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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 193029 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9950 - 9959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154					N	-0-					159
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154					N	-0-					159
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154					N	-0-					159
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154					N	-0-					159
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154					N	-0-					159
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONOVAN HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 272072 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 3208 - 3224

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKER, GEORGE WELL #: RRCID -> 272795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7403 - 7412

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
STAWNICZ WELL #: 1 RRCID -> 243405 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 16820 PERF.15153 - 16164

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
FOSSIL OPERATING, INC. 278846
FOSSIL-LONE OAK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 241605 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCO ENERGY CORP. 665422
BOGGS WELL #: 1 RRCID -> 253851 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4228 PERF. 596 - 3892

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDALL EXPLORATION, LLC 690790
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 232159 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14349 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-

DESTEFANO, CATHERINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237229 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252903 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 10908 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42519 X	42519	-0-	-0-	-0-	42519	3		N	-0-			-0-
12	42030 X	42030	-0-	-0-	-0-	42030	3		N	-0-			-0-
01	42460 X	42460	-0-	-0-	-0-	42460	3		N	-0-			-0-
02	38630 X	38630	-0-	-0-	-0-	38630	3		N	-0-			-0-
03	38399 X	38399	-0-	-0-	-0-	38399	3		N	-0-			-0-
*04	39127 X	39127	-0-	-0-	-0-	39127	3		N	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST) 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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	564 R	564	-0-	-0-	-0-	555	2	9	9	N	8					55
12	543 R	543	-0-	-0-	-0-	529	2	14	9	N	13					68
01	598 R	598	-0-	-0-	-0-	587	2	11	9	N	10					78
02	541 R	541	-0-	-0-	-0-	523	2	18	9	N	16					94
03	558 #	504	-0-	-54	-0-	502	2	2	9	N	2	71	1			25
04	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					25

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

11	1620 #	1599	-0-	-21	-0-	1541	2	58	9	N	53	187	1			142
12	1674 #	1669	-0-	-5	-0-	1573	2	96	9	N	87					229
01	1674 #	1589	-0-	-85	-0-	1499	2	90	9	N	82					311
02	1484 #	804	-0-	-680	-0-	760	2	44	9	N	40	177	1			174
03	1820 R	1820	-0-	-0-	-0-	1706	2	114	9	N	104					278
*04	1666 R	1666	-0-	-0-	-0-	1588	2	78	9	N	71					349

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

11	990 #	907	-0-	-83	-0-	861	2	46	9	N	42					246
12	1023 #	945	-0-	-78	-0-	882	2	63	9	N	57	182	1			121
01	961 #	954	-0-	-7	-0-	893	2	61	9	N	55					176
02	872 R	872	-0-	-0-	-0-	810	2	62	9	N	56					232
03	934 R	934	-0-	-0-	-0-	875	2	59	9	N	54	188	1			98
*04	958 R	958	-0-	-0-	-0-	902	2	56	9	N	51					149

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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/1999

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
NEW GULF RESOURCES, LLC 606085
SEALE WARD NO. B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 137932 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9169 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	740	R	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					144
12	724	R	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					144
01	639	R	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					144
02	665	R	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					144
03	729	R	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					144
*04	728	R	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					144

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
11	746	R	746	-0-	-0-	-0-	688	2	58	9	N	53	185	1			86
12	727	R	727	-0-	-0-	-0-	699	2	28	9	N	25					111
01	707	R	707	-0-	-0-	-0-	667	2	40	9	N	36					147
02	596	R	596	-0-	-0-	-0-	586	2	10	9	N	9					156
03	710	R	710	-0-	-0-	-0-	677	2	33	9	N	30					186
*04	781	R	781	-0-	-0-	-0-	691	2	90	9	N	82	179	1			89

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	#	734	-0-	-76	-0-	689	2	45	9	N	41	169	1			64
12	755	R	755	-0-	-0-	-0-	727	2	28	9	N	25					89
01	759	R	759	-0-	-0-	-0-	717	2	42	9	N	38					127
02	672	#	517	-0-	-155	-0-	489	2	28	9	N	25					152
03	744	#	689	-0-	-55	-0-	676	2	13	9	N	12					164
*04	743	R	743	-0-	-0-	-0-	652	2	91	9	N	83	193	1			54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	#	800	-0-	-370	-0-	745	2	55	9	N	50					155
12	1209	#	292	-0-	-917	-0-	282	2	10	9	N	9					164
01	1209	#	758	-0-	-451	-0-	748	2	10	9	N	9					173
02	1092	#	302	-0-	-790	-0-	274	2	28	9	N	25					198
03	1209	#	445	-0-	-764	-0-	441	2	4	9	N	4					202
04	810	#	312	-0-	-498	-0-	309	2	3	9	N	3					205

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	79	-0-	-101	-0-	5	1	74	2	N	-0-					90
12	155	#	98	-0-	-57	-0-	7	1	91	2	N	-0-					90
01	155	#	87	-0-	-68	-0-	3	1	84	2	N	-0-					90
02	140	#	46	-0-	-94	-0-	2	1	44	2	N	-0-					90
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					90
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	236	-0-	-64	-0-	225	1	11	2	N	-0-					15
12	310	#	248	-0-	-62	-0-	233	1	15	2	N	-0-					15
01	490	R	490	-0-	-0-	-0-	233	1	257	2	N	-0-					15
02	364	#	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					15
03	403	#	18	-0-	-385	-0-	18	2			N	-0-					15
04	480	#	195	-0-	-285	-0-	194	2	1	9	N	1					16

ALLIGATOR CREEK (BOSSIER) //CONT.// 01750 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
BAIN, CLAY WELL #: 1 RRCID -> 240346 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10800 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	225	1	311	2	N	-0-					76
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	233	1	454	2	N	1					77
							1	9									
01	744	N	707	-0-	-37	-0-	233	1	468	2	N	5					82
							6	9									
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	210	1	425	2	N	4					86
							4	9									
03	682	N	412	-0-	-270	-0-	408	2	4	9	N	4					90
04	690	N	336	-0-	-354	-0-	336	2			N	-0-					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	396	-0-	-144	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	775	N	437	-0-	-338	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	588	N	365	-0-	-223	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	620	N	357	-0-	-263	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	420	N	288	-0-	-132	-0-	288	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	330 #	91	-0-	-239	-0-	91	2		N	-0-			-0-
12	248 #	18	-0-	-230	-0-	18	2		N	-0-			-0-
01	155 #	17	-0-	-138	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	196 #	175	-0-	-21	-0-	175	2		N	-0-			-0-
*03	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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

11	1320 X	913	-0-	-407	-0-	913	2		N	-0-			-0-
12	1364 X	816	-0-	-548	-0-	816	2		N	-0-			-0-
01	1364 X	948	-0-	-416	-0-	948	2		N	-0-			-0-
02	924 X	758	-0-	-166	-0-	758	2		N	-0-			-0-
03	961 X	780	-0-	-181	-0-	780	2		N	-0-			-0-
04	930 X	700	-0-	-230	-0-	700	2		N	-0-			-0-

TERVITA, LLC 844072
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2010	N	1849	-0-	-161	B	-0-	300	1	1501	3	N	44	188	1		60
								48	9								
12	2046	N	1776	-0-	-270	B	-0-	322	1	1406	3	N	44				104
								48	9								
01	1984	N	1888	-0-	-96	B	-0-	333	1	1504	3	N	46				150
								51	9								
02	1736	N	1403	-0-	-333	B	-0-	277	1	1089	3	N	34				184
								37	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1989	N	1989	-0-	-0-	B	-0-	300	1	1626	3	N	57	188	1		53
								63	9								
04	1830	N	1706	-0-	-124	B	-0-	333	1	1325	3	N	44				97
								48	9								

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

11	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2			N	-0-				103
12	341	N	333	-0-	-8	B	-0-	333	2			N	-0-				103
01	341	N	274	-0-	-67	B	-0-	274	2			N	-0-				103
02	336	N	281	-0-	-55	B	-0-	281	2			N	-0-				103
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	300	-0-	-41	B	-0-	300	2			N	-0-				103
*04	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	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

11	8471	X	8471	-0-	-0-		-0-	84	1	8387	2	N	-0-				-0-
12	9230	X	9230	-0-	-0-		-0-	91	1	9139	2	N	-0-				-0-
01	8707	X	8707	-0-	-0-		-0-	86	1	8621	2	N	-0-				-0-
02	7896	X	2935	-0-	-4961		-0-	29	1	2906	2	N	-0-				-0-
03	9238	X	3657	-0-	-5581		-0-	36	1	3621	2	N	-0-				-0-
04	8940	X	3805	-0-	-5135		-0-	38	1	3767	2	N	-0-				-0-

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

11	4941	X	4941	-0-	-0-		-0-	49	1	4892	2	N	-0-				-0-
12	3689	X	2374	-0-	-1315		-0-	24	1	2350	2	N	-0-				-0-
01	8014	X	8014	-0-	-0-		-0-	79	1	7935	2	N	-0-				-0-
02	5690	X	5690	-0-	-0-		-0-	56	1	5634	2	N	-0-				-0-
03	6650	X	6650	-0-	-0-		-0-	66	1	6584	2	N	-0-				-0-
04	7770	X	3670	-0-	-4100		-0-	36	1	3634	2	N	-0-				-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	27	1	2664	2	N	-0-			-0-
12	2635	N	1898	-0-	-737	-0-	19	1	1879	2	N	-0-			-0-
01	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	30	1	3006	2	N	-0-			-0-
02	2380	N	2086	-0-	-294	-0-	21	1	2065	2	N	-0-			-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	24	1	2400	2	N	-0-			-0-
04	2550	N	1745	-0-	-805	-0-	17	1	1728	2	N	-0-			-0-

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

11	3810	X	2820	-0-	-990	-0-	28	1	2792	2	N	-0-			3
12	3937	X	2803	-0-	-1134	-0-	28	1	2775	2	N	-0-			3
01	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	39	1	3882	2	N	-0-			3
02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	35	1	3544	2	N	2			5
							2	9							
03	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	51	1	5063	2	N	-0-			5
*04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	39	1	3941	2	N	-0-			5

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

11	5130	X	3827	-0-	-1303	-0-	38	1	3789	2	N	-0-			-0-
12	5301	X	3546	-0-	-1755	-0-	35	1	3511	2	N	-0-			-0-
01	5239	X	3951	-0-	-1288	-0-	39	1	3912	2	N	-0-			-0-
02	4508	X	3467	-0-	-1041	-0-	34	1	3433	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3770	-0-	-198	-0-	37	1	3733	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3650	-0-	-190	-0-	36	1	3614	2	N	-0-			-0-

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

11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	4	1	381	2	N	-0-			7
12	465	N	343	-0-	-122	-0-	3	1	340	2	N	-0-			7
01	310	N	267	-0-	-43	-0-	3	1	264	2	N	-0-			7
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	3	1	291	2	N	-0-			7
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	3	1	302	2	N	-0-			7
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	2	1	203	2	N	-0-			7

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

11	2160	N	1916	-0-	-244	-0-	19	1	1897	2	N	-0-			3
12	1984	N	778	-0-	-1206	-0-	8	1	770	2	N	-0-			3
01	1767	N	747	-0-	-1020	-0-	7	1	740	2	N	-0-			3
02	1792	N	648	-0-	-1144	-0-	6	1	642	2	N	-0-			3
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	12	1	1207	2	N	-0-			3
*04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	26	1	2601	2	N	-0-			3

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

11	2970	X	2954	-0-	-16	-0-	29	1	2925	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	2994	-0-	-75	-0-	30	1	2964	2	N	-0-			-0-
01	3069	X	2951	-0-	-118	-0-	29	1	2922	2	N	-0-			-0-
02	2772	X	2719	-0-	-53	-0-	27	1	2692	2	N	-0-			-0-
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	30	1	3040	2	N	-0-			-0-
*04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	29	1	2927	2	N	-0-			-0-

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

REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 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
11	2460	N	2271	-0-	-189	-0-	22	1	2249	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2076	-0-	-497	-0-	21	1	2055	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2136	-0-	-189	-0-	21	1	2115	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1787	-0-	-341	-0-	18	1	1769	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	20	1	2033	2	N	-0-					-0-
*04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	22	1	2196	2	N	-0-					-0-

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

11	360	N	357	-0-	-3	-0-	4	1	353	2	N	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	4	1	353	2	N	-0-					-0-
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	3	1	332	2	N	-0-					-0-
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	3	1	296	2	N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	6	1	578	2	N	-0-					-0-
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	5	1	482	2	N	-0-					-0-

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

11	3360	X	2737	-0-	-623	-0-	27	1	2710	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3188	-0-	-284	-0-	32	1	3156	2	N	-0-					-0-
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	40	1	4010	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2547	-0-	-589	-0-	25	1	2522	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2356	-0-	-837	-0-	23	1	2333	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	2937	-0-	-993	-0-	29	1	2908	2	N	-0-					-0-

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

11	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	80	1	7989	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	7376	-0-	-157	-0-	73	1	7303	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	7173	-0-	-360	-0-	71	1	7102	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	5358	-0-	-2174	-0-	53	1	5305	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	5642	-0-	-2697	-0-	56	1	5586	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	6431	-0-	-1639	-0-	64	1	6367	2	N	-0-					-0-

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

11	3990	X	3779	-0-	-211	-0-	37	1	3742	2	N	-0-					12
12	4092	X	3896	-0-	-196	-0-	39	1	3857	2	N	-0-					12
01	3937	X	3804	-0-	-133	-0-	38	1	3766	2	N	-0-					12
02	3556	X	3487	-0-	-69	-0-	35	1	3452	2	N	-0-					12
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	39	1	3872	2	N	-0-					12
*04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	38	1	3764	2	N	-0-					12

POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095

11	2010	X	1336	-0-	-674	-0-	13	1	1323	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3144	-0-	44	44	31	1	3113	2	N	-0-					-0-
01	1668	N	1624	-0-	-44	-0-	16	1	1608	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4115	-0-	1315	1315	41	1	4074	2	N	-0-					-0-
03	5767	X	4452	-0-	-1315	-0-	44	1	4408	2	N	-0-					-0-
*04	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	42	1	4248	2	N	-0-					-0-

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

11	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	60	1	6042	2	N	-0-					-0-
12	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	62	1	6165	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5968	-0-	-139	-0-	59	1	5909	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5296	-0-	-388	-0-	52	1	5244	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5824	-0-	-469	-0-	58	1	5766	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5438	-0-	-652	-0-	54	1	5384	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8400 X	8019	-0-	-381	-0-	79	1	7940	2	N	-0-			-0-
12	8463 X	8159	-0-	-304	-0-	81	1	8078	2	N	-0-			-0-
01	8401 X	8031	-0-	-370	-0-	80	1	7951	2	N	-0-			-0-
02	7476 X	5297	-0-	-2179	-0-	52	1	5245	2	N	-0-			-0-
03	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	85	1	8519	2	N	-0-			-0-
04	8010 X	7957	-0-	-53	-0-	79	1	7878	2	N	-0-			-0-

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

11	1350 N	179	-0-	-1171	-0-	2	1	177	2	N	-0-			-0-
12	651 N	261	-0-	-390	-0-	3	1	258	2	N	-0-			-0-
01	310 N	242	-0-	-68	-0-	2	1	240	2	N	-0-			-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	4	1	391	2	N	-0-			-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	5	1	450	2	N	-0-			-0-
*04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	13	1	1289	2	N	-0-			-0-

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

11	1140 N	49	-0-	-1091	-0-	49	2			N	-0-			-0-
12	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	20	1	2024	2	N	-0-			-0-
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	18	1	1820	2	N	-0-			-0-
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	6	1	628	2	N	-0-			-0-
03	2046 N	1588	-0-	-458	-0-	16	1	1572	2	N	-0-			-0-
04	1770 N	1544	-0-	-226	-0-	15	1	1529	2	N	-0-			-0-

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

11	540 X	201	-0-	-339	-0-	2	1	199	2	N	-0-			1
12	558 X	254	-0-	-304	-0-	3	1	251	2	N	-0-			1
01	649 X	649	-0-	-0-	-0-	6	1	643	2	N	-0-			1
02	756 X	756	-0-	-0-	-0-	7	1	749	2	N	-0-			1
03	248 X	90	-0-	-158	-0-	1	1	89	2	N	-0-			1
04	630 X	181	-0-	-449	-0-	2	1	179	2	N	-0-			1

REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	89	1	8926	2	N	-0-			-0-
12	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	77	1	7747	2	N	-0-			-0-
01	7223 X	6232	-0-	-991	-0-	62	1	6170	2	N	-0-			-0-
02	9548 X	5963	-0-	-3585	-0-	59	1	5904	2	N	-0-			-0-
03	10571 X	7757	-0-	-2814	-0-	77	1	7680	2	N	-0-			-0-
04	9030 X	6389	-0-	-2641	-0-	63	1	6326	2	N	-0-			-0-

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

11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	6	1	605	2	N	-0-			-0-
12	620 N	595	-0-	-25	-0-	6	1	589	2	N	-0-			-0-
01	589 N	510	-0-	-79	-0-	5	1	505	2	N	-0-			-0-
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	7	1	716	2	N	-0-			-0-
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	6	1	631	2	N	-0-			-0-
*04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	6	1	591	2	N	-0-			-0-

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

11	6360 X	4713	-0-	-1647	-0-	47	1	4666	2	N	-0-			-0-
12	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	69	1	6859	2	N	-0-			-0-
01	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	68	1	6820	2	N	-0-			-0-
02	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	62	1	6215	2	N	-0-			-0-
03	6913 X	6547	-0-	-366	-0-	65	1	6482	2	N	-0-			-0-
04	6690 X	6258	-0-	-432	-0-	62	1	6196	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 #: 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
11	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	60	1	5970	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5528	-0-	-579	-0-	55	1	5473	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	6100	-0-	-7	-0-	60	1	6040	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	5121	-0-	-507	-0-	51	1	5070	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5392	-0-	-839	-0-	53	1	5339	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	4985	-0-	-1045	-0-	49	1	4936	2	N	-0-					-0-

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

11	900	N	878	-0-	-22	-0-	9	1	869	2	N	-0-					1
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	10	1	954	2	N	-0-					1
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	10	1	958	2	N	-0-					1
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	9	1	934	2	N	-0-					1
03	961	N	473	-0-	-488	-0-	5	1	468	2	N	-0-					1
*04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	26	1	2626	2	N	-0-					1

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	3000	N	3744	-0-	744	744	37	1	3707	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4115	-0-	1015	1759	41	1	4074	2	N	-0-					-0-
01	6023	X	4264	-0-	-1759	-0-	42	1	4222	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	34	1	3446	2	N	-0-					-0-
03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	38	1	3757	2	N	-0-					-0-
*04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	34	1	3375	2	N	-0-					-0-

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

11	4560	X	4235	-0-	-325	-0-	42	1	4193	2	Y	-0-					-0-
12	4588	X	4137	-0-	-451	-0-	41	1	4096	2	Y	-0-					-0-
01	4495	X	3767	-0-	-728	-0-	37	1	3730	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	4003	-0-	-57	-0-	40	1	3963	2	Y	-0-					-0-
03	4495	X	3890	-0-	-605	-0-	39	1	3851	2	Y	-0-					-0-
*04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	42	1	4225	2	Y	-0-					-0-

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

11	3180	X	3152	-0-	-28	-0-	31	1	3121	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3205	-0-	-112	-0-	32	1	3173	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3297	-0-	-82	-0-	33	1	3264	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2899	-0-	-153	-0-	29	1	2870	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3195	-0-	-184	-0-	32	1	3163	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	3072	-0-	-108	-0-	30	1	3042	2	N	-0-					-0-

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

11	3000	N	3376	-0-	376	3298	33	1	3343	2	N	-0-					-0-
12	6615	X	3317	-0-	-3298	-0-	33	1	3284	2	N	-0-					-0-
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	31	1	3149	2	N	-0-					-0-
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	28	1	2758	2	N	-0-					-0-
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	30	1	3009	2	N	-0-					-0-
*04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	30	1	2952	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 #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5730 X	5503	-0-	-227	-0-	54	1	5449	2	N	-0-			-0-
12	5859 X	3244	-0-	-2615	-0-	32	1	3212	2	N	-0-			-0-
01	5828 X	141	-0-	-5687	-0-	1	1	140	2	N	-0-			-0-
02	5264 X	510	-0-	-4754	-0-	5	1	505	2	N	-0-			-0-
03	5828 X	5748	-0-	-80	-0-	57	1	5691	2	N	-0-			-0-
*04	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	58	1	5795	2	N	-0-			-0-

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

11	5550 X	5135	-0-	-415	-0-	51	1	5084	2	N	-0-			-0-
12	5735 X	5122	-0-	-613	-0-	51	1	5071	2	N	-0-			-0-
01	5518 X	4914	-0-	-604	-0-	49	1	4865	2	N	-0-			-0-
02	4788 X	4627	-0-	-161	-0-	46	1	4581	2	N	-0-			-0-
03	5301 X	5066	-0-	-235	-0-	50	1	5016	2	N	-0-			-0-
04	5130 X	4733	-0-	-397	-0-	47	1	4686	2	N	-0-			-0-

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

11	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	39	1	3857	2	N	-0-			-0-
12	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	34	1	3386	2	N	-0-			-0-
01	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	32	1	3197	2	N	-0-			-0-
02	4676 X	2362	-0-	-2314	-0-	23	1	2339	2	N	-0-			-0-
03	5177 X	2936	-0-	-2241	-0-	29	1	2907	2	N	-0-			-0-
04	3900 X	2739	-0-	-1161	-0-	27	1	2712	2	N	-0-			-0-

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

11	2790 N	2308	-0-	-482	-0-	23	1	2285	2	N	-0-			-0-
12	2759 N	1282	-0-	-1477	-0-	13	1	1269	2	N	-0-			-0-
01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	19	1	1921	2	N	-0-			-0-
02	2156 N	1836	-0-	-320	-0-	18	1	1818	2	N	-0-			-0-
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	18	1	1780	2	N	-0-			-0-
*04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	21	1	2079	2	N	-0-			-0-

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

11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	20	1	1965	2	N	-0-			-0-
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	19	1	1856	2	N	-0-			-0-
01	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	21	1	2132	2	N	-0-			-0-
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	19	1	1850	2	N	-0-			-0-
03	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	29	1	2902	2	N	-0-			-0-
04	2070 N	2015	-0-	-55	-0-	20	1	1995	2	N	-0-			-0-

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

11	2550 X	2493	-0-	-57	-0-	25	1	2468	2	N	-0-			-0-
12	3317 X	2107	-0-	-1210	-0-	21	1	2086	2	N	-0-			-0-
01	3317 X	2155	-0-	-1162	-0-	21	1	2134	2	N	-0-			-0-
02	2996 X	1992	-0-	-1004	-0-	20	1	1972	2	N	-0-			-0-
03	2976 X	2602	-0-	-374	-0-	26	1	2576	2	N	-0-			-0-
04	2490 X	2127	-0-	-363	-0-	21	1	2106	2	N	-0-			-0-

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

11	2940 X	2613	-0-	-327	-0-	26	1	2587	2	N	-0-			-0-
12	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	35	1	3537	2	N	-0-			-0-
01	3038 X	2059	-0-	-979	-0-	20	1	2039	2	N	-0-			-0-
02	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	44	1	4429	2	N	-0-			-0-
03	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	43	1	4306	2	N	-0-			-0-
*04	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	44	1	4355	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 #: 9 RRCID -> 196398 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12124 - 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
11	4200	X	2678	-0-	-1522	-0-	27	1	2651	2	N	-0-					174
12	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	47	1	4713	2	N	-0-					174
01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	48	1	4840	2	N	-0-					174
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	34	1	3364	2	N	-0-					174
03	4774	X	4643	-0-	-131	-0-	46	1	4597	2	N	-0-					174
04	4740	X	4170	-0-	-570	-0-	41	1	4129	2	N	-0-					174

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
11	7140	X	6790	-0-	-350	-0-	67	1	6723	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	7098	-0-	-249	-0-	70	1	7028	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	6929	-0-	-418	-0-	69	1	6860	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	5813	-0-	-767	-0-	58	1	5755	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6860	-0-	-332	-0-	68	1	6792	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6549	-0-	-321	-0-	65	1	6484	2	N	-0-					-0-

REAGAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 197626 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11918 - 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
11	3090	X	3067	-0-	-23	-0-	30	1	3037	2	N	-0-					10
12	3162	X	3150	-0-	-12	-0-	31	1	3119	2	N	-0-					10
01	3100	X	2693	-0-	-407	-0-	27	1	2666	2	N	-0-					10
02	2856	X	2743	-0-	-113	-0-	27	1	2716	2	N	-0-					10
03	3162	X	2784	-0-	-378	-0-	28	1	2756	2	N	-0-					10
04	3060	X	2183	-0-	-877	-0-	22	1	2161	2	N	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5430	X	5384	-0-	-46	-0-	53	1	5331	2	N	-0-					-0-
12	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	55	1	5496	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	5326	-0-	-347	-0-	53	1	5273	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4722	-0-	-402	-0-	47	1	4675	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5151	-0-	-522	-0-	51	1	5100	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4905	-0-	-465	-0-	49	1	4856	2	N	-0-					-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 197924 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11908 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MISCHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12816 - 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
11	3270	X	2986	-0-	-284	-0-	30	1	2956	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3463	-0-	-102	-0-	34	1	3429	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3017	-0-	-548	-0-	30	1	2987	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2553	-0-	-667	-0-	25	1	2528	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	2857	-0-	-615	-0-	28	1	2829	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	2950	-0-	-410	-0-	29	1	2921	2	Y	-0-					-0-

MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.12196 - 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
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	20	1	2029	2	Y	-0-					-0-
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	19	1	1924	2	Y	-0-					-0-
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	17	1	1742	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1150	-0-	-754	-0-	11	1	1139	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	831	-0-	-1122	-0-	8	1	823	2	Y	-0-					-0-
*04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	17	1	1716	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
11	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	56	1	5563	2	N	-0-					-0-
12	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	54	1	5443	2	N	-0-					-0-
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	48	1	4815	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	4535	-0-	-1485	-0-	45	1	4490	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	4987	-0-	-1678	-0-	49	1	4938	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	4621	-0-	-989	-0-	46	1	4575	2	N	-0-					-0-

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

11	4110	X	3864	-0-	-246	-0-	38	1	3826	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3815	-0-	-432	-0-	38	1	3777	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3227	-0-	-617	-0-	32	1	3195	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	1667	-0-	-1945	-0-	17	1	1650	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	2823	-0-	-1176	-0-	28	1	2795	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	1708	-0-	-2162	-0-	17	1	1691	2	N	-0-					-0-

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

11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
12	4836	X	1056	-0-	-3780	-0-	10	1	1046	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4782	-0-	-54	-0-	47	1	4735	2	N	-0-					-0-
02	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	75	1	7523	2	N	-0-					-0-
03	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	55	1	5493	2	N	-0-					-0-
*04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	69	1	6907	2	N	-0-					-0-

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

11	5850	X	5427	-0-	-423	-0-	54	1	5373	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5606	-0-	-439	-0-	56	1	5550	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5533	-0-	-171	-0-	55	1	5478	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	5075	-0-	-77	-0-	50	1	5025	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5662	-0-	-11	-0-	56	1	5606	2	N	-0-					-0-
*04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	55	1	5467	2	N	-0-					-0-

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

11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	1	1	103	2	N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	2	N	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	3	1	306	2	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

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

11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	52	1	5173	2	N	-0-					-0-
12	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	52	1	5174	2	N	-0-					-0-
01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	48	1	4798	2	N	-0-					-0-
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	43	1	4257	2	N	-0-					-0-
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	48	1	4778	2	N	-0-					-0-
*04	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	45	1	4528	2	N	-0-					-0-

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

11	2460	N	2281	-0-	-179	-0-	23	1	2258	2	Y	-0-					80
12	2449	N	2308	-0-	-141	-0-	23	1	2285	2	Y	-0-					80
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	20	1	2039	2	Y	-0-					80
02	2212	X	2147	-0-	-65	-0-	21	1	2126	2	Y	-0-					80
03	2356	X	2328	-0-	-28	-0-	23	1	2305	2	Y	-0-					80
04	2280	X	2084	-0-	-196	-0-	21	1	2063	2	Y	-0-					80

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5640 X	5442	-0-	-198	-0-	54	1	5388	2	N	-0-			5
12	5735 X	5345	-0-	-390	-0-	53	1	5292	2	N	-0-			5
01	5735 X	5632	-0-	-103	-0-	56	1	5576	2	N	-0-			5
02	5180 X	4994	-0-	-186	-0-	49	1	4945	2	N	-0-			5
03	5735 X	5503	-0-	-232	-0-	54	1	5449	2	N	-0-			5
04	5460 X	5295	-0-	-165	-0-	52	1	5243	2	N	-0-			5

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

11	5940 X	5524	-0-	-416	-0-	55	1	5469	2	N	-0-			-0-
12	6138 X	4679	-0-	-1459	-0-	46	1	4633	2	N	-0-			-0-
01	6014 X	5596	-0-	-418	-0-	55	1	5541	2	N	-0-			-0-
02	5348 X	5174	-0-	-174	-0-	51	1	5123	2	N	-0-			-0-
03	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	63	1	6253	2	N	-0-			-0-
*04	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	55	1	5535	2	N	-0-			-0-

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

11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	15	1	1467	2	N	-0-			-0-
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	15	1	1456	2	N	-0-			-0-
01	1457 N	1368	-0-	-89	-0-	14	1	1354	2	N	-0-			-0-
02	1372 N	1093	-0-	-279	-0-	11	1	1082	2	N	-0-			-0-
03	1457 N	738	-0-	-719	-0-	7	1	731	2	N	-0-			-0-
04	1320 N	676	-0-	-644	-0-	7	1	669	2	N	-0-			-0-

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

11	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	55	1	5521	2	N	-0-			-0-
12	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	55	1	5531	2	N	-0-			-0-
01	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	55	1	5495	2	N	-0-			-0-
02	6048 X	4877	-0-	-1171	-0-	48	1	4829	2	N	-0-			-0-
03	6696 X	5307	-0-	-1389	-0-	53	1	5254	2	N	-0-			-0-
04	5580 X	5018	-0-	-562	-0-	50	1	4968	2	N	-0-			-0-

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

11	3120 X	823	-0-	-2297	-0-	8	1	815	2	N	-0-			-0-
12	3224 X	315	-0-	-2909	-0-	3	1	312	2	N	-0-			-0-
01	3131 X	347	-0-	-2784	-0-	3	1	344	2	N	-0-			-0-
02	2604 X	385	-0-	-2219	-0-	4	1	381	2	N	-0-			-0-
03	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	32	1	3208	2	N	-0-			-0-
*04	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	33	1	3272	2	N	-0-			-0-

REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 13919

11	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	31	1	3095	2	N	-0-			-0-
12	3224 X	3110	-0-	-114	-0-	31	1	3079	2	N	-0-			-0-
01	3224 X	3065	-0-	-159	-0-	30	1	3035	2	N	-0-			-0-
02	2912 X	2586	-0-	-326	-0-	26	1	2560	2	N	-0-			-0-
03	3224 X	3088	-0-	-136	-0-	31	1	3057	2	N	-0-			-0-
04	3120 X	2941	-0-	-179	-0-	29	1	2912	2	N	-0-			-0-

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

11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	18	1	1774	2	N	-0-			-0-
12	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	11	1	1076	2	N	-0-			-0-
01	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	25	1	2493	2	N	-0-			-0-
02	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	25	1	2454	2	N	-0-			-0-
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	16	1	1562	2	N	-0-			-0-
04	2430 N	1461	-0-	-969	-0-	14	1	1447	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12464 - 13662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11130	X	10889	-0-	-241	-0-	108	1	10781	2	N	-0-			-0-
12	11501	X	10615	-0-	-886	-0-	105	1	10510	2	N	-0-			-0-
01	11501	X	10415	-0-	-1086	-0-	103	1	10312	2	N	-0-			-0-
02	10388	X	8900	-0-	-1488	-0-	88	1	8812	2	N	-0-			-0-
03	11253	X	10187	-0-	-1066	-0-	101	1	10086	2	N	-0-			-0-
04	10890	X	9441	-0-	-1449	-0-	93	1	9348	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

11	660	N	545	-0-	-115	-0-	10	1	535	2	N	-0-			-0-
12	682	N	608	-0-	-74	-0-	22	1	586	2	N	-0-			-0-
01	744	N	721	-0-	-23	-0-	1	1	720	2	N	-0-			-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-
03	620	N	471	-0-	-149	-0-	9	1	462	2	N	-0-			-0-
04	690	N	636	-0-	-54	-0-	25	1	611	2	N	-0-			-0-

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

11	DLQ G-10		4125	-0-	4125	18859	74	1	4051	2	N	-0-			-0-
12	23615	X	4756	-0-	-18859	-0-	171	1	4585	2	N	-0-			-0-
01	5208	X	4720	-0-	-488	-0-	5	1	4715	2	N	-0-			-0-
02	4452	X	4387	-0-	-65	-0-	4387	2			N	-0-			-0-
03	4774	X	4489	-0-	-285	-0-	89	1	4400	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	4581	-0-	-9	-0-	177	1	4404	2	N	-0-			-0-

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

11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	54	1	2979	2	N	-0-			-0-
12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	123	1	3293	2	N	-0-			-0-
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	4	1	3246	2	N	-0-			-0-
02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-			-0-
03	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	92	1	4597	2	N	-0-			-0-
*04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	135	1	3369	2	N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 11685

11	1230	N	704	-0-	-526	-0-	13	1	691	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	739	-0-	-470	-0-	27	1	712	2	N	-0-			-0-
01	899	N	769	-0-	-130	-0-	1	1	768	2	N	-0-			-0-
02	644	N	630	-0-	-14	-0-	630	2			N	-0-			-0-
03	744	N	684	-0-	-60	-0-	13	1	671	2	N	-0-			-0-
*04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	30	1	734	2	N	-0-			-0-

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

11	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	39	1	2135	2	N	-0-			-0-
12	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	75	1	2002	2	N	-0-			-0-
01	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	3	1	2838	2	N	-0-			-0-
02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-			-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	48	1	2376	2	N	-0-			-0-
*04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	83	1	2054	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	31	1	1704	2	N	-0-			-0-
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	57	1	1533	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	2	1	1383	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1536	-0-	-88	-0-	1536	2			N	-0-			-0-
03	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	31	1	1527	2	N	-0-			-0-
*04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	61	1	1507	2	N	-0-			-0-

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

11	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	21	1	1162	2	N	-0-			-0-
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	45	1	1193	2	N	-0-			-0-
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1	1	1238	2	N	-0-			-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-			-0-
03	1240	N	673	-0-	-567	-0-	13	1	660	2	N	-0-			-0-
*04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	49	1	1213	2	N	-0-			-0-

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

11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	11	1	621	2	N	-0-			-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	33	1	874	2	N	-0-			-0-
01	744	N	48	-0-	-696	-0-	48	2			N	-0-			-0-
02	588	N	573	-0-	-15	-0-	573	2			N	-0-			-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	N	-0-			-0-

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

11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-			-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-			-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-

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

11	2580	N	2225	-0-	-355	-0-	40	1	2185	2	N	-0-			-0-
12	2449	N	2352	-0-	-97	-0-	85	1	2267	2	N	-0-			-0-
01	2387	N	2272	-0-	-115	-0-	2	1	2270	2	N	-0-			-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-			-0-
03	2356	N	2079	-0-	-277	-0-	41	1	2038	2	N	-0-			-0-
04	2190	N	2135	-0-	-55	-0-	82	1	2053	2	N	-0-			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552

11	720	N	370	-0-	-350	-0-	370	2			N	-0-			45
12	837	N	386	-0-	-451	-0-	386	2			N	-0-			45
01	744	N	511	-0-	-233	-0-	511	2			N	-0-			45
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			45
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			45
*04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			45

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12555 - 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
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					45
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					45
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	584	2	8	9	N	7					52
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					52
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	714	2	25	9	N	23					75
04	570	N	502	-0-	-68	-0-	480	2	22	9	N	20					95

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388

11	28737	X	28737	-0-	-0-	-0-	783	1	27954	2	N	-0-					-0-
12	29326	X	28227	-0-	-1099	-0-	778	1	27449	2	N	-0-					-0-
01	28055	X	23760	-0-	-4295	-0-	695	1	23065	2	N	-0-					-0-
02	23856	X	15650	-0-	-8206	-0-	521	1	15129	2	N	-0-					-0-
*03	26412	X	21299	-0-	-5113	-0-	662	1	20637	2	N	-0-					-0-
04	25560	X	20782	-0-	-4778	-0-	516	1	20266	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

11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
*03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	954	-0-	-186	-0-	954	2			N	-0-					-0-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
MARTIN, K. WELL #: 1 RRCID -> 226895 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508

11	26962	X	26962	-0-	-0-	-0-	26960	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	35922	X	35922	-0-	-0-	-0-	35921	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	31979	X	31979	-0-	-0-	-0-	31979	2			N	-0-					-0-
02	26320	X	25692	-0-	-628	-0-	25691	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	29140	X	27873	-0-	-1267	-0-	27872	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	28200	X	19609	-0-	-8591	-0-	19609	2			N	-0-					-0-

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

11	2987	N	2982	-0-	-5	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3052	-0-	-48	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3025	-0-	-75	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
02	2772	N	2733	-0-	-39	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
03	3038	N	2991	-0-	-47	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
04	2940	N	2895	-0-	-45	-0-	2895	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

11	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12317	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12558	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	10945	-0-	-31	-0-	10943	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	12152	X	11904	-0-	-248	-0-	11903	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	11760	X	11469	-0-	-291	-0-	11468	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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
11	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
12	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7939	-0-	-405	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8470	-0-	-768	-0-	8469	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8940	X	7279	-0-	-1661	-0-	7279	2			N	-0-					-0-

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

11	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	16267	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	14672	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	12460	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
03	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	16471	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	13317	2			N	-0-					-0-

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

11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
*04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	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

11	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
12	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
01	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9425	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9660	X	5043	-0-	-4617	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10709	-0-	-1009	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
*04	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	12825	2			N	-0-					-0-

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

11	51151	X	51151	-0-	-0-	-0-	51151	2			N	-0-					-0-
12	50813	X	50813	-0-	-0-	-0-	50813	2			N	-0-					-0-
01	53501	X	53501	-0-	-0-	-0-	53501	2			N	-0-					-0-
02	47036	X	47036	-0-	-0-	-0-	47035	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	56785	X	56785	-0-	-0-	-0-	56785	2			N	-0-					-0-
*04	53695	X	53695	-0-	-0-	-0-	53694	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

11	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
01	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	8328	-0-	5528	5528	8328	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1531	-0-	-1569	3959	1531	2			N	-0-					-0-
*04	4261	X	302	-0-	-3959	-0-	302	2			N	-0-					-0-

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

11	31378	X	31378	-0-	-0-	-0-	31378	2			N	-0-					-0-
12	30798	X	30798	-0-	-0-	-0-	30797	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	29928	X	29928	-0-	-0-	-0-	29928	2			N	-0-					-0-
02	30240	X	27305	-0-	-2935	-0-	27305	2			N	-0-					-0-
03	32426	X	24463	-0-	-7963	-0-	24463	2			N	-0-					-0-
04	31380	X	29837	-0-	-1543	-0-	29836	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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
11	175037	X	175037	-0-	-0-	-0-	175034	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	183324	X	183324	-0-	-0-	-0-	183322	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	177572	X	177572	-0-	-0-	-0-	177572	2			N	-0-					-0-
02	177184	X	160857	-0-	-16327	-0-	160857	2			N	-0-					-0-
03	184698	X	180091	-0-	-4607	-0-	180090	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	177420	X	172581	-0-	-4839	-0-	172580	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

11	2370	X	1840	-0-	-530	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	1529	-0-	-920	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	1860	-0-	-186	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	1280	-0-	-568	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3974	-0-	974	974	3974	2			N	-0-					-0-

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

11	39186	X	39186	-0-	-0-	-0-	39186	2			N	-0-					-0-
12	38223	X	36521	-0-	-1702	-0-	36521	2			N	-0-					-0-
01	38223	X	37251	-0-	-972	-0-	37251	2			N	-0-					-0-
02	38136	X	33859	-0-	-4277	-0-	33858	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	49171	X	49171	-0-	-0-	-0-	49170	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	39180	X	36071	-0-	-3109	-0-	36070	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

11	859071	X	859071	-0-	-0-	-0-	859058	2	13	9	N	12	12	8			-0-
12	886812	X	886812	-0-	-0-	-0-	886800	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01	849548	X	849548	-0-	-0-	-0-	849546	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	794500	X	756670	-0-	-37830	-0-	756670	2			N	-0-					-0-
03	879625	X	841193	-0-	-38432	-0-	841187	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	851250	X	782740	-0-	-68510	-0-	782731	2	9	9	N	8	8	8			-0-

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

11	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	16392	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	14784	2			N	-0-					-0-
01	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	9994	-0-	-6246	-0-	9993	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16926	X	14141	-0-	-2785	-0-	14140	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	16380	X	7623	-0-	-8757	-0-	7623	2			N	-0-					-0-

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

11	64032	X	64032	-0-	-0-	-0-	64029	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	65731	X	65731	-0-	-0-	-0-	65729	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	63146	X	63146	-0-	-0-	-0-	63146	2			N	-0-					-0-
02	58477	X	58477	-0-	-0-	-0-	58477	2			N	-0-					-0-
03	64537	X	64537	-0-	-0-	-0-	64536	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	61386	X	61386	-0-	-0-	-0-	61385	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

11	35876	X	35876	-0-	-0-	-0-	35869	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	33914	X	33914	-0-	-0-	-0-	33906	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	31394	X	31394	-0-	-0-	-0-	31393	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	43540	X	26178	-0-	-17362	-0-	26174	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	44888	X	26909	-0-	-17979	-0-	26906	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	35880	X	24476	-0-	-11404	-0-	24474	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82230	X	70085	-0-	-12145	-0-	70081	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	84971	X	60180	-0-	-24791	-0-	60176	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	77903	X	53008	-0-	-24895	-0-	53006	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	70364	X	43933	-0-	-26431	-0-	43931	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	76229	X	47961	-0-	-28268	-0-	47961	2			N	-0-					-0-
04	70080	X	45126	-0-	-24954	-0-	45125	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

11	1260	N	1104	-0-	-156	-0-	130	1	974	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	119	1	999	2	N	-0-					-0-
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	130	1	1151	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	884	-0-	-152	-0-	117	1	767	2	N	-0-					-0-
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	322	1	2419	2	N	-0-					-0-
*04	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	317	1	2551	2	N	-0-					-0-

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

11	480	N	463	-0-	-17	-0-	54	1	409	2	N	-0-					-0-
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	49	1	415	2	N	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	53	1	470	2	N	-0-					-0-
02	420	N	357	-0-	-63	-0-	47	1	310	2	N	-0-					-0-
03	465	N	417	-0-	-48	-0-	49	1	368	2	N	-0-					-0-
04	510	N	392	-0-	-118	-0-	43	1	349	2	N	-0-					-0-

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

11	2820	X	2455	-0-	-365	-0-	51	1	2402	2	N	2					32
							2	9									
12	2976	N	2329	-0-	-647	-0-	71	1	2255	2	N	3					35
							3	9									
01	2294	N	1144	-0-	-1150	-0-	33	1	1107	2	N	4					39
							4	9									
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	47	1	2275	2	N	5					44
							6	9									
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	40	1	2607	2	N	1					45
							1	9									
*04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	50	1	1656	2	N	-0-					45

GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520

11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	79	1	2233	2	N	3					18
							3	9									
12	2356	N	2310	-0-	-46	-0-	101	1	2206	2	N	3					21
							3	9									
01	1798	N	670	-0-	-1128	-0-	28	1	640	2	N	2					23
							2	9									
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	82	1	2382	2	N	4					27
							4	9									
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	72	1	2427	2	N	2					29
							2	9									
*04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	97	1	2178	2	N	-0-					29

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	117	1	2240	2	N	-0-					-0-
12	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	147	1	2349	2	N	-0-					-0-
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	139	1	2284	2	N	-0-					-0-
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	106	1	2085	2	N	-0-					-0-
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	106	1	2299	2	N	-0-					-0-
*04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	138	1	2254	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
11	1080	N	958	-0-	-122	-0-	2	1	956	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	992	-0-	-93	-0-	11	1	981	2	N	-0-					-0-
01	992	N	439	-0-	-553	-0-	5	1	434	2	N	-0-					-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	2	1	1168	2	N	-0-					-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
*04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	15	1	1488	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
11	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	148	1	4998	2	N	3					35
							3	9									
12	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	202	1	5042	2	N	4					39
							4	9									
01	2511	X	1844	-0-	-667	-0-	67	1	1773	2	N	4					43
							4	9									
02	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	187	1	6330	2	N	6					49
							7	9									
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	118	1	5002	2	N	2					51
							2	9									
*04	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	189	1	4921	2	N	-0-					51

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
11	3300	X	3156	-0-	-144	-0-	170	1	2986	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3159	-0-	-251	-0-	200	1	2959	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	2530	-0-	-880	-0-	156	1	2374	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2589	-0-	-351	-0-	134	1	2455	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2675	-0-	-580	-0-	129	1	2546	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2797	-0-	-353	-0-	173	1	2624	2	N	-0-					-0-

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
11	3510	X	2459	-0-	-1051	-0-	17	1	2442	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	2203	-0-	-1424	-0-	36	1	2167	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	1920	-0-	-1335	-0-	28	1	1892	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2131	-0-	-809	-0-	14	1	2117	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2724	-0-	-252	-0-	2	1	2722	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	2421	-0-	-39	-0-	36	1	2385	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13167 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	410	1	5628	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	898	1	14010	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	19169	X	19169	-0-	-0-	-0-	1053	1	18116	2	N	-0-					-0-
*04	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	928	1	12663	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 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
11	8910	X	7820	-0-	-1090	-0-	418	1	7402	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	7941	-0-	-1111	-0-	499	1	7441	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	8742	X	7788	-0-	-954	-0-	475	1	7311	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	7700	X	6970	-0-	-730	-0-	362	1	6607	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	8277	X	7297	-0-	-980	-0-	350	1	6946	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7830	X	7253	-0-	-577	-0-	445	1	6807	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 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
11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	271	1	4871	2	N	-0-					-0-
12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	321	1	4840	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4727	-0-	-326	-0-	285	1	4442	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4480	-0-	-504	-0-	236	1	4244	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	3804	-0-	-1559	-0-	180	1	3624	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4769	-0-	-361	-0-	290	1	4479	2	N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 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
11	8790	X	5923	-0-	-2867	-0-	356	1	5567	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6451	-0-	-958	-0-	448	1	6003	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6309	-0-	-635	-0-	426	1	5883	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5535	-0-	-597	-0-	332	1	5203	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5876	-0-	-634	-0-	321	1	5555	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5982	-0-	-258	-0-	406	1	5576	2	N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
REAGAN, GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11048 - 12105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORTSON OIL COMPANY 278563
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403

11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	270	1	1798	2	N	-0-		-0-
12	2232	N	1984	-0-	-248	-0-	320	1	1664	2	N	-0-		-0-
01	2139	N	1950	-0-	-189	-0-	243	1	1707	2	N	-0-		-0-
02	1932	N	1900	-0-	-32	-0-	317	1	1583	2	N	-0-		-0-
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	425	1	1753	2	N	-0-		-0-
*04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	380	1	1984	2	N	-0-		-0-

AUTREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185368 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11652 PERF.11475 - 11490

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2013 - P&A 12/31/13

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

11	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	100	1	1678	2	N	-0-		22
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	127	1	1799	2	N	-0-		22
01	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	113	1	1652	2	N	-0-		22
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	96	1	1631	2	N	-0-		22
03	1922	N	1785	-0-	-137	-0-	91	1	1694	2	N	-0-		22
04	1710	N	1701	-0-	-9	-0-	110	1	1591	2	N	-0-		22

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

11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	181	1	1230	2	N	-0-		-0-
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	221	1	1166	2	N	-0-		-0-
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	168	1	1206	2	N	-0-		-0-
02	1316	N	1181	-0-	-135	-0-	192	1	989	2	N	-0-		-0-
03	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	262	1	1085	2	N	-0-		-0-
04	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	194	1	1025	2	N	-0-		-0-

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

11	2100	N	1641	-0-	-459	-0-	104	1	1537	2	N	-0-		85
12	2418	N	1852	-0-	-566	-0-	134	1	1718	2	N	-0-		85
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	152	1	1990	2	N	-0-		85
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	101	1	1506	2	N	-0-		85
03	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	100	1	1633	2	N	-0-		85
04	2070	N	1418	-0-	-652	-0-	101	1	1317	2	N	-0-		85

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

11	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	221	1	1469	2	N	-0-		-0-
12	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	288	1	1492	2	N	-0-		-0-
01	1736	N	1273	-0-	-463	-0-	159	1	1114	2	N	-0-		-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	277	1	1377	2	N	-0-		-0-
03	1767	N	1017	-0-	-750	-0-	200	1	817	2	N	-0-		-0-
*04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	272	1	1417	2	N	-0-		-0-

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

AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 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
11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	169	1	2949	2	N	-0-			77
12	2976 X	2611	-0-	-365	-0-	166	1	2445	2	N	-0-			77
01	2976 X	2080	-0-	-896	-0-	128	1	1952	2	N	-0-			77
02	2688 X	2249	-0-	-439	-0-	119	1	2130	2	N	-0-			77
03	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	255	1	5003	2	N	-0-			77
*04	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	237	1	3584	2	N	-0-			77

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

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

11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	47	1	588	2	N	-0-			95
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	34	1	378	2	N	-0-			95
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	32	1	358	2	N	-0-			95
02	588 N	382	-0-	-206	-0-	28	1	354	2	N	-0-			95
03	403 N	386	-0-	-17	-0-	27	1	359	2	N	-0-			95
04	390 N	350	-0-	-40	-0-	29	1	321	2	N	-0-			95

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

11	510 N	371	-0-	-139	-0-	10	1	361	2	N	-0-			45
12	434 N	362	-0-	-72	-0-	13	1	349	2	N	-0-			45
01	496 N	337	-0-	-159	-0-	11	1	326	2	N	-0-			45
02	336 N	133	-0-	-203	-0-	3	1	130	2	N	-0-			45
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	10	1	480	2	N	-0-			45
04	330 N	261	-0-	-69	-0-	9	1	252	2	N	-0-			45

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

11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	24	1	1662	2	N	3			138
						3	9							
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	45	1	1811	2	N	5			143
						6	9							
01	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	35	1	1558	2	N	24			167
						26	9							
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	20	1	1356	2	N	-0-			167
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	13	1	1532	2	N	-0-			167
*04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	39	1	1671	2	N	-0-			167

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	81	1	3025	2	N	13			98
							14	9							
12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	117	1	3139	2	N	4			102
							4	9							
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	128	1	3622	2	N	1			103
							1	9							
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	80	1	2980	2	N	-0-			103
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	68	1	3241	2	N	-0-			103
*04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	111	1	3125	2	N	9			112
							10	9							

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

11	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	197	1	2553	2	N	-0-			107
12	2728	N	2656	-0-	-72	-0-	215	1	2441	2	N	-0-			107
01	2821	N	2748	-0-	-73	-0-	217	1	2531	2	N	-0-			107
02	2576	N	2363	-0-	-213	-0-	165	1	2198	2	N	-0-			107
03	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	189	1	2667	2	N	-0-			107
04	2670	N	2632	-0-	-38	-0-	209	1	2423	2	N	-0-			107

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

11	1800	N	1261	-0-	-539	-0-	18	1	1243	2	N	-0-			62
12	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	38	1	1569	2	N	-0-			62
01	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	33	1	1488	2	N	-0-			62
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	23	1	1687	2	N	-0-			62
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	17	1	2078	2	N	-0-			62
*04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	43	1	1919	2	N	-0-			62

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

11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1313	2	3	9	N	3			95
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1986	2	13	9	N	12			107
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1576	2	3	9	N	3			110
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1668	2	3	9	N	3			113
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1581	2	17	9	N	15			128
*04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-			128

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

11	690	N	645	-0-	-45	-0-	645	2			N	-0-			76
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-			76
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			76
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			76
03	1302	N	699	-0-	-603	-0-	699	2			N	-0-			76
*04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			76

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

11	780	N	667	-0-	-113	-0-	667	2			N	-0-			25
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-			25
01	775	N	385	-0-	-390	-0-	385	2			N	-0-			25
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			25
03	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	2			N	-0-			25
*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			25

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
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	39	1	2136	2	N	-0-					68
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	63	1	2203	2	N	-0-					68
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	54	1	2040	2	N	-0-					68
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					68
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	21	1	1646	2	N	-0-					68
*04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	46	1	1719	2	N	-0-					68

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

11	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	95	1	2182	2	N	-0-					55
12	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	95	1	1783	2	N	-0-					55
01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	132	1	2566	2	N	-0-					55
02	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	96	1	2246	2	N	-0-					55
03	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	82	1	2246	2	N	-0-					55
*04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	115	1	2203	2	N	-0-					55

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

11	690	N	673	-0-	-17	-0-	671	2	2	9	N	2					35
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	737	2	2	9	N	2					37
01	713	N	704	-0-	-9	-0-	702	2	2	9	N	2					39
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1	9	N	1					40
03	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			N	-0-					40
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	2			N	-0-					40

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

11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	79	1	1933	2	N	-0-					65
12	1860	N	786	-0-	-1074	-0-	38	1	748	2	N	-0-					65
01	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	75	1	1526	2	N	-0-					65
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	85	1	2105	2	N	-0-					65
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	84	1	2413	2	N	-0-					65
*04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	114	1	2302	2	N	-0-					65

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

11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	37	1	2249	2	N	2					85
							2	9									
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	56	1	2098	2	N	-0-					85
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	51	1	2063	2	N	-0-					85
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	28	1	1687	2	N	-0-					85
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	19	1	1808	2	N	-0-					85
*04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	57	1	2287	2	N	-0-					85

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

11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1346	2	9	9	N	8					118
12	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1028	2	8	9	N	7					125
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1011	2	6	9	N	5					130
02	1260	N	818	-0-	-442	-0-	814	2	4	9	N	4					134
03	1023	N	855	-0-	-168	-0-	855	2			N	-0-					134
04	990	N	903	-0-	-87	-0-	903	2			N	-0-					134

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
11	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	10	1	5404	2	N	-0-					-0-
12	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	78	1	4950	2	N	-0-					-0-
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	10	1	3278	2	N	-0-					-0-
03	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	138	1	5217	2	N	-0-					-0-
*04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	219	1	4459	2	N	-0-					-0-

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

11	390	N	200	-0-	-190	-0-	9	1	191	2	N	-0-					50
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	36	1	631	2	N	-0-					50
01	372	N	214	-0-	-158	-0-	11	1	203	2	N	-0-					50
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	N	-0-					50
03	682	N	350	-0-	-332	-0-	13	1	337	2	N	-0-					50
*04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	27	1	482	2	N	-0-					50

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

11	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2618	2	2	9	N	2					110
12	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					110
01	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					110
02	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					110
03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					110
*04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					110

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

11	3060	X	2596	-0-	-464	-0-	177	1	2419	2	N	-0-					95
12	3131	X	3031	-0-	-100	-0-	235	1	2796	2	N	-0-					95
01	3131	X	3062	-0-	-69	-0-	232	1	2830	2	N	-0-					95
02	2828	X	2566	-0-	-262	-0-	172	1	2394	2	N	-0-					95
03	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	180	1	2678	2	N	-0-					95
04	2970	X	2916	-0-	-54	-0-	222	1	2694	2	N	-0-					95

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

11	1620	N	1545	-0-	-75	-0-	73	1	1472	2	N	-0-					124
12	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	90	1	1506	2	N	-0-					124
01	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	81	1	1410	2	N	-0-					124
02	1456	N	1429	-0-	-27	-0-	67	1	1362	2	N	-0-					124
03	1581	N	880	-0-	-701	-0-	36	1	844	2	N	-0-					124
04	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	76	1	1305	2	N	-0-					124

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

11	1290	N	1093	-0-	-197	-0-	141	1	952	2	N	-0-					-0-
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	219	1	1151	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	150	1	1077	2	N	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	196	1	1001	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	231	1	954	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	184	1	975	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168

11	3900	X	2972	-0-	-928	-0-	175	1	2797	2	N	-0-					187
12	4030	X	2597	-0-	-1433	-0-	177	1	2420	2	N	-0-					187
01	4030	X	2228	-0-	-1802	-0-	148	1	2080	2	N	-0-					187
02	3108	X	1821	-0-	-1287	-0-	107	1	1714	2	N	-0-					187
03	3286	X	2028	-0-	-1258	-0-	108	1	1920	2	N	-0-					187
*04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	204	1	2845	2	N	-0-					187

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 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
11	2100 N	1993	-0-	-107	-0-	121	1	1872	2	N	-0-					28
12	2201 N	2114	-0-	-87	-0-	148	1	1966	2	N	-0-					28
01	2170 N	2067	-0-	-103	-0-	141	1	1924	2	N	2					30
						2	9									
02	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	113	1	1802	2	N	-0-					30
03	2108 N	2076	-0-	-32	-0-	114	1	1962	2	N	-0-					30
04	2010 N	1917	-0-	-93	-0-	131	1	1786	2	N	-0-					30

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

11	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					75
12	879 X	879	-0-	-0-	-0-	6	1	869	2	N	4					79
						4	9									
01	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	11	1	2206	2	N	16					95
						18	9									
02	730 X	730	-0-	-0-	-0-	724	2	6	9	N	5					100
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	2	17	9	N	15					115
*04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	98	1	1815	2	N	-0-					115

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

11	3270 X	3246	-0-	-24	-0-	269	1	2908	2	N	63	166	1			20
						69	9									
12	3472 X	3217	-0-	-255	-0-	302	1	2913	2	N	2					22
						2	9									
01	3472 X	3155	-0-	-317	-0-	290	1	2865	2	N	-0-					22
02	3136 X	2771	-0-	-365	-0-	228	1	2540	2	N	3					25
						3	9									
03	3441 X	3101	-0-	-340	-0-	246	1	2855	2	N	-0-					25
04	3240 X	3033	-0-	-207	-0-	280	1	2747	2	N	5					30
						6	9									

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

11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1136	2	4	9	N	4					197
12	1178 N	1047	-0-	-131	-0-	5	1	1024	2	N	16					213
						18	9									
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	3	1	1164	2	N	13	181	1			45
						14	9									
02	1064 N	1032	-0-	-32	-0-	1032	2			N	-0-					45
03	1054 N	959	-0-	-95	-0-	959	2			N	-0-					45
04	1140 N	719	-0-	-421	-0-	2	1	717	2	N	-0-					45

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

11	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	153	1	2266	2	N	-0-					129
12	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	174	1	2221	2	N	-0-					129
01	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	165	1	2171	2	N	26					155
						29	9									
02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	128	1	1956	2	N	-0-					155
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	125	1	2040	2	N	-0-					155
*04	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	153	1	2002	2	N	-0-					155

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

PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 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
11	1350 N	932	-0-	-418	-0-	36	1	896	2	N	-0-			52
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	70	1	1381	2	N	3			55
						3	9							
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	62	1	1273	2	N	-0-			55
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	45	1	1120	2	N	-0-			55
03	1457 N	1185	-0-	-272	-0-	40	1	1145	2	N	-0-			55
04	1290 N	1232	-0-	-58	-0-	58	1	1174	2	N	-0-			55

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

11	3180 X	2390	-0-	-790	-0-	2390	2			N	-0-			109
12	3286 X	2597	-0-	-689	-0-	26	1	2571	2	N	-0-			109
01	3100 X	2398	-0-	-702	-0-	19	1	2356	2	N	21			130
						23	9							
02	2800 X	2555	-0-	-245	-0-	2555	2			N	-0-			130
03	3100 X	2482	-0-	-618	-0-	2482	2			N	-0-			130
04	2520 X	2474	-0-	-46	-0-	21	1	2398	2	N	50			180
						55	9							

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

11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	69	1	1322	2	N	-0-			133
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	85	1	1366	2	N	-0-			133
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	83	1	1372	2	N	-0-			133
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	65	1	1273	2	N	-0-			133
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	64	1	1390	2	N	-0-			133
*04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	79	1	1301	2	N	-0-			133

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

11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	66	1	1106	2	N	-0-			90
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	81	1	1161	2	N	-0-			90
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	73	1	1067	2	N	-0-			90
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	51	1	880	2	N	-0-			90
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	54	1	1004	2	N	-0-			90
*04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	62	1	900	2	N	-0-			90

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

11	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	480	1	6662	2	N	-0-			35
12	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	537	1	6494	2	N	-0-			35
01	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	434	1	5392	2	N	-0-			35
02	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	313	1	4553	2	N	-0-			35
03	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	346	1	5270	2	N	-0-			35
*04	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	459	1	5671	2	N	-0-			35

LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 12330

11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	120	1	1724	2	N	-0-			78
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	111	1	1384	2	N	-0-			78
01	1798 N	1564	-0-	-234	-0-	113	1	1451	2	N	-0-			78
02	1708 N	1515	-0-	-193	-0-	94	1	1421	2	N	-0-			78
03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	91	1	1451	2	N	-0-			78
04	1500 N	1105	-0-	-395	-0-	80	1	1025	2	N	-0-			78

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11820	X	10594	-0-	-1226	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	11576	-0-	-638	-0-	33	1	11543	2	N	-0-					-0-
01	12214	X	11196	-0-	-1018	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	9663	-0-	-557	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10872	-0-	-691	-0-	144	1	10728	2	N	-0-					-0-
04	11190	X	9862	-0-	-1328	-0-	340	1	9522	2	N	-0-					-0-

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

11	8700	X	7938	-0-	-762	-0-	508	1	7430	2	N	-0-					24
12	8680	X	8377	-0-	-303	-0-	613	1	7763	2	N	1					25
							1	9									
01	8680	X	7945	-0-	-735	-0-	567	1	7378	2	N	-0-					25
02	7672	X	7353	-0-	-319	-0-	459	1	6894	2	N	-0-					25
03	8494	X	8205	-0-	-289	-0-	480	1	7719	2	N	5					30
							6	9									
04	8100	X	7786	-0-	-314	-0-	559	1	7227	2	N	-0-					30

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

11	9111	X	3189	-0-	-5922	-0-	208	1	2981	2	N	-0-					-0-
12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	272	1	3384	2	N	-0-					-0-
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	256	1	3270	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	182	1	2674	2	N	-0-					-0-
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	217	1	3419	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	2067	-0-	-123	-0-	151	1	1916	2	N	-0-					-0-

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

11	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	256	1	4218	2	N	-0-					134
12	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	307	1	4319	2	N	-0-					134
01	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	285	1	4133	2	N	-0-					134
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	225	1	3805	2	N	-0-					134
03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	223	1	4102	2	N	-0-					134
*04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	266	1	3831	2	N	-0-					134

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

11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	172	1	3306	2	N	-0-					167
12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	207	1	3312	2	N	13					180
							14	9									
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	161	1	2668	2	N	10					190
							11	9									
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	144	1	2797	2	N	-0-	175	1			15
03	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	112	1	2440	2	N	-0-					15
*04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	161	1	2640	2	N	-0-					15

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

11	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	111	1	2476	2	N	-0-					120
12	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	131	1	2382	2	N	4					124
							4	9									
01	2449	X	2255	-0-	-194	-0-	112	1	2125	2	N	16					140
							18	9									
02	2212	X	1788	-0-	-424	-0-	76	1	1712	2	N	-0-					140
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	93	1	2412	2	N	-0-					140
04	2370	X	2168	-0-	-202	-0-	110	1	2058	2	N	-0-					140

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	N	1015	-0-	-485	-0-	69	1	946	2	N	-0-					-0-
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	146	1	1742	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	965	-0-	-616	-0-	73	1	892	2	N	-0-					-0-
02	952	N	583	-0-	-369	-0-	39	1	544	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	659	-0-	-1232	-0-	41	1	618	2	N	-0-					-0-
04	930	N	649	-0-	-281	-0-	49	1	600	2	N	-0-					-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 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
11	2730	X	2487	-0-	-243	-0-	172	1	2315	2	N	-0-					45
12	2821	X	2407	-0-	-414	-0-	188	1	2219	2	N	-0-					45
01	2759	X	2605	-0-	-154	-0-	199	1	2406	2	N	-0-					45
02	2324	N	2135	-0-	-189	-0-	143	1	1992	2	N	-0-					45
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	160	1	2355	2	N	-0-					45
04	2520	N	2442	-0-	-78	-0-	188	1	2254	2	N	-0-					45

PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 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
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	153	1	1944	2	N	-0-					50
12	2604	N	1713	-0-	-891	-0-	140	1	1573	2	N	-0-					50
01	1953	N	1501	-0-	-452	-0-	120	1	1381	2	N	-0-					50
02	1960	N	1601	-0-	-359	-0-	116	1	1485	2	N	-0-					50
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	120	1	1669	2	N	-0-					50
*04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	156	1	1780	2	N	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	84	1	1451	2	N	-0-					142
12	1767	N	1524	-0-	-243	-0-	98	1	1426	2	N	-0-					142
01	1674	N	1349	-0-	-325	-0-	84	1	1265	2	N	-0-					142
02	1428	N	1421	-0-	-7	-0-	76	1	1345	2	N	-0-					142
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	75	1	1444	2	N	-0-					142
*04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	89	1	1329	2	N	-0-					142

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11490	X	10789	-0-	-701	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	9570	-0-	-1776	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	10288	-0-	-252	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	8140	-0-	-1940	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10220	-0-	-940	-0-	70	1	10150	2	N	-0-					-0-
04	10800	X	9386	-0-	-1414	-0-	239	1	9147	2	N	-0-					-0-

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
11	1050	N	993	-0-	-57	-0-	54	1	939	2	N	-0-					53
12	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	64	1	948	2	N	-0-					53
01	1054	N	971	-0-	-83	-0-	60	1	911	2	N	-0-					53
02	924	N	919	-0-	-5	-0-	49	1	870	2	N	-0-					53
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	105	1	2056	2	N	-0-					53
*04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	160	1	2415	2	N	-0-					53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	1635	2			N	-0-					53
12	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	1590	2			N	-0-					53
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					53
02	1540	N	1312	-0-	-228	-0-	1299	2	13	9	N	12					65
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					65
04	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	1541	2			N	-0-					65

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 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
11	10500 X	8896	-0-	-1604	-0-	39	1	8857	2	N	-0-					-0-
12	10850 X	10331	-0-	-519	-0-	187	1	10144	2	N	-0-					-0-
01	10230 X	8709	-0-	-1521	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
02	8316 X	5414	-0-	-2902	-0-	27	1	5387	2	N	-0-					-0-
03	11903 X	11903	-0-	-0-	-0-	337	1	11566	2	N	-0-					-0-
04	9990 X	8412	-0-	-1578	-0-	414	1	7998	2	N	-0-					-0-

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

11	2820 X	2503	-0-	-317	-0-	2486	2	17	9	N	15	196	1			80
12	3100 X	2558	-0-	-542	-0-	2440	2	118	9	N	107					187
01	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3087	2	122	9	N	111	193	1			105
02	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2761	2	179	9	N	163	193	1			75
03	3100 X	2974	-0-	-126	-0-	2880	2	94	9	N	85					160
04	3000 X	2852	-0-	-148	-0-	2764	2	88	9	N	80					240

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	6090 X	5286	-0-	-804	-0-	390	1	4896	2	N	-0-					42
12	5642 X	5550	-0-	-92	-0-	460	1	5090	2	N	-0-					42
01	5642 X	5358	-0-	-284	-0-	435	1	4923	2	N	-0-					42
02	4956 X	4733	-0-	-223	-0-	341	1	4392	2	N	-0-					42
03	5549 X	5522	-0-	-27	-0-	378	1	5144	2	N	-0-					42
*04	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	448	1	5040	2	N	-0-					42

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

11	3600 X	2099	-0-	-1501	-0-	159	1	1940	2	Y	-0-					8
12	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	321	1	3457	2	Y	-0-					8
01	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	290	1	3194	2	Y	-0-					8
02	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	224	1	2810	2	Y	-0-					8
03	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	180	1	2383	2	Y	-0-					8
*04	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	244	1	2681	2	Y	-0-					8

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

11	1290 N	985	-0-	-305	-0-	88	1	897	2	N	-0-					-0-
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	106	1	967	2	N	-0-					-0-
01	1302 N	884	-0-	-418	-0-	86	1	798	2	N	-0-					-0-
02	924 N	889	-0-	-35	-0-	77	1	812	2	N	-0-					-0-
03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	154	1	1672	2	N	-0-					-0-
*04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	138	1	1281	2	N	-0-					-0-

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

11	13188 X	13188	-0-	-0-	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
12	13556 X	13556	-0-	-0-	-0-	101	1	13455	2	N	-0-					-0-
01	15562 X	12869	-0-	-2693	-0-	12869	2			N	-0-					-0-
02	14056 X	10680	-0-	-3376	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
03	15562 X	12036	-0-	-3526	-0-	214	1	11822	2	N	-0-					-0-
04	13200 X	10715	-0-	-2485	-0-	414	1	10301	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3600 X	3436	-0-	-164	-0-	240	1	3196	2	N	-0-			-0-
12	3627 X	3422	-0-	-205	-0-	270	1	3152	2	N	-0-			-0-
01	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	280	1	3347	2	N	-0-			-0-
02	3248 X	2896	-0-	-352	-0-	197	1	2699	2	N	-0-			-0-
03	3596 X	3526	-0-	-70	-0-	227	1	3299	2	N	-0-			-0-
04	3510 X	2831	-0-	-679	-0-	220	1	2611	2	N	-0-			-0-

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

11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	124	1	1545	2	N	-0-			7
12	1767 N	1172	-0-	-595	-0-	97	1	1075	2	N	-0-			7
01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	141	1	1589	2	N	-0-			7
02	1568 N	1263	-0-	-305	-0-	93	1	1170	2	N	-0-			7
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	90	1	1221	2	N	-0-			7
04	1680 N	1337	-0-	-343	-0-	109	1	1228	2	N	-0-			7

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

11	4800 X	4335	-0-	-465	-0-	272	1	4063	2	N	-0-			155
12	4960 X	4291	-0-	-669	-0-	309	1	3982	2	N	-0-			155
01	4960 X	4638	-0-	-322	-0-	326	1	4312	2	N	-0-			155
02	4648 X	4484	-0-	-164	-0-	274	1	4210	2	N	-0-			155
03	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	280	1	4608	2	N	-0-			155
*04	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	336	1	4417	2	N	-0-			155

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

11	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	291	1	3522	2	N	-0-			-0-
12	3689 X	3676	-0-	-13	-0-	314	1	3362	2	N	-0-			-0-
01	3689 X	3507	-0-	-182	-0-	293	1	3214	2	N	-0-			-0-
02	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	276	1	3440	2	N	-0-			-0-
03	3937 X	3812	-0-	-125	-0-	270	1	3542	2	N	-0-			-0-
04	3810 X	3703	-0-	-107	-0-	311	1	3392	2	N	-0-			-0-

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

11	3804 X	3234	-0-	-570	-0-	228	1	3006	2	N	-0-			-0-
12	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	255	1	2936	2	N	-0-			-0-
01	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	262	1	3092	2	N	-0-			-0-
02	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	231	1	4655	2	N	-0-			-0-
03	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	204	1	2872	2	N	-0-			-0-
*04	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	247	1	2862	2	N	-0-			-0-

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

11	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	103	1	1269	2	N	-0-			-0-
12	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	115	1	1249	2	N	-0-			-0-
01	1302 X	1300	-0-	-2	-0-	107	1	1193	2	N	-0-			-0-
02	1176 N	1093	-0-	-83	-0-	80	1	1013	2	N	-0-			-0-
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	91	1	1215	2	N	-0-			-0-
*04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	112	1	1231	2	N	-0-			-0-

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

11	16230 X	15387	-0-	-843	-0-	217	1	15170	2	N	-0-			-0-
12	16678 X	15898	-0-	-780	-0-	439	1	15459	2	N	-0-			-0-
01	16678 X	14918	-0-	-1760	-0-	14918	2			N	-0-			-0-
02	14784 X	13592	-0-	-1192	-0-	220	1	13372	2	N	-0-			-0-
03	16368 X	14667	-0-	-1701	-0-	554	1	14113	2	N	-0-			-0-
04	15390 X	14099	-0-	-1291	-0-	825	1	13274	2	N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440 N	1436	-0-	-4	-0-	107	1	1329	2	N	-0-					-0-
12	1519 N	1024	-0-	-495	-0-	86	1	938	2	N	-0-					-0-
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	109	1	1215	2	N	-0-					-0-
02	1344 N	1150	-0-	-194	-0-	83	1	1067	2	N	-0-					-0-
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	74	1	995	2	N	-0-					-0-
04	1290 N	982	-0-	-308	-0-	81	1	901	2	N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	385	1	5610	2	N	-0-					35
12	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	338	1	4270	2	N	-0-					35
01	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	322	1	4176	2	N	-0-					35
02	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	263	1	3936	2	N	-0-					35
03	4247 X	3756	-0-	-491	-0-	220	1	3536	2	N	-0-					35
*04	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	305	1	3928	2	N	-0-					35

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

11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	110	1	1363	2	N	-0-					-0-
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	124	1	1354	2	N	-0-					-0-
01	2077 N	1321	-0-	-756	-0-	109	1	1212	2	N	-0-					-0-
02	1372 N	1189	-0-	-183	-0-	87	1	1102	2	N	-0-					-0-
03	1488 N	1384	-0-	-104	-0-	96	1	1288	2	N	-0-					-0-
04	1290 N	1175	-0-	-115	-0-	97	1	1078	2	N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	140	1	2158	2	N	-0-					35
12	2356 N	2295	-0-	-61	-0-	161	1	2134	2	N	-0-					35
01	2325 N	2263	-0-	-62	-0-	154	1	2109	2	N	-0-					35
02	2156 N	2030	-0-	-126	-0-	121	1	1909	2	N	-0-					35
03	2294 N	2109	-0-	-185	-0-	117	1	1992	2	N	-0-					35
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	150	1	2040	2	N	-0-					35

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

11	3690 X	3262	-0-	-428	-0-	150	1	3112	2	N	-0-					-0-
12	3565 X	3349	-0-	-216	-0-	186	1	3163	2	N	-0-					-0-
01	3534 X	3151	-0-	-383	-0-	169	1	2982	2	N	-0-					-0-
02	3192 X	2908	-0-	-284	-0-	133	1	2775	2	N	-0-					-0-
03	3534 X	3477	-0-	-57	-0-	141	1	3336	2	N	-0-					-0-
04	3270 X	2894	-0-	-376	-0-	156	1	2738	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720 N	632	-0-	-88	-0-	47	1	585	2	N	-0-					-0-
12	682 N	525	-0-	-157	-0-	44	1	481	2	N	-0-					-0-
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	53	1	641	2	N	-0-					-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	43	1	563	2	N	-0-					-0-
03	527 N	425	-0-	-102	-0-	29	1	396	2	N	-0-					-0-
04	660 N	291	-0-	-369	-0-	24	1	267	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	744	1	8981	2	N	-0-					-0-
12	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	852	1	9102	2	N	-0-					-0-
01	9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	817	1	8931	2	N	-0-					-0-
02	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	631	1	7825	2	N	-0-					-0-
03	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	671	1	8772	2	N	-0-					-0-
*04	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	738	1	8026	2	N	-0-					-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 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
11	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	183	1	2252	2	N	-0-					-0-
12	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	217	1	2363	2	N	-0-					-0-
01	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	203	1	2398	2	N	-0-					-0-
02	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	181	1	2237	2	N	-0-					-0-
03	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	194	1	2595	2	N	-0-					-0-
*04	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	224	1	2483	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	134	1	1709	2	N	-0-					-0-
12	1736 N	1640	-0-	-96	-0-	134	1	1506	2	N	-0-					-0-
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	126	1	1443	2	N	-0-					-0-
02	1708 N	1374	-0-	-334	-0-	97	1	1277	2	N	-0-					-0-
03	1643 N	1375	-0-	-268	-0-	92	1	1283	2	N	-0-					-0-
*04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	155	1	1770	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. 501545
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
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	80	1	1259	2	Y	-0-					5
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	76	1	1115	2	Y	-0-					5
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	65	1	1183	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	DLQ G-10		1157	-0-	1157	1157	55	1	1102	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1284	-0-	1284	2441	61	1	1216	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
*04	3337	X	896	-0-	-2441	-0-	41	1	853	2	Y	2					4
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1686	-0-	-504	-0-	101	1	1585	2	Y	-0-					8
12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	158	1	2312	2	Y	-0-					8
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	130	1	2368	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	DLQ G-10		1992	-0-	1992	1992	94	1	1898	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2007	-0-	2007	3999	95	1	1905	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
*04	1200	N	921	-0-	-279	3720	42	1	876	2	Y	3					5
							3	9									

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
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	42	1	655	2	Y	-0-					6
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	41	1	604	2	Y	-0-					6
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	39	1	705	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	DLQ G-10		687	-0-	687	687	32	1	655	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		747	-0-	747	1434	36	1	711	2	Y	-0-					-0-
*04	900	N	731	-0-	-169	1265	34	1	697	2	Y	-0-					-0-

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
11	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	62	1	966	2	Y	-0-					1
12	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	68	1	997	2	Y	-0-					1
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	55	1	1009	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		1005	-0-	1005	1005	47	1	958	2	Y	-0-					1
*03	DLQ G-10		1062	-0-	1062	2067	51	1	1011	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1200	N	1023	-0-	-177	1890	47	1	976	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
11	2490	N	2321	-0-	-169	-0-	140	1	2181	2	Y	-0-					4
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	141	1	2072	2	Y	-0-					4
01	2573	N	2237	-0-	-336	-0-	116	1	2121	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	DLQ G-10		1664	-0-	1664	1664	79	1	1585	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1520	-0-	1520	3184	72	1	1440	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
*04	900	N	892	-0-	-8	3176	41	1	849	2	Y	2					5
							2	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	1590	N	1412	-0-	-178	-0-	86	1	1326	2	Y	-0-					8
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	102	1	1497	2	Y	-0-					8
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	76	1	1384	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		1407	-0-	1407	1407	66	1	1341	2	Y	-0-					8
*03	DLQ G-10		1482	-0-	1482	2889	70	1	1404	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
04	DLQ G-10		1476	-0-	1476	4365	68	1	1406	2	Y	2					9
							2	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
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	125	1	1937	2	Y	-0-					11
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	126	1	1851	2	Y	-0-					11
01	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	95	1	1741	2	Y	-0-	11	1			-0-
02	DLQ G-10		1674	-0-	1674	1674	79	1	1595	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1941	-0-	1941	3615	93	1	1848	2	Y	-0-					-0-
*04	900	N	1675	-0-	775	4390	77	1	1598	2	Y	-0-					-0-

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
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	108	1	1675	2	Y	-0-					8
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	112	1	1638	2	Y	-0-					8
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	53	1	967	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	DLQ G-10		1935	-0-	1935	1935	91	1	1844	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1845	-0-	1845	3780	88	1	1757	2	Y	-0-					-0-
*04	5110	X	1330	-0-	-3780	-0-	61	1	1269	2	Y	-0-					-0-

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
11	6120	X	5094	-0-	-1026	-0-	308	1	4786	2	Y	-0-					11
12	5766	X	5380	-0-	-386	-0-	373	1	5007	2	Y	-0-					11
01	5766	X	5547	-0-	-219	-0-	318	1	5229	2	Y	-0-	11	1			-0-
02	DLQ G-10		4844	-0-	4844	4844	255	1	4589	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		4762	-0-	4762	9606	257	1	4505	2	Y	-0-					-0-
*04	14499	X	4893	-0-	-9606	-0-	254	1	4639	2	Y	-0-					-0-

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
11	5280	X	4981	-0-	-299	-0-	300	1	4681	2	Y	-0-					11
12	5425	X	5130	-0-	-295	-0-	328	1	4802	2	Y	-0-					11
01	5394	X	4989	-0-	-405	-0-	259	1	4730	2	Y	-0-					11
02	DLQ G-10		4729	-0-	4729	4729	223	1	4506	2	Y	-0-					11
*03	DLQ G-10		5016	-0-	5016	9745	239	1	4763	2	Y	13	15	1			9
							14	9									
*04	14630	X	4885	-0-	-9745	-0-	225	1	4654	2	Y	5					14
							6	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
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	69	1	1080	2	Y	-0-					8
12	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	66	1	972	2	Y	-0-					8
01	1054	N	993	-0-	-61	-0-	52	1	941	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	DLQ G-10		890	-0-	890	890	42	1	848	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1168	-0-	1168	2058	56	1	1112	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1158	-0-	-42	2016	53	1	1105	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	2040	N	856	-0-	-1184	-0-	52	1	804	2	Y	-0-					12
12	2108	N	720	-0-	-1388	-0-	75	1	645	2	Y	-0-					12
01	1364	N	575	-0-	-789	-0-	59	1	516	2	Y	-0-	12	1			-0-
02	DLQ G-10		561	-0-	561	561	53	1	508	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		756	-0-	756	1317	66	1	690	2	Y	-0-					-0-
*04	900	N	849	-0-	-51	1266	68	1	781	2	Y	-0-					-0-

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

11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	46	1	718	2	Y	-0-					4
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	79	1	701	2	Y	-0-					4
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	74	1	789	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	DLQ G-10		705	-0-	705	705	60	1	645	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		750	-0-	750	1455	65	1	685	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	806	-0-	-394	1061	66	1	740	2	Y	-0-					-0-

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

11	2130	N	1704	-0-	-426	-0-	103	1	1601	2	Y	-0-					7
12	2108	N	1847	-0-	-261	-0-	118	1	1729	2	Y	-0-					7
01	1953	N	1557	-0-	-396	-0-	81	1	1476	2	Y	-0-					7
02	DLQ G-10		1461	-0-	1461	1461	69	1	1392	2	Y	-0-					7
*03	DLQ G-10		2051	-0-	2051	3512	98	1	1953	2	Y	-0-	7	1			-0-
*04	1200	N	1792	-0-	592	4104	83	1	1709	2	Y	-0-					-0-

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

11	1890	N	1598	-0-	-292	-0-	96	1	1502	2	Y	-0-					5
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	133	1	1955	2	Y	-0-					5
01	1953	N	1729	-0-	-224	-0-	90	1	1635	2	Y	4					9
							4	9									
02	DLQ G-10		1295	-0-	1295	1295	59	1	1190	2	Y	42					51
							46	9									
*03	DLQ G-10		2086	-0-	2086	3381	98	1	1951	2	Y	34	52	1			33
							37	9									
*04	1200	N	1903	-0-	703	4084	88	1	1809	2	Y	5					38
							6	9									

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

11	5700	X	4473	-0-	-1227	-0-	271	1	4202	2	Y	-0-					10
12	5890	X	4996	-0-	-894	-0-	319	1	4677	2	Y	-0-					10
01	5797	X	5371	-0-	-426	-0-	279	1	5092	2	Y	-0-	10	1			-0-
02	DLQ G-10		5088	-0-	5088	5088	240	1	4848	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		5143	-0-	5143	10231	245	1	4898	2	Y	-0-					-0-
*04	14268	X	4037	-0-	-10231	-0-	186	1	3851	2	Y	-0-					-0-

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

11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	122	1	1887	2	Y	-0-					4
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	128	1	1877	2	Y	-0-					4
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	104	1	1901	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	DLQ G-10		607	-0-	607	607	29	1	578	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1520	-0-	1520	2127	72	1	1448	2	Y	-0-					-0-
*04	900	N	1408	-0-	508	2635	65	1	1343	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	70	1	1091	2	Y	-0-					10
12	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	99	1	997	2	Y	-0-					10
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	95	1	1171	2	Y	-0-	10	1			-0-
02	DLQ G-10		1018	-0-	1018	1018	75	1	943	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1098	-0-	1098	2116	78	1	1014	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
*04	3329	X	1213	-0-	-2116	-0-	85	1	1126	2	Y	2					4
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	272	1	4242	2	Y	-0-					11
12	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	178	1	2610	2	Y	-0-					11
01	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	58	1	1063	2	Y	-0-	11	1			-0-
02	DLQ G-10		3935	-0-	3935	3935	186	1	3749	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		4538	-0-	4538	8473	216	1	4308	2	Y	13	8	1			5
							14	9									
*04	12366	X	3893	-0-	-8473	-0-	179	1	3708	2	Y	5					10
							6	9									

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
11	1980	N	1206	-0-	-774	-0-	72	1	1134	2	Y	-0-					8
12	1922	N	941	-0-	-981	-0-	82	1	859	2	Y	-0-					8
01	1860	N	946	-0-	-914	-0-	79	1	867	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		1495	-0-	1495	1495	97	1	1398	2	Y	-0-					8
*03	DLQ G-10		1022	-0-	1022	2517	66	1	956	2	Y	-0-	8	1			-0-
04	DLQ G-10		1099	-0-	1099	3616	54	1	1045	2	Y	-0-					-0-

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
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	136	1	2117	2	Y	-0-					12
12	2294	N	1483	-0-	-811	-0-	95	1	1388	2	Y	-0-					12
01	2294	N	2123	-0-	-171	-0-	110	1	2013	2	Y	-0-	12	1			-0-
02	DLQ G-10		1628	-0-	1628	1628	77	1	1551	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1633	-0-	1633	3261	77	1	1548	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
*04	3730	X	469	-0-	-3261	-0-	22	1	445	2	Y	2					5
							2	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
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	107	1	1672	2	Y	-0-					6
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	106	1	1559	2	Y	-0-					6
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	58	1	1064	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	DLQ G-10		2606	-0-	2606	2606	123	1	2483	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		5360	-0-	5360	7966	255	1	5098	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
*04	11675	X	3709	-0-	-7966	-0-	171	1	3536	2	Y	2					4
							2	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	261	1	4082	2	Y	-0-					9
12	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	263	1	3856	2	Y	-0-					9
01	3906 X	3161	-0-	-745	-0-	164	1	2997	2	Y	-0-	9	1			-0-
02	DLQ G-10	2889	-0-	2889	2889	136	1	2753	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	3235	-0-	3235	6124	154	1	3073	2	Y	7	4	1			3
						8	9									
*04	9411 X	3287	-0-	-6124	-0-	152	1	3133	2	Y	2					5
						2	9									

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

11	600 N	539	-0-	-61	-0-	32	1	507	2	Y	-0-					1
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	Y	-0-					1
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	30	1	541	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10	466	-0-	466	466	22	1	444	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	401	-0-	401	867	19	1	382	2	Y	-0-					-0-
*04	13563 X	12696	-0-	-867	-0-	586	1	12110	2	Y	-0-					-0-

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

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	3180 X	3124	-0-	-56	-0-	189	1	2935	2	Y	-0-					10
12	3286 X	3163	-0-	-123	-0-	202	1	2961	2	Y	-0-					10
01	3286 X	3214	-0-	-72	-0-	167	1	3047	2	Y	-0-	10	1			-0-
02	DLQ G-10	2847	-0-	2847	2847	134	1	2713	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	3195	-0-	3195	6042	152	1	3036	2	Y	6	4	1			2
						7	9									
*04	9129 X	3087	-0-	-6042	-0-	142	1	2943	2	Y	2					4
						2	9									

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

11	4440 X	3970	-0-	-470	-0-	239	1	3731	2	Y	-0-					10
12	4588 X	3273	-0-	-1315	-0-	209	1	3064	2	Y	-0-					10
01	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	272	1	4954	2	Y	-0-	10	1			-0-
02	DLQ G-10	4029	-0-	4029	4029	190	1	3839	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	4828	-0-	4828	8857	229	1	4577	2	Y	20	12	1			8
						22	9									
*04	12176 X	3319	-0-	-8857	-0-	153	1	3159	2	Y	6					14
						7	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	172	1	2680	2	Y	-0-					11
12	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	199	1	2781	2	Y	-0-					11
01	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	153	1	2783	2	Y	-0-					11
02	DLQ	G-10	2639	-0-	2639	2639	125	1	2514	2	Y	-0-					11
*03	DLQ	G-10	2826	-0-	2826	5465	135	1	2683	2	Y	7	10	1			8
							8	9									
*04	8268	X	2803	-0-	-5465	-0-	129	1	2672	2	Y	2					10
							2	9									

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
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	120	1	1870	2	Y	-0-					6
12	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	127	1	1861	2	Y	-0-					6
01	2077	N	1995	-0-	-82	-0-	104	1	1891	2	Y	-0-					6
02	DLQ	G-10	1828	-0-	1828	1828	86	1	1742	2	Y	-0-					6
*03	DLQ	G-10	1966	-0-	1966	3794	94	1	1872	2	Y	-0-	6	1			-0-
*04	1200	N	1943	-0-	743	4537	90	1	1853	2	Y	-0-					-0-

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
11	2730	X	2151	-0-	-579	-0-	130	1	2021	2	Y	-0-					4
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	217	1	3177	2	Y	-0-					4
01	2418	X	199	-0-	-2219	-0-	10	1	189	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	DLQ	G-10	2290	-0-	2290	2290	108	1	2182	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	3869	-0-	3869	6159	184	1	3671	2	Y	13	8	1			5
							14	9									
*04	7577	X	1418	-0-	-6159	-0-	65	1	1347	2	Y	5					10
							6	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
11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	151	1	2360	2	Y	-0-					6
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	91	1	1332	2	Y	-0-					6
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	69	1	1267	2	Y	-0-	5	1			1
02	DLQ	G-10	1292	-0-	1292	1292	61	1	1231	2	Y	-0-					1
*03	DLQ	G-10	1444	-0-	1444	2736	69	1	1375	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1200	N	1465	-0-	265	3001	68	1	1397	2	Y	-0-					-0-

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
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	136	1	2118	2	Y	-0-					11
12	2294	N	2283	-0-	-11	-0-	146	1	2137	2	Y	-0-					11
01	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	129	1	2355	2	Y	-0-	11	1			-0-
02	DLQ	G-10	2006	-0-	2006	2006	95	1	1911	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	2101	-0-	2101	4107	100	1	2001	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	2038	-0-	838	4945	94	1	1944	2	Y	-0-					-0-

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
11	2940	X	2681	-0-	-259	-0-	162	1	2519	2	Y	-0-					10
12	3038	X	920	-0-	-2118	-0-	59	1	861	2	Y	-0-					10
01	2914	N	101	-0-	-2813	-0-	5	1	96	2	Y	-0-	10	1			-0-
02	DLQ	G-10	14	-0-	14	14	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
*04	1200	N	2362	-0-	1162	1176	109	1	2253	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	130	1	2016	2	Y	-0-					-0-
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	138	1	2014	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	111	1	2018	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1897	-0-	1897	1897	90	1	1807	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2122	-0-	2122	4019	101	1	2021	2	Y	-0-					-0-
*04	6062	X	2043	-0-	-4019	-0-	94	1	1949	2	Y	-0-					-0-

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

11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	66	1	1026	2	Y	-0-					-0-
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	60	1	876	2	Y	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	38	1	702	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1299	-0-	1299	1299	61	1	1238	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		886	-0-	886	2185	42	1	844	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		806	-0-	806	2991	37	1	769	2	Y	-0-					-0-

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

11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	151	1	2348	2	Y	-0-					2
12	2356	N	1775	-0-	-581	-0-	113	1	1662	2	Y	-0-					2
01	2356	N	1345	-0-	-1011	-0-	70	1	1275	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		1216	-0-	1216	1216	57	1	1159	2	Y	-0-					2
*03	DLQ G-10		1279	-0-	1279	2495	61	1	1218	2	Y	-0-	2	1			-0-
*04	900	N	1261	-0-	361	2856	58	1	1203	2	Y	-0-					-0-

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

11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	141	1	2194	2	Y	-0-					2
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	166	1	2301	2	Y	-0-					2
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	127	1	2318	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		2308	-0-	2308	2308	109	1	2199	2	Y	-0-					2
*03	DLQ G-10		2431	-0-	2431	4739	116	1	2315	2	Y	-0-	2	1			-0-
*04	1200	N	2384	-0-	1184	5923	110	1	2274	2	Y	-0-					-0-

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

11	2370	N	2324	-0-	-46	-0-	140	1	2184	2	Y	-0-					2
12	2387	N	2352	-0-	-35	-0-	179	1	2173	2	Y	-0-					2
01	2511	N	2324	-0-	-187	-0-	150	1	2174	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		2196	-0-	2196	2196	130	1	2066	2	Y	-0-					2
*03	DLQ G-10		2291	-0-	2291	4487	137	1	2154	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	DLQ G-10		2279	-0-	2279	6766	134	1	2145	2	Y	-0-					-0-

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

11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	144	1	2251	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	126	1	1839	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1838	-0-	-239	-0-	96	1	1742	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1526	-0-	1526	1526	72	1	1454	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1616	-0-	1616	3142	77	1	1539	2	Y	-0-					-0-
*04	4596	X	1454	-0-	-3142	-0-	67	1	1387	2	Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970 X	2701	-0-	-269	-0-	163	1	2538	2	N	-0-					184
12	3069 X	2410	-0-	-659	-0-	154	1	2256	2	N	-0-					184
01	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	164	1	3001	2	N	-0-					184
02	2604 X	2245	-0-	-359	-0-	106	1	2139	2	N	-0-					184
03	2790 X	2081	-0-	-709	-0-	99	1	1982	2	N	-0-					184
04	2970 X	2280	-0-	-690	-0-	105	1	2175	2	N	-0-					184

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

11	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	220	1	3422	2	Y	-0-					5
12	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	240	1	3515	2	Y	-0-					5
01	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	200	1	3644	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	DLQ G-10	3163	-0-	3163	3163	149	1	3014	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	3313	-0-	3313	6476	158	1	3147	2	Y	7	4	1			3
						8	9									
*04	9775 X	3299	-0-	-6476	-0-	152	1	3145	2	Y	2					5
						2	9									

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

11	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	487	1	7590	2	N	20					157
						22	9									
12	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	510	1	7467	2	N	-0-	20	7			137
01	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	424	1	7732	2	N	4					141
						4	9									
02	DLQ G-10	7628	-0-	7628	7628	360	1	7268	2	N	-0-					141
03	DLQ G-10	8055	-0-	8055	15683	384	1	7671	2	N	-0-					141
*04	23531 X	7848	-0-	-15683	-0-	362	1	7486	2	N	-0-					141

WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946

11	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	72	1	1133	2	Y	-0-					1
12	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	73	1	1066	2	Y	-0-					1
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	60	1	1091	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	983	-0-	983	983	46	1	937	2	Y	-0-					1
*03	DLQ G-10	1173	-0-	1173	2156	56	1	1117	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10	217	-0-	217	2373	10	1	207	2	Y	-0-					-0-

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

11	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	191	1	2966	2	N	-0-					-0-
12	2759 X	1483	-0-	-1276	-0-	95	1	1388	2	N	-0-					-0-
01	2728 X	387	-0-	-2341	-0-	20	1	367	2	N	-0-					-0-
02	2492 X	225	-0-	-2267	-0-	11	1	214	2	N	-0-					-0-
*03	2759 X	72	-0-	-2687	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
04	2670 X	59	-0-	-2611	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-

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

11	3930 X	3764	-0-	-166	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
12	4030 X	3700	-0-	-330	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
01	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
02	3500 X	3350	-0-	-150	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
03	3875 X	3721	-0-	-154	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	3489	-0-	-501	-0-	3489	2			N	-0-					-0-

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

DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1732	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2063	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2115	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1456	N	1427	-0-	-29	-0-	1426	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1963	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2142	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TXU WELL #: 2 RRCID -> 230248 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9480 - 10152

11	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					26
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					26
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					26
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					26
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					26
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					26

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

11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					15
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					15
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					15
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					15
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					15
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					15

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

11	4170	X	3443	-0-	-727	-0-	3412	2	31	9	N	28	28	8			155
12	4309	X	3677	-0-	-632	-0-	3675	2	2	9	N	2	2	8			155
01	3875	X	3591	-0-	-284	-0-	3589	2	2	9	N	2	2	8			155
02	3500	X	2444	-0-	-1056	-0-	2444	2			N	-0-					155
03	3875	X	3567	-0-	-308	-0-	3567	2			N	-0-					155
04	3570	X	3377	-0-	-193	-0-	3376	2	1	9	N	1	1	8			155

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-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

11	7230	X	6692	-0-	-538	-0-	6690	2	2	9	N	2	2	8			37
12	7378	X	6905	-0-	-473	-0-	6899	2	6	9	N	5	5	8			37
01	7378	X	6605	-0-	-773	-0-	6602	2	3	9	N	3	3	8			37
02	6664	X	5924	-0-	-740	-0-	5920	2	4	9	N	4	4	8			37
03	6975	X	6640	-0-	-335	-0-	6638	2	2	9	N	2	2	8			37
04	6690	X	6443	-0-	-247	-0-	6436	2	7	9	N	6	6	8			37

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

11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1698	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
03	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	72	-0-	-1578	-0-	72	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	1264	-0-	-1406	-0-	1261	2	3	9	N	3	3	8			65
12	2759	X	1045	-0-	-1714	-0-	1039	2	6	9	N	5	5	8			65
01	1395	X	701	-0-	-694	-0-	701	2			N	-0-					65
02	1260	X	1092	-0-	-168	-0-	1088	2	4	9	N	4	4	8			65
03	1302	X	870	-0-	-432	-0-	868	2	2	9	N	2	2	8			65
04	1260	X	1084	-0-	-176	-0-	1080	2	4	9	N	4	4	8			65

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	300	N	271	-0-	-29	-0-	268	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	547	2	9	9	N	8	8	8			-0-

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

11	5730	X	5393	-0-	-337	-0-	5390	2	3	9	N	3	3	8			103
12	5921	X	5497	-0-	-424	-0-	5484	2	13	9	N	12	12	8			103
01	5797	X	5554	-0-	-243	-0-	5546	2	8	9	N	7	7	8			103
02	5236	X	4703	-0-	-533	-0-	4699	2	4	9	N	4	4	8			103
03	5580	X	5481	-0-	-99	-0-	5477	2	4	9	N	4	4	8			103
04	5400	X	5271	-0-	-129	-0-	5258	2	13	9	N	12	12	8			103

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

11	3360	X	2650	-0-	-710	-0-	2650	2			N	-0-					28
12	2852	X	2402	-0-	-450	-0-	2401	2	1	9	N	1	1	8			28
01	2635	X	1785	-0-	-850	-0-	1785	2			N	-0-					28
02	2464	X	2096	-0-	-368	-0-	2096	2			N	-0-					28
03	2728	X	2214	-0-	-514	-0-	2214	2			N	-0-					28
04	2640	X	2168	-0-	-472	-0-	2168	2			N	-0-					28

TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954

11	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2887	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	3503	X	1861	-0-	-1642	-0-	1852	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	3503	X	1930	-0-	-1573	-0-	1920	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	3164	X	1876	-0-	-1288	-0-	1872	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2976	X	692	-0-	-2284	-0-	688	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2880	X	1358	-0-	-1522	-0-	1354	2	4	9	N	4	4	8			-0-

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

11	750	N	613	-0-	-137	-0-	609	2	4	9	N	4	4	8			58
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	944	2	7	9	N	6	6	8			58
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1296	2	11	9	N	10	10	8			58
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	730	2	2	9	N	2	2	8			58
03	775	N	671	-0-	-104	-0-	668	2	3	9	N	3	3	8			58
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					58

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7230	X	4908	-0-	-2322	-0-	4905	2	3	9	N	3	3	8			22
12	7471	X	6982	-0-	-489	-0-	6972	2	10	9	N	9	9	8			22
01	7471	X	6047	-0-	-1424	-0-	6043	2	4	9	N	4	4	8			22
02	6580	X	4365	-0-	-2215	-0-	4365	2			N	-0-					22
03	6975	X	5691	-0-	-1284	-0-	5689	2	2	9	N	2	2	8			22
04	6750	X	5117	-0-	-1633	-0-	5113	2	4	9	N	4	4	8			22

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

11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3053	2	10	9	N	9	9	8			118
12	3100	X	2315	-0-	-785	-0-	2307	2	8	9	N	7	7	8			118
01	2790	X	874	-0-	-1916	-0-	870	2	4	9	N	4	4	8			118
02	2856	X	264	-0-	-2592	-0-	264	2			N	-0-					118
03	3162	X	326	-0-	-2836	-0-	326	2			N	-0-					118
04	3060	X	156	-0-	-2904	-0-	156	2			N	-0-					118

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

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.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	3810	X	2197	-0-	-1613	-0-	2196	2	1	9	N	1	1	8			57
12	4216	X	3027	-0-	-1189	-0-	3021	2	6	9	N	5	5	8			57
01	4216	X	3521	-0-	-695	-0-	3517	2	4	9	N	4	4	8			57
02	3808	X	2379	-0-	-1429	-0-	2379	2			N	-0-					57
03	3627	X	3092	-0-	-535	-0-	3091	2	1	9	N	1	1	8			57
04	3420	X	2293	-0-	-1127	-0-	2292	2	1	9	N	1	1	8			57

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

11	5100	X	4955	-0-	-145	-0-	4955	2			N	-0-					60
12	5270	X	4759	-0-	-511	-0-	4758	2	1	9	N	1	1	8			60
01	5270	X	5123	-0-	-147	-0-	5122	2	1	9	N	1	1	8			60
02	4760	X	4483	-0-	-277	-0-	4482	2	1	9	N	1	1	8			60
03	5270	X	4722	-0-	-548	-0-	4722	2			N	-0-					60
04	4950	X	4190	-0-	-760	-0-	4189	2	1	9	N	1	1	8			60

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

11	2760	N	100	-0-	-2660	-0-	100	2			N	-0-					54
12	2511	N	541	-0-	-1970	-0-	535	2	6	9	N	5	5	8			54
01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2643	2	10	9	N	9	9	8			54
02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2760	2	4	9	N	4	4	8			54
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2351	2	3	9	N	3	3	8			54
04	2580	N	1794	-0-	-786	-0-	1790	2	4	9	N	4	4	8			54

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

11	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					42
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					42
01	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					42
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					42
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5349	-0-	-541	-0-	5345	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	5890	X	4716	-0-	-1174	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4417	-0-	-763	-0-	4416	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5363	X	4674	-0-	-689	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4402	-0-	-788	-0-	4401	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

11	3270	X	2501	-0-	-769	-0-	2501	2			N	-0-					47
12	3131	X	2502	-0-	-629	-0-	2501	2	1	9	N	1	1	8			47
01	2697	X	2342	-0-	-355	-0-	2342	2			N	-0-					47
02	2436	X	1519	-0-	-917	-0-	1519	2			N	-0-					47
03	2697	X	1490	-0-	-1207	-0-	1490	2			N	-0-					47
04	2490	X	1027	-0-	-1463	-0-	1026	2	1	9	N	1	1	8			47

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

11	208560	X	197749	-0-	-10811	-0-	197741	2	8	9	N	7	7	8			148
12	210397	X	200888	-0-	-9509	-0-	200878	2	10	9	N	9	9	8			148
01	203298	X	190994	-0-	-12304	-0-	190984	2	10	9	N	9	9	8			148
02	184576	X	166967	-0-	-17609	-0-	166963	2	4	9	N	4	4	8			148
03	204352	X	177200	-0-	-27152	-0-	177196	2	4	9	N	4	4	8			148
04	197760	X	165757	-0-	-32003	-0-	165745	2	12	9	N	11	11	8			148

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

11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3761	2	13	9	N	12	12	8			43
12	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3765	2	17	9	N	15	15	8			43
01	4278	X	3752	-0-	-526	-0-	3739	2	13	9	N	12	12	8			43
02	3864	X	3321	-0-	-543	-0-	3317	2	4	9	N	4	4	8			43
03	4278	X	3734	-0-	-544	-0-	3730	2	4	9	N	4	4	8			43
04	3780	X	3603	-0-	-177	-0-	3596	2	7	9	N	6	6	8			43

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

11	4770	X	4569	-0-	-201	-0-	4569	2			N	-0-					242
12	5022	X	4654	-0-	-368	-0-	4652	2	2	9	N	2	2	8			242
01	5022	X	4510	-0-	-512	-0-	4510	2			N	-0-					242
02	4536	X	3888	-0-	-648	-0-	3888	2			N	-0-					242
03	4712	X	4410	-0-	-302	-0-	4410	2			N	-0-					242
04	4560	X	4300	-0-	-260	-0-	4299	2	1	9	N	1	1	8			242

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

11	2430	X	2326	-0-	-104	-0-	2326	2			N	-0-					7
12	2573	X	2498	-0-	-75	-0-	2496	2	2	9	N	2	2	8			7
01	2573	X	2399	-0-	-174	-0-	2399	2			N	-0-					7
02	2324	X	2173	-0-	-151	-0-	2173	2			N	-0-					7
03	2573	X	2344	-0-	-229	-0-	2344	2			N	-0-					7
04	2430	X	2249	-0-	-181	-0-	2248	2	1	9	N	1	1	8			7

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

11	4980	X	2808	-0-	-2172	-0-	2807	2	1	9	N	1	1	8			70
12	5301	X	2143	-0-	-3158	-0-	2143	2			N	-0-					70
01	5301	X	2025	-0-	-3276	-0-	2024	2	1	9	N	1	1	8			70
02	4788	X	1886	-0-	-2902	-0-	1886	2			N	-0-					70
03	4495	X	1944	-0-	-2551	-0-	1944	2			N	-0-					70
04	2820	X	1754	-0-	-1066	-0-	1754	2			N	-0-					70

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					12
12	1271	N	1065	-0-	-206	-0-	1064	2	1	9	N	1	1	8			12
01	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-					12
02	1008	N	800	-0-	-208	-0-	800	2			N	-0-					12
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					12
*04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1090	2	1	9	N	1	1	8			12

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

11	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1529	2	3	9	N	3	3	8			43
12	1178	X	604	-0-	-574	-0-	598	2	6	9	N	5	5	8			43
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					43
02	1428	X	369	-0-	-1059	-0-	369	2			N	-0-					43
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	W	2640	-0-	2640	2640	2618	2	22	9	N	20	20	8			43

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

11	8640	X	8087	-0-	-553	-0-	8086	2	1	9	N	1	1	8			57
12	8928	X	7925	-0-	-1003	-0-	7923	2	2	9	N	2	2	8			57
01	8928	X	8066	-0-	-862	-0-	8064	2	2	9	N	2	2	8			57
02	7868	X	7814	-0-	-54	-0-	7813	2	1	9	N	1	1	8			57
03	8432	X	8145	-0-	-287	-0-	8144	2	1	9	N	1	1	8			57
04	8100	X	7877	-0-	-223	-0-	7873	2	4	9	N	4	4	8			57

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

11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	783	2	2	9	N	2	2	8			95
12	1023	N	516	-0-	-507	-0-	516	2			N	-0-					95
01	1023	N	680	-0-	-343	-0-	679	2	1	9	N	1	1	8			95
02	728	N	527	-0-	-201	-0-	527	2			N	-0-					95
03	527	N	302	-0-	-225	-0-	302	2			N	-0-					95
04	660	N	507	-0-	-153	-0-	506	2	1	9	N	1	1	8			95

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

11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					5
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	397	2	1	9	N	1	1	8			5
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	430	2	1	9	N	1	1	8			5
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	389	2			N	-0-					5
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					5
*04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	N	1	1	8			5

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

11	4560	X	4134	-0-	-426	-0-	4133	2	1	9	N	1	1	8			53
12	4898	X	4200	-0-	-698	-0-	4194	2	6	9	N	5	5	8			53
01	4898	X	4157	-0-	-741	-0-	4154	2	3	9	N	3	3	8			53
02	4424	X	3896	-0-	-528	-0-	3896	2			N	-0-					53
03	4433	X	4159	-0-	-274	-0-	4159	2			N	-0-					53
04	4140	X	3854	-0-	-286	-0-	3853	2	1	9	N	1	1	8			53

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

11	159300	X	116490	-0-	-42810	-0-	116489	2	1	9	N	1	1	8			133
12	159991	X	82233	-0-	-77758	-0-	82232	2	1	9	N	1	1	8			133
01	155310	X	139781	-0-	-15529	-0-	139781	2			N	-0-					133
02	135464	X	116286	-0-	-19178	-0-	116284	2	2	9	N	2	2	8			133
03	147591	X	123092	-0-	-24499	-0-	123091	2	1	9	N	1	1	8			133
04	135270	X	115984	-0-	-19286	-0-	115980	2	4	9	N	4	4	8			133

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	254040	X	229269	-0-	-24771	-0-	229266	2	3	9	N	3	3	8			185
12	262043	X	235348	-0-	-26695	-0-	235342	2	6	9	N	5	5	8			185
01	257300	X	225180	-0-	-32120	-0-	225176	2	4	9	N	4	4	8			185
02	227948	X	205242	-0-	-22706	-0-	205240	2	2	9	N	2	2	8			185
03	239692	X	222592	-0-	-17100	-0-	222590	2	2	9	N	2	2	8			185
04	229260	X	210863	-0-	-18397	-0-	210854	2	9	9	N	8	8	8			185

TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878

11	273918	X	273918	-0-	-0-	-0-	273916	2	2	9	N	2	2	8			48
12	277282	X	277282	-0-	-0-	-0-	277276	2	6	9	N	5	5	8			48
01	269541	X	269541	-0-	-0-	-0-	269535	2	6	9	N	5	5	8			48
02	239773	X	239773	-0-	-0-	-0-	239771	2	2	9	N	2	2	8			48
03	255625	X	255625	-0-	-0-	-0-	255624	2	1	9	N	1	1	8			48
*04	240927	X	240927	-0-	-0-	-0-	240920	2	7	9	N	6	6	8			48

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

11	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					20
12	310	X	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-					20
01	310	X	158	-0-	-152	-0-	158	2			N	-0-					20
02	280	X	184	-0-	-96	-0-	184	2			N	-0-					20
03	310	X	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-					20
04	240	X	4	-0-	-236	-0-	4	2			N	-0-					20

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

11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4638	2	10	9	N	9	9	8			10
12	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4432	2	10	9	N	9	9	8			10
01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4240	2	4	9	N	4	4	8			10
02	4340	X	3633	-0-	-707	-0-	3632	2	1	9	N	1	1	8			10
03	4805	X	3922	-0-	-883	-0-	3920	2	2	9	N	2	2	8			10
04	4650	X	3800	-0-	-850	-0-	3797	2	3	9	N	3	3	8			10

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

11	277650	X	247217	-0-	-30433	-0-	247213	2	4	9	N	4	2	8			157
12	277667	X	250138	-0-	-27529	-0-	250132	2	6	9	N	5	5	8			157
01	273637	X	242564	-0-	-31073	-0-	242561	2	3	9	N	3	3	8			157
02	243348	X	213709	-0-	-29639	-0-	213705	2	4	9	N	4	1	8			160
03	258509	X	226348	-0-	-32161	-0-	226346	2	2	9	N	2	2	8			160
04	247230	X	210654	-0-	-36576	-0-	210650	2	4	9	N	4	4	8			160

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

11	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3565	-0-	-434	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3705	-0-	-294	-0-	3704	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3612	X	3334	-0-	-278	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
*04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3786	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

11	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					6
12	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					6
01	2325	X	2264	-0-	-61	-0-	2263	2	1	9	N	1	1	8			6
02	2100	X	1806	-0-	-294	-0-	1806	2			N	-0-					6
03	2325	X	2180	-0-	-145	-0-	2180	2			N	-0-					6
04	2250	X	2044	-0-	-206	-0-	2044	2			N	-0-					6

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	2	2	8			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAXET OPERATING CO.,INC. 749525
SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554

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

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876

11	291780 X	279788	-0-	-11992	-0-	279788	2			N	-0-					-0-
12	301506 X	285270	-0-	-16236	-0-	285252	2	18	9	N	16	16	8			-0-
01	298561 X	272592	-0-	-25969	-0-	272592	2			N	-0-					-0-
02	258272 X	257626	-0-	-646	-0-	257626	2			N	-0-					-0-
03	285944 X	278884	-0-	-7060	-0-	278884	2			N	-0-					-0-
04	276720 X	NO RPT	-0-	-276720	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466

11	2700 X	904	-0-	-1796	-0-	904	2			N	-0-					-0-
12	2790 X	1233	-0-	-1557	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
01	868 X	633	-0-	-235	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	840 X	519	-0-	-321	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	1240 X	601	-0-	-639	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	0 W	1130	-0-	1130	1130	1130	2			N	-0-					-0-

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

11	1800 X	1469	-0-	-331	-0-	18	1	1451	2	Y	-0-					28
12	1860 X	1634	-0-	-226	-0-	23	1	1611	2	Y	-0-					28
01	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	43	1	2244	2	Y	-0-					28
02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	25	1	1474	2	Y	-0-					28
03	1643 N	1331	-0-	-312	-0-	25	1	1306	2	Y	-0-					28
04	2220 N	1454	-0-	-766	-0-	23	1	1431	2	Y	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3016	-0-	-284	-0-	36	1	2980	2	Y	-0-					25
12	3658	X	2965	-0-	-693	-0-	41	1	2924	2	Y	-0-					25
01	3658	X	2796	-0-	-862	-0-	53	1	2743	2	Y	-0-					25
02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	45	1	2644	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
03	3286	X	2092	-0-	-1194	-0-	39	1	2053	2	Y	-0-					25
*04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	54	1	3285	2	Y	-0-					25

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832

11	4440	X	3883	-0-	-557	-0-	187	1	3696	2	Y	-0-					-0-
12	4588	X	3889	-0-	-699	-0-	195	1	3694	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3841	-0-	-344	-0-	195	1	3646	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3688	-0-	3688	3688	567	1	3121	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	3662	-0-	3662	7350	294	1	3368	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7350					Y	NO RPT					-0-

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

11	4530	X	4044	-0-	-486	-0-	195	1	3849	2	Y	-0-					-0-
12	4681	X	4201	-0-	-480	-0-	210	1	3991	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4032	-0-	-649	-0-	210	1	3822	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3840	-0-	3840	3840	586	1	3254	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	3528	-0-	3528	7368	283	1	3245	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7368					Y	NO RPT					-0-

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

11	5430	X	5061	-0-	-369	-0-	244	1	4817	2	Y	-0-					-0-
12	5611	X	5203	-0-	-408	-0-	261	1	4942	2	Y	-0-					-0-
01	5611	X	5223	-0-	-388	-0-	261	1	4962	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	5015	-0-	5015	5015	770	1	4245	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	4216	-0-	4216	9231	339	1	3877	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9231					Y	NO RPT					-0-

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

11	4560	X	2313	-0-	-2247	-0-	111	1	2202	2	Y	-0-					-0-
12	4681	X	2361	-0-	-2320	-0-	118	1	2243	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	2981	-0-	-1700	-0-	277	1	2704	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1075	-0-	1075	1075	113	1	962	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	54	-0-	54	1129	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1129					Y	NO RPT					-0-

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

11	3000	N	9187	-0-	6187	14910	443	1	8744	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	9286	-0-	6186	21096	465	1	8821	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	8713	-0-	5613	26709	808	1	7905	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	8013	-0-	8013	34722	1242	1	6771	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	5944	-0-	5944	40666	477	1	5467	2	Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	40666					Y	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3390 X	1950	-0-	-1440	-0-	94	1	1856	2	Y	-0-					-0-
12	2976 X	2935	-0-	-41	-0-	147	1	2788	2	Y	-0-					-0-
01	2728 X	2379	-0-	-349	-0-	220	1	2159	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2335	-0-	2335	2335	390	1	1945	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	2432	-0-	2432	4767	195	1	2237	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4767					Y	NO RPT					-0-

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

11	5670 X	5301	-0-	-369	-0-	256	1	5045	2	Y	-0-					-0-
12	5859 X	5029	-0-	-830	-0-	252	1	4777	2	Y	-0-					-0-
01	5642 X	4750	-0-	-892	-0-	441	1	4309	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4215	-0-	4215	4215	618	1	3597	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	4825	-0-	4825	9040	387	1	4438	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9040					Y	NO RPT					-0-

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

11	2910 X	2033	-0-	-877	-0-	98	1	1935	2	Y	-0-					-0-
12	3007 X	2317	-0-	-690	-0-	116	1	2201	2	Y	-0-					-0-
01	2542 X	2033	-0-	-509	-0-	188	1	1845	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2184	-0-	2184	2184	349	1	1835	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	1440	-0-	1440	3624	116	1	1324	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3624					Y	NO RPT					-0-

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

11	2520 X	1505	-0-	-1015	-0-	73	1	1432	2	Y	-0-					-0-
12	1829 X	1568	-0-	-261	-0-	79	1	1489	2	Y	-0-					-0-
01	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	209	1	2051	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2169	-0-	2169	2169	483	1	1686	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	1644	-0-	1644	3813	132	1	1512	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3813					Y	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	351	1	6925	2	Y	-0-					-0-
12	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	355	1	6745	2	Y	-0-					-0-
01	6975 X	6870	-0-	-105	-0-	637	1	6233	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	6577	-0-	6577	6577	1015	1	5562	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	6169	-0-	6169	12746	496	1	5673	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12746					Y	NO RPT					-0-

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

11	3600 X	3433	-0-	-167	-0-	165	1	3268	2	Y	-0-					-0-
12	3720 X	3600	-0-	-120	-0-	180	1	3420	2	Y	-0-					-0-
01	3658 X	3542	-0-	-116	-0-	328	1	3214	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3381	-0-	3381	3381	520	1	2861	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	3009	-0-	3009	6390	241	1	2768	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6390					Y	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870 X	3509	-0-	-361	-0-	169	1	3340	2	Y	-0-					-0-
12	3875 X	3543	-0-	-332	-0-	177	1	3366	2	Y	-0-					-0-
01	3875 X	3514	-0-	-361	-0-	326	1	3188	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3167	-0-	3167	3167	480	1	2687	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	1917	-0-	1917	5084	154	1	1763	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5084					Y	NO RPT					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 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
11	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-
12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
01	3875 X	502	-0-	-3373	-0-	46	1	456	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1416	-0-	1416	1416	100	1	1316	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	1242	-0-	1242	2658	100	1	1142	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2658					Y	NO RPT					-0-

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
11	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	459	1	9068	2	Y	-0-					-0-
12	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	427	1	8100	2	Y	-0-					-0-
01	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	597	1	5840	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	6340	-0-	6340	6340	935	1	5405	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	5569	-0-	5569	11909	447	1	5122	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11909					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6840 X	5939	-0-	-901	-0-	286	1	5653	2	Y	-0-					-0-
12	7068 X	6663	-0-	-405	-0-	334	1	6329	2	Y	-0-					-0-
01	7068 X	5314	-0-	-1754	-0-	493	1	4821	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4311	-0-	4311	4311	524	1	3787	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	3951	-0-	3951	8262	317	1	3634	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8262					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	313	1	6181	2	Y	-0-					-0-
12	6231 X	6174	-0-	-57	-0-	309	1	5865	2	Y	-0-					-0-
01	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	579	1	5663	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5850	-0-	5850	5850	904	1	4946	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	5707	-0-	5707	11557	458	1	5249	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11557					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3510 X	3050	-0-	-460	-0-	147	1	2903	2	Y	-0-					-0-
12	3534 X	3315	-0-	-219	-0-	166	1	3149	2	Y	-0-					-0-
01	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	322	1	3156	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3013	-0-	3013	3013	470	1	2543	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	2530	-0-	2530	5543	203	1	2327	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5543					Y	NO RPT					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 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
11	4830 X	3637	-0-	-1193	-0-	175	1	3462	2	Y	-0-					-0-
12	4991 X	3707	-0-	-1284	-0-	186	1	3521	2	Y	-0-					-0-
01	4061 X	3597	-0-	-464	-0-	333	1	3264	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3425	-0-	3425	3425	520	1	2905	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	3823	-0-	3823	7248	307	1	3516	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7248					Y	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453

BLAIR, JOHN WELL #: 29 RRCID -> 244073 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11464 - 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
11	7440 X	7017	-0-	-423	-0-	338	1	6679	2	Y	-0-			-0-
12	7688 X	7186	-0-	-502	-0-	360	1	6826	2	Y	-0-			-0-
01	7688 X	6473	-0-	-1215	-0-	600	1	5873	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6991	-0-	6991	6991	1101	1	5890	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	6279	-0-	6279	13270	504	1	5775	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13270					Y	NO RPT			-0-

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

11	4110 X	3972	-0-	-138	-0-	191	1	3781	2	Y	-0-			-0-
12	4247 X	3985	-0-	-262	-0-	200	1	3785	2	Y	-0-			-0-
01	4154 X	3895	-0-	-259	-0-	361	1	3534	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3682	-0-	3682	3682	548	1	3134	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	3189	-0-	3189	6871	256	1	2933	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6871					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615

11	5400 X	5201	-0-	-199	-0-	52	1	5149	2	Y	-0-			-0-
12	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	48	1	5602	2	Y	-0-			-0-
01	5642 X	5099	-0-	-543	-0-	308	1	4791	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5148	-0-	5148	5148	545	1	4603	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	5443	-0-	5443	10591	283	1	5160	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10591					Y	NO RPT			-0-

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

11	8190 X	7620	-0-	-570	-0-	76	1	7544	2	Y	-0-			-0-
12	8463 X	7626	-0-	-837	-0-	65	1	7561	2	Y	-0-			-0-
01	8091 X	7009	-0-	-1082	-0-	425	1	6584	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7428	-0-	7428	7428	819	1	6609	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	6270	-0-	6270	13698	326	1	5944	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13698					Y	NO RPT			-0-

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

11	3720 X	3236	-0-	-484	-0-	156	1	3080	2	Y	-0-			-0-
12	3844 X	3395	-0-	-449	-0-	170	1	3225	2	Y	-0-			-0-
01	3720 X	3295	-0-	-425	-0-	305	1	2990	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3072	-0-	3072	3072	483	1	2589	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	2745	-0-	2745	5817	221	1	2524	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5817					Y	NO RPT			-0-

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

11	5850 X	4454	-0-	-1396	-0-	44	1	4410	2	Y	-0-			-0-
12	5921 X	4688	-0-	-1233	-0-	40	1	4648	2	Y	-0-			-0-
01	4929 X	2839	-0-	-2090	-0-	172	1	2667	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3330	-0-	3330	3330	270	1	3060	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	3012	-0-	3012	6342	156	1	2856	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6342					Y	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8247 X	4650	-0-	-3597	-0-	4650	2		N	-0-			-0-
12	2759 X	2269	-0-	-490	-0-	2269	2		N	-0-			-0-
01	2759 X	1945	-0-	-814	-0-	1945	2		N	-0-			-0-
02	7364 X	2533	-0-	-4831	-0-	2533	2		N	-0-			-0-
03	6696 X	2697	-0-	-3999	-0-	2697	2		N	-0-			-0-
04	4650 X	2607	-0-	-2043	-0-	2607	2		N	-0-			-0-

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

11	3090 X	2671	-0-	-419	-0-	2671	2		N	-0-			-0-
12	3131 X	3011	-0-	-120	-0-	3011	2		N	-0-			-0-
01	3131 X	2808	-0-	-323	-0-	2808	2		N	-0-			-0-
02	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2		N	-0-			-0-
03	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2		N	-0-			-0-
*04	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	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

11	3630 X	2316	-0-	-1314	-0-	2316	2		N	-0-			-0-
12	3751 X	3585	-0-	-166	-0-	3585	2		N	-0-			-0-
01	3751 X	3537	-0-	-214	-0-	3537	2		N	-0-			-0-
02	2884 X	2856	-0-	-28	-0-	2856	2		N	-0-			-0-
03	3193 X	3189	-0-	-4	-0-	3189	2		N	-0-			-0-
*04	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	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

11	3000 N	3187	-0-	187	1765	3187	2		N	-0-			-0-
12	5104 X	3339	-0-	-1765	-0-	3339	2		N	-0-			-0-
01	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
02	3416 X	2971	-0-	-445	-0-	2971	2		N	-0-			-0-
03	3782 X	3210	-0-	-572	-0-	3210	2		N	-0-			-0-
04	3240 X	2648	-0-	-592	-0-	2648	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852

11	1470 N	310	-0-	-1160	-0-	310	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3258	-0-	158	158	3258	2		N	-0-			-0-
01	1178 N	951	-0-	-227	-0-	951	2		N	-0-			-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
03	1612 X	200	-0-	-1412	-0-	200	2		N	-0-			-0-
04	1560 X	86	-0-	-1474	-0-	86	2		N	-0-			-0-

BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 11616

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	3100 N	7028	-0-	3928	3928	7028	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	3686	-0-	586	4514	3686	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	2563	-0-	2563	7077	2563	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	2644	-0-	2644	9721	2644	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	421	-0-	421	10142	421	2		N	-0-			-0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735

11	15210 X	12945	-0-	-2265	-0-	12945	2		N	-0-			-0-
12	15531 X	9094	-0-	-6437	-0-	9094	2		N	-0-			-0-
01	14725 X	12127	-0-	-2598	-0-	12127	2		N	-0-			-0-
02	10456 X	10456	-0-	-0-	-0-	10456	2		N	-0-			-0-
03	8742 X	7553	-0-	-1189	-0-	7553	2		N	-0-			-0-
*04	9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	9933	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 #: 2 RRCID -> 110072 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 13524 PERF.10668 - 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
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
01	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
*04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-

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

11	3000	N	4304	-0-	1304	2774	4304	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3190	-0-	90	2864	3190	2			N	-0-					-0-
01	6372	X	3508	-0-	-2864	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
*04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-

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

11	2100	N	1830	-0-	-270	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1829	-0-	-279	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1621	-0-	-456	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1351	-0-	-357	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1110	-0-	-719	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1327	-0-	-233	-0-	1327	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

11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
*04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

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

11	6060	X	1637	-0-	-4423	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	2939	-0-	-2331	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
01	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1860	-0-	-186	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
*04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-

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

11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
12	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	3330	-0-	-1570	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	3907	-0-	-1580	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	3949	-0-	-1361	-0-	3949	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

11	1680	N	1490	-0-	-190	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	755	-0-	-640	-0-	755	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	902	-0-	-741	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1143	-0-	-201	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
*04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-

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

MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10020	X	5740	-0-	-4280	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	6434	-0-	-3238	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	6247	-0-	-2991	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	5499	-0-	-1837	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6214	-0-	-575	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	3770	-0-	-2470	-0-	3770	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754

11	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
12	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
02	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
*04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-

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

11	6060	X	5763	-0-	-297	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5987	-0-	-275	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5879	-0-	-383	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5148	-0-	-116	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
03	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
*04	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-

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

11	3540	X	3359	-0-	-181	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3379	-0-	-279	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3433	-0-	-225	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3139	-0-	-417	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3445	-0-	-399	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
*04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-

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

11	5760	X	5536	-0-	-224	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5705	-0-	-30	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5426	-0-	-340	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	5073	-0-	-107	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5094	-0-	-641	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
*04	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			N	-0-					-0-

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

11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
12	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
01	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
02	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
03	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
*04	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-					-0-

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

11	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
*04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3570 X	3307	-0-	-263	-0-	3307	2		N	-0-			-0-
12	3689 X	3401	-0-	-288	-0-	3401	2		N	-0-			-0-
01	3689 X	3423	-0-	-266	-0-	3423	2		N	-0-			-0-
02	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2		N	-0-			-0-
03	3813 X	3112	-0-	-701	-0-	3112	2		N	-0-			-0-
*04	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2		N	-0-			-0-

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

11	9750 X	9192	-0-	-558	-0-	9192	2		N	-0-			-0-
12	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2		N	-0-			-0-
01	9362 X	8713	-0-	-649	-0-	8713	2		N	-0-			-0-
02	8484 X	8188	-0-	-296	-0-	8188	2		N	-0-			-0-
03	9393 X	8074	-0-	-1319	-0-	8074	2		N	-0-			-0-
04	9090 X	8456	-0-	-634	-0-	8456	2		N	-0-			-0-

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

11	4860 X	4711	-0-	-149	-0-	4711	2		N	-0-			-0-
12	5022 X	4782	-0-	-240	-0-	4782	2		N	-0-			-0-
01	4929 X	4742	-0-	-187	-0-	4742	2		N	-0-			-0-
02	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2		N	-0-			-0-
03	4898 X	4796	-0-	-102	-0-	4796	2		N	-0-			-0-
04	4710 X	4459	-0-	-251	-0-	4459	2		N	-0-			-0-

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

11	6300 X	5731	-0-	-569	-0-	5731	2		N	-0-			-0-
12	6448 X	5525	-0-	-923	-0-	5525	2		N	-0-			-0-
01	6448 X	6272	-0-	-176	-0-	6272	2		N	-0-			-0-
02	5824 X	5020	-0-	-804	-0-	5020	2		N	-0-			-0-
03	5921 X	5010	-0-	-911	-0-	5010	2		N	-0-			-0-
04	6060 X	3505	-0-	-2555	-0-	3505	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078

11	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2		N	-0-			-0-
12	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2		N	-0-			-0-
01	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2		N	-0-			-0-
02	1820 X	1376	-0-	-444	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
03	2015 X	1527	-0-	-488	-0-	1527	2		N	-0-			-0-
*04	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034

11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
12	1240 N	1125	-0-	-115	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
01	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
02	1176 N	878	-0-	-298	-0-	878	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
04	1170 N	1157	-0-	-13	-0-	1157	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

11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
04	1140 N	899	-0-	-241	-0-	899	2		N	-0-			-0-

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

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
11	7770	X	7185	-0-	-585	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7691	-0-	-338	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7948	-0-	-81	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
02	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	12823	2			N	-0-					-0-
03	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
*04	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	12215	2			N	-0-					-0-

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
11	5520	X	4710	-0-	-810	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4089	-0-	-1615	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	3145	-0-	-2559	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
02	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
03	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
*04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4830	X	3889	-0-	-941	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	3933	-0-	-1058	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3938	-0-	-898	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3481	-0-	-84	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3437	-0-	-13	-0-	3437	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 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
11	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
12	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
01	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	362	-0-	-754	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	720	N	171	-0-	-549	-0-	171	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	3866	-0-	-874	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3994	-0-	-656	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4348	-0-	-426	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3316	-0-	-224	-0-	3316	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
12	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
01	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
*04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	565	-0-	-65	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4800	X	2825	-0-	-1975	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3368	-0-	-1065	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3301	-0-	-149	-0-	3301	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10310 - 12884

11	4380	X	3331	-0-	-1049	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3211	-0-	-1067	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	2890	-0-	-1047	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2381	-0-	-755	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3111	-0-	-361	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2871	-0-	-459	-0-	2871	2			N	-0-					-0-

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

11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-

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

11	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					-0-
01	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					-0-

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

11	3060	X	2850	-0-	-210	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2775	-0-	-139	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2625	-0-	-320	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2305	-0-	-271	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2105	-0-	-685	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
*04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

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

11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

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

11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
01	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	2029	-0-	-15	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	2089	-0-	-174	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1878	-0-	-312	-0-	1878	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 #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 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
11	7680 X	6825	-0-	-855	-0-	6825	2		N	-0-			-0-
12	7936 X	7512	-0-	-424	-0-	7512	2		N	-0-			-0-
01	7719 X	6035	-0-	-1684	-0-	6035	2		N	-0-			-0-
02	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2		N	-0-			-0-
03	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2		N	-0-			-0-
04	6990 X	4756	-0-	-2234	-0-	4756	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030

11	6840 X	5831	-0-	-1009	-0-	5831	2		N	-0-			-0-
12	6789 X	6434	-0-	-355	-0-	6434	2		N	-0-			-0-
01	6758 X	6193	-0-	-565	-0-	6193	2		N	-0-			-0-
02	5992 X	5203	-0-	-789	-0-	5203	2		N	-0-			-0-
03	6572 X	5461	-0-	-1111	-0-	5461	2		N	-0-			-0-
04	6240 X	4750	-0-	-1490	-0-	4750	2		N	-0-			-0-

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

11	4110 X	3747	-0-	-363	-0-	3747	2		N	-0-			-0-
12	4247 X	3502	-0-	-745	-0-	3502	2		N	-0-			-0-
01	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2		N	-0-			-0-
02	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2		N	-0-			-0-
03	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2		N	-0-			-0-
*04	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2		N	-0-			-0-

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

11	5100 X	3055	-0-	-2045	-0-	3055	2		N	-0-			-0-
12	5270 X	2411	-0-	-2859	-0-	2411	2		N	-0-			-0-
01	4929 X	740	-0-	-4189	-0-	740	2		N	-0-			-0-
02	17120 X	17120	-0-	-0-	-0-	17120	2		N	-0-			-0-
03	18286 X	18286	-0-	-0-	-0-	18286	2		N	-0-			-0-
*04	14696 X	14696	-0-	-0-	-0-	14696	2		N	-0-			-0-

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

11	6090 X	5933	-0-	-157	-0-	5933	2		N	-0-			-0-
12	6293 X	3154	-0-	-3139	-0-	3154	2		N	-0-			-0-
01	6293 X	5028	-0-	-1265	-0-	5028	2		N	-0-			-0-
02	5320 X	4905	-0-	-415	-0-	4905	2		N	-0-			-0-
03	5890 X	5744	-0-	-146	-0-	5744	2		N	-0-			-0-
04	5700 X	2469	-0-	-3231	-0-	2469	2		N	-0-			-0-

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

11	3390 X	2917	-0-	-473	-0-	2917	2		N	-0-			-0-
12	3503 X	2835	-0-	-668	-0-	2835	2		N	-0-			-0-
01	3441 X	3117	-0-	-324	-0-	3117	2		N	-0-			-0-
02	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2		N	-0-			-0-
03	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2		N	-0-			-0-
04	2970 X	2953	-0-	-17	-0-	2953	2		N	-0-			-0-

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

11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2		N	-0-			-0-
01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		N	-0-			-0-
03	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		N	-0-			-0-
*04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	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 #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
12	2666 N	2640	-0-	-26	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
01	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
02	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
03	2635 N	2338	-0-	-297	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
*04	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970

11	5340 X	3704	-0-	-1636	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
12	5332 X	4035	-0-	-1297	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
01	5270 X	4893	-0-	-377	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
02	4704 X	4565	-0-	-139	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
03	5208 X	4879	-0-	-329	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
04	4740 X	4448	-0-	-292	-0-	4448	2			N	-0-					-0-

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

11	3000 N	6472	-0-	3472	4508	6472	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	4888	-0-	1788	6296	4888	2			N	-0-					-0-
01	10936 X	4640	-0-	-6296	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
02	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
03	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
*04	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-

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

11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	510 N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					-0-

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

11	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
12	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
01	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
02	3892 X	3604	-0-	-288	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
03	4216 X	3989	-0-	-227	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	2257	-0-	-1613	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

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

11	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
12	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
01	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
02	2884 X	2461	-0-	-423	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
03	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
04	3090 X	3032	-0-	-58	-0-	3032	2			N	-0-					-0-

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

11	4380 X	4212	-0-	-168	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
12	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
01	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
02	4060 X	4028	-0-	-32	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
03	4495 X	4194	-0-	-301	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
*04	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	777	-0-	-1113	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	806	-0-	-1209	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	971	-0-	-672	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
*04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980

11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2092	-0-	-295	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	1532	-0-	-700	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	353	-0-	-1663	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	417	-0-	-1815	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*04	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-

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

11	6630	X	6608	-0-	-22	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6410	-0-	-441	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6972	-0-	-65	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5700	-0-	-292	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5990	-0-	-644	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5904	-0-	-516	-0-	5904	2			N	-0-					-0-

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

11	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
12	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
01	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	6947	-0-	-613	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
03	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7785	-0-	-315	-0-	7785	2			N	-0-					-0-

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

11	4080	X	3368	-0-	-712	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3116	-0-	-1069	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3087	-0-	-1098	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2899	-0-	-461	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3353	-0-	-119	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	1598	-0-	-1762	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

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

11	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
12	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
01	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
02	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
03	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	1711	-0-	-2879	-0-	1711	2			N	-0-					-0-

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

11	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
12	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3701	-0-	-1011	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
02	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
*04	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	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 #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
12	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
01	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
02	5376 X	4834	-0-	-542	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
03	5952 X	5773	-0-	-179	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
04	5760 X	5658	-0-	-102	-0-	5658	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673

11	9330 X	4606	-0-	-4724	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
12	8463 X	7178	-0-	-1285	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
01	8463 X	5775	-0-	-2688	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
02	6692 X	6076	-0-	-616	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
03	7192 X	6200	-0-	-992	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
04	6960 X	6542	-0-	-418	-0-	6542	2			N	-0-					-0-

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

11	2280 N	2163	-0-	-117	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
12	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
01	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
02	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
03	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
*04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773

11	8760 X	8000	-0-	-760	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
12	7595 X	5174	-0-	-2421	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
01	8494 X	3971	-0-	-4523	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
02	6440 X	4614	-0-	-1826	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
03	7130 X	3815	-0-	-3315	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
04	6900 X	2261	-0-	-4639	-0-	2261	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

11	2490 N	2461	-0-	-29	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
12	2542 N	2272	-0-	-270	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
01	2573 N	2458	-0-	-115	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
02	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
03	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
04	2370 N	2351	-0-	-19	-0-	2351	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

11	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
12	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
01	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
02	1764 N	1496	-0-	-268	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
03	1953 N	877	-0-	-1076	-0-	877	2			N	-0-					-0-
*04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-

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

11	3000 N	6425	-0-	3425	7019	6425	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	7660	-0-	4560	11579	7660	2			N	-0-					-0-
01	19112 X	7533	-0-	-11579	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
02	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
03	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
*04	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	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 #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 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
11	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2		N	-0-			-0-
12	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2		N	-0-			-0-
01	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2		N	-0-			-0-
02	4368 X	3921	-0-	-447	-0-	3921	2		N	-0-			-0-
03	4402 X	4290	-0-	-112	-0-	4290	2		N	-0-			-0-
04	4260 X	4193	-0-	-67	-0-	4193	2		N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956

11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		N	-0-			-0-
01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-			-0-
02	1680 N	925	-0-	-755	-0-	925	2		N	-0-			-0-
03	1736 N	864	-0-	-872	-0-	864	2		N	-0-			-0-
*04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903

11	5190 X	4220	-0-	-970	-0-	4220	2		N	-0-			-0-
12	5363 X	4994	-0-	-369	-0-	4994	2		N	-0-			-0-
01	5363 X	4602	-0-	-761	-0-	4602	2		N	-0-			-0-
02	4508 X	4333	-0-	-175	-0-	4333	2		N	-0-			-0-
03	4991 X	4586	-0-	-405	-0-	4586	2		N	-0-			-0-
04	4830 X	4479	-0-	-351	-0-	4479	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997

11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
01	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
*04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894

11	4860 X	4205	-0-	-655	-0-	4205	2		N	-0-			-0-
12	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2		N	-0-			-0-
01	5022 X	4427	-0-	-595	-0-	4427	2		N	-0-			-0-
02	4368 X	4218	-0-	-150	-0-	4218	2		N	-0-			-0-
03	4836 X	4659	-0-	-177	-0-	4659	2		N	-0-			-0-
04	4680 X	4584	-0-	-96	-0-	4584	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145

11	7710 X	4615	-0-	-3095	-0-	4615	2		N	-0-			177
12	7967 X	4843	-0-	-3124	-0-	4843	2		N	-0-			177
01	7657 X	5516	-0-	-2141	-0-	5516	2		N	-0-			177
02	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2		N	-0-			177
03	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2		N	-0-			177
04	5340 X	4392	-0-	-948	-0-	4392	2		N	-0-			177

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006

11	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2		N	-0-			-0-
12	6417 X	6317	-0-	-100	-0-	6317	2		N	-0-			-0-
01	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2		N	-0-			-0-
02	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2		N	-0-			-0-
03	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2		N	-0-			-0-
04	6000 X	3809	-0-	-2191	-0-	3809	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 #: 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
11	5280 X	4672	-0-	-608	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
12	5456 X	4373	-0-	-1083	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
01	5177 X	4970	-0-	-207	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
02	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
03	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
04	4800 X	3294	-0-	-1506	-0-	3294	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056

11	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
12	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
01	6634 X	5740	-0-	-894	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
02	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
03	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
04	3720 X	3559	-0-	-161	-0-	3559	2			N	-0-					-0-

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

11	5610 X	4847	-0-	-763	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
12	5456 X	4257	-0-	-1199	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
01	5239 X	5131	-0-	-108	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
02	4648 X	3657	-0-	-991	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
03	5022 X	4890	-0-	-132	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
04	4980 X	4561	-0-	-419	-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

11	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
12	1705 N	1473	-0-	-232	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
01	1891 N	1420	-0-	-471	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
02	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
*04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-

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

11	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
12	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
01	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
02	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
03	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
*04	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-

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

11	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
12	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	2482	-0-	-587	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
02	2772 N	1554	-0-	-1218	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
03	3069 X	1438	-0-	-1631	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	2970 X	1484	-0-	-1486	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078

11	4770 X	1921	-0-	-2849	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
12	4557 X	2231	-0-	-2326	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
01	4464 X	387	-0-	-4077	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	3780 X	1957	-0-	-1823	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
03	3596 X	593	-0-	-3003	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	2160 X	1046	-0-	-1114	-0-	1046	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 #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10710 X	7057	-0-	-3653	-0-	7057	2		N	-0-			-0-
12	10881 X	9893	-0-	-988	-0-	9893	2		N	-0-			-0-
01	10385 X	9269	-0-	-1116	-0-	9269	2		N	-0-			-0-
02	9212 X	5484	-0-	-3728	-0-	5484	2		N	-0-			-0-
03	9889 X	8236	-0-	-1653	-0-	8236	2		N	-0-			-0-
04	9570 X	1267	-0-	-8303	-0-	1267	2		N	-0-			-0-

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

11	4020 X	3866	-0-	-154	-0-	3866	2		N	-0-			-0-
12	4154 X	3781	-0-	-373	-0-	3781	2		N	-0-			-0-
01	4154 X	3155	-0-	-999	-0-	3155	2		N	-0-			-0-
02	3892 X	2761	-0-	-1131	-0-	2761	2		N	-0-			-0-
03	4309 X	3110	-0-	-1199	-0-	3110	2		N	-0-			-0-
04	3870 X	2807	-0-	-1063	-0-	2807	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962

11	3513 X	3078	-0-	-435	-0-	3078	2		N	-0-			-0-
12	2077 X	1936	-0-	-141	-0-	1936	2		N	-0-			-0-
01	2077 X	1120	-0-	-957	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
02	3248 X	1900	-0-	-1348	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
03	3534 X	2568	-0-	-966	-0-	2568	2		N	-0-			-0-
04	3090 X	1937	-0-	-1153	-0-	1937	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656

11	6900 X	6755	-0-	-145	-0-	6755	2		N	-0-			-0-
12	7130 X	6664	-0-	-466	-0-	6664	2		N	-0-			-0-
01	7006 X	6522	-0-	-484	-0-	6522	2		N	-0-			-0-
02	5852 X	4511	-0-	-1341	-0-	4511	2		N	-0-			-0-
03	6479 X	6171	-0-	-308	-0-	6171	2		N	-0-			-0-
04	6270 X	3033	-0-	-3237	-0-	3033	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070

11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		N	-0-			-0-
12	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-			-0-
01	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
02	1848 N	1171	-0-	-677	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
03	1891 N	1415	-0-	-476	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
04	1650 N	1051	-0-	-599	-0-	1051	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940

11	5460 X	3583	-0-	-1877	-0-	3583	2		N	-0-			-0-
12	6293 X	3151	-0-	-3142	-0-	3151	2		N	-0-			-0-
01	6293 X	3964	-0-	-2329	-0-	3964	2		N	-0-			-0-
02	6244 X	3371	-0-	-2873	-0-	3371	2		N	-0-			-0-
03	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2		N	-0-			-0-
*04	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657

11	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2		N	-0-			-0-
12	4557 X	4279	-0-	-278	-0-	4279	2		N	-0-			-0-
01	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2		N	-0-			-0-
02	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2		N	-0-			-0-
03	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2		N	-0-			-0-
*04	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	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 #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 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
11	3000	N	4183	-0-	1183	10229	4183	2			N	-0-					-0-
12	13467	X	3238	-0-	-10229	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
02	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6834	-0-	-79	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6241	-0-	-449	-0-	6241	2			N	-0-					-0-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892

11	2940	N	2250	-0-	-690	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	1341	-0-	-1294	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2784	-0-	-37	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2843	-0-	43	43	2843	2			N	-0-					-0-
03	3059	N	3016	-0-	-43	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3522	-0-	522	522	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

11	4410	X	4109	-0-	-301	-0-	4109	2			N	-0-					27
12	4247	X	3831	-0-	-416	-0-	3831	2			N	-0-					27
01	4185	X	3580	-0-	-605	-0-	3580	2			N	-0-					27
02	3780	X	3442	-0-	-338	-0-	3442	2			N	-0-					27
03	4185	X	3589	-0-	-596	-0-	3589	2			N	-0-					27
04	4050	X	3355	-0-	-695	-0-	3355	2			N	-0-					27

REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994

11	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3664	-0-	-648	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
03	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
*04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907

11	6660	X	4589	-0-	-2071	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5835	-0-	-1047	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	2695	-0-	-4187	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
02	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
03	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
*04	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787

11	6570	X	5330	-0-	-1240	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	4955	-0-	-1710	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6445	-0-	-344	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	4428	-0-	-1592	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
03	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4009	-0-	-2231	-0-	4009	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984

11	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
12	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
01	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	8711	-0-	-1565	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9043	-0-	-1249	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8837	-0-	-793	-0-	8837	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 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
11	5160	X	4534	-0-	-626	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4837	-0-	-495	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5257	-0-	-261	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
03	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
*04	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068

11	2130	N	1699	-0-	-431	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1445	-0-	-756	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	816	-0-	-780	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1165	-0-	-292	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

11	2100	X	1964	-0-	-136	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1380	-0-	-604	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1008	-0-	-812	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	510	-0-	-885	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106

11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
*04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537

11	1560	N	1388	-0-	-172	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	68	-0-	-1079	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	106	-0-	-1004	-0-	106	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

11	5310	X	3913	-0-	-1397	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4704	-0-	-783	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4311	-0-	-1176	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3497	-0-	-367	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3152	-0-	-1126	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	1158	-0-	-2982	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890

11	1440	N	728	-0-	-712	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1160	-0-	-328	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1051	-0-	-406	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
*04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

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

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2		N	-0-			-0-
12	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2		N	-0-			-0-
01	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2		N	-0-			-0-
02	4872 X	4692	-0-	-180	-0-	4692	2		N	-0-			-0-
03	5394 X	5006	-0-	-388	-0-	5006	2		N	-0-			-0-
04	5280 X	3217	-0-	-2063	-0-	3217	2		N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925

11	3000 N	4045	-0-	1045	1883	4045	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	4046	-0-	946	2829	4046	2		N	-0-			-0-
01	6785 X	3956	-0-	-2829	-0-	3956	2		N	-0-			-0-
02	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2		N	-0-			-0-
03	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2		N	-0-			-0-
*04	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758

11	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		N	-0-			-0-
12	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		N	-0-			-0-
01	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2		N	-0-			-0-
02	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-			-0-
03	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		N	-0-			-0-
04	2280 N	2020	-0-	-260	-0-	2020	2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981

11	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2		N	-0-			-0-
12	4557 X	4220	-0-	-337	-0-	4220	2		N	-0-			-0-
01	4557 X	4271	-0-	-286	-0-	4271	2		N	-0-			-0-
02	4452 X	3808	-0-	-644	-0-	3808	2		N	-0-			-0-
03	4929 X	4708	-0-	-221	-0-	4708	2		N	-0-			-0-
04	4770 X	3753	-0-	-1017	-0-	3753	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806

11	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2		N	-0-			87
12	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2		N	-0-			87
01	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2		N	-0-			87
02	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2		N	-0-			87
03	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4308	2	14 9	N	13			100
*04	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2		N	-0-			100

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833

11	19110 X	9951	-0-	-9159	-0-	9951	2		N	-0-			-0-
12	19747 X	12227	-0-	-7520	-0-	12227	2		N	-0-			-0-
01	19747 X	9294	-0-	-10453	-0-	9294	2		N	-0-			-0-
02	13216 X	7725	-0-	-5491	-0-	7725	2		N	-0-			-0-
03	13671 X	10153	-0-	-3518	-0-	10153	2		N	-0-			-0-
04	11820 X	5612	-0-	-6208	-0-	5612	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

11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		N	-0-			-0-
01	1922 N	1917	-0-	-5	-0-	1917	2		N	-0-			-0-
02	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			-0-
03	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		N	-0-			-0-
*04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-			-0-

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

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 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
11	2580	X	925	-0-	-1655	-0-	925	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1554	-0-	-554	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
01	1643	X	1569	-0-	-74	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1280	-0-	-270	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	971	-0-	-559	-0-	971	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922

11	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
01	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
03	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
*04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832

11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
12	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4395	-0-	1295	1295	4395	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3993	-0-	1193	2488	3993	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4744	-0-	1644	4132	4744	2			N	-0-					-0-
*04	8650	X	4518	-0-	-4132	-0-	4518	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		184	-0-	184	184	184	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		160	-0-	160	344	160	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	344					N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054

11	1800	N	1661	-0-	-139	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
*04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
12	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
01	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2366	-0-	-630	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2243	-0-	-671	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2386	-0-	-434	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3111	-0-	111	111	3111	2			N	-0-					-0-
12	2067	N	1956	-0-	-111	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1523	-0-	-129	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
03	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
*04	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909

11	2430	N	1262	-0-	-1168	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	47	-0-	-2402	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	992	-0-	-1426	-0-	992	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2904	-0-	104	104	2904	2			N	-0-					-0-
03	174	N	70	-0-	-104	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591

11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	883	-0-	-125	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	763	-0-	-353	-0-	763	2			N	-0-					-0-
04	900	N	529	-0-	-371	-0-	529	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696

11	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
12	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
01	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2073	-0-	-1231	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1945	-0-	-1155	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2321	-0-	-679	-0-	2321	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939

11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
*04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740

11	1860	N	1483	-0-	-377	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1663	-0-	-259	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1551	-0-	-123	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
*04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

11	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5593	-0-	-948	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
01	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
02	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
*04	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-

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

BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190	N	1664	-0-	-526	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1503	-0-	-37	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1053	-0-	-657	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785

11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
12	961	N	876	-0-	-85	-0-	876	2			N	-0-					-0-
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	999	-0-	-373	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3141	-0-	141	141	3141	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320

11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
12	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					-0-
01	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

11	1980	N	1965	-0-	-15	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1263	-0-	-249	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
*04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716

11	5430	X	5120	-0-	-310	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5045	-0-	-566	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5141	-0-	-470	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4219	-0-	-849	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	3709	-0-	-1902	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4117	-0-	-1013	-0-	4117	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	937	-0-	-272	-0-	937	2			N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	12546	-0-	9546	9546	12546	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2193	-0-	-57	-0-	2193	2			N	-0-					-0-

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

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1380 N	1148	-0-	-232	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
12	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
01	1271 N	1194	-0-	-77	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
*04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

11	3450 X	3380	-0-	-70	-0-	3380	2		N	-0-			-0-
12	3565 X	3413	-0-	-152	-0-	3413	2		N	-0-			-0-
01	3565 X	3418	-0-	-147	-0-	3418	2		N	-0-			-0-
02	3136 X	3024	-0-	-112	-0-	3024	2		N	-0-			-0-
03	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2		N	-0-			-0-
*04	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

11	4470 X	3245	-0-	-1225	-0-	3245	2		N	-0-			-0-
12	4619 X	3393	-0-	-1226	-0-	3393	2		N	-0-			-0-
01	4464 X	3528	-0-	-936	-0-	3528	2		N	-0-			-0-
02	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2		N	-0-			-0-
03	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2		N	-0-			-0-
*04	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

11	3210 X	2916	-0-	-294	-0-	2916	2		N	-0-			-0-
12	3317 X	2411	-0-	-906	-0-	2411	2		N	-0-			-0-
01	3224 X	2991	-0-	-233	-0-	2991	2		N	-0-			-0-
02	2912 X	2556	-0-	-356	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
03	3007 X	2809	-0-	-198	-0-	2809	2		N	-0-			-0-
04	2910 X	2734	-0-	-176	-0-	2734	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

11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
12	806 N	761	-0-	-45	-0-	761	2		N	-0-			-0-
01	806 N	724	-0-	-82	-0-	724	2		N	-0-			-0-
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-
03	775 N	693	-0-	-82	-0-	693	2		N	-0-			-0-
04	690 N	605	-0-	-85	-0-	605	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

11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
12	1922 N	1668	-0-	-254	-0-	1668	2		N	-0-			-0-
01	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		N	-0-			-0-
02	1736 N	1577	-0-	-159	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
03	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		N	-0-			-0-
*04	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	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

11	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2		N	-0-			-0-
12	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2		N	-0-			-0-
01	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2		N	-0-			-0-
02	8428 X	6222	-0-	-2206	-0-	6222	2		N	-0-			-0-
03	8308 X	6215	-0-	-2093	-0-	6215	2		N	-0-			-0-
04	7290 X	5154	-0-	-2136	-0-	5154	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 #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5700 X	849	-0-	-4851	-0-	849	2			N	-0-					-0-
12	5890 X	3094	-0-	-2796	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
01	5890 X	5326	-0-	-564	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
02	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
03	3100 X	1827	-0-	-1273	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
04	3360 X	1285	-0-	-2075	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

11	3960 X	1026	-0-	-2934	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
12	1054 X	652	-0-	-402	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
02	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	4672	-0-	1572	1572	4672	2			N	-0-					-0-
*04	3000 N	4084	-0-	1084	2656	4084	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

11	5220 X	1427	-0-	-3793	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
12	4960 X	1404	-0-	-3556	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	1327	-0-	-1649	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
02	1344 X	1103	-0-	-241	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
03	1488 X	1003	-0-	-485	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
*04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

11	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
12	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
01	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
02	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
*04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

11	1200 N	1148	-0-	-52	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
12	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
01	1178 N	1123	-0-	-55	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
02	1064 N	1008	-0-	-56	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
03	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
*04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

11	3360 X	3165	-0-	-195	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
12	3472 X	3404	-0-	-68	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
01	3472 X	3292	-0-	-180	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
02	3668 X	3008	-0-	-660	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
03	3410 X	3151	-0-	-259	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
04	3300 X	2962	-0-	-338	-0-	2962	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

11	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
12	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
01	2387 X	1493	-0-	-894	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
02	3780 X	1576	-0-	-2204	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
03	13122 X	13122	-0-	-0-	-0-	13122	2			N	-0-					-0-
*04	10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	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 #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1784	-0-	-386	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1710	-0-	-390	-0-	1710	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

11	3870	X	3099	-0-	-771	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3030	-0-	-969	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3378	-0-	-621	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3046	-0-	-594	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3355	-0-	-489	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3035	-0-	-235	-0-	3035	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5499	-0-	2399	2399	5499	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4608	-0-	1808	4207	4608	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4338	-0-	1238	5445	4338	2			N	-0-					-0-
*04	8795	X	3350	-0-	-5445	-0-	3350	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

11	360	N	245	-0-	-115	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	527	N	255	-0-	-272	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	527	N	336	-0-	-191	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

11	4440	X	2941	-0-	-1499	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	1441	-0-	-3147	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	1335	-0-	-3005	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1144	-0-	-1264	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	1142	-0-	-1524	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1256	-0-	-1324	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

11	6360	X	5855	-0-	-505	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5597	-0-	-975	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	4318	-0-	-2254	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	4833	-0-	-1159	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4934	-0-	-1359	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	3944	-0-	-1906	-0-	3944	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

11	5310	X	4614	-0-	-696	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4767	-0-	-565	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4721	-0-	-456	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4291	-0-	-301	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4621	-0-	-339	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4522	-0-	-98	-0-	4522	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 #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3990	X	2696	-0-	-1294	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	2737	-0-	-1386	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	2663	-0-	-1460	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
02	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2993	-0-	-417	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
*04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-

PRICHARD HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203898 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10506 - 12748

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3810	X	2241	-0-	-1569	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	2290	-0-	-1771	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	2413	-0-	-1648	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	1762	-0-	-1906	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	2085	-0-	-240	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
*04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

11	1560	N	1524	-0-	-36	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1495	-0-	-210	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
*04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

11	7560	X	4255	-0-	-3305	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	4850	-0-	-2962	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	5480	-0-	-2332	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	4441	-0-	-1803	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4631	-0-	-639	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4613	-0-	-697	-0-	4613	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

11	3750	X	3545	-0-	-205	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3547	-0-	-328	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3304	-0-	-571	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2939	-0-	-645	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3432	-0-	-412	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3341	-0-	-199	-0-	3341	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

11	780	N	640	-0-	-140	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	14632	-0-	11532	11532	14632	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	8175	-0-	5075	16607	8175	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3838	-0-	1038	17645	3838	2			N	-0-					-0-
03	20120	X	2475	-0-	-17645	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
*04	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	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 #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
12	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
01	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
02	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
*04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755

11	3510	X	2960	-0-	-550	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3091	-0-	-536	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
03	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
*04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

11	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
12	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
01	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	4193	-0-	-2751	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6226	-0-	-873	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5842	-0-	-1028	-0-	5842	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

11	5610	X	3837	-0-	-1773	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	3649	-0-	-2148	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4233	-0-	-758	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3607	-0-	-397	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3597	-0-	-371	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3004	-0-	-1106	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

11	2820	X	2674	-0-	-146	-0-	2674	2			N	-0-					27
12	2914	X	2612	-0-	-302	-0-	2612	2			N	-0-					27
01	2883	X	2511	-0-	-372	-0-	2511	2			N	-0-					27
02	2492	N	2154	-0-	-338	-0-	2154	2			N	-0-					27
03	2604	N	2316	-0-	-288	-0-	2316	2			N	-0-					27
*04	3000	N	4970	-0-	1970	1970	4670	2	300	9	N	273	193	1			107

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 2 RRCID -> 205563 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10121 - 11130

11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	112	N	49	-0-	-63	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

11	5040	X	4344	-0-	-696	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4058	-0-	-1150	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
01	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4575	-0-	-105	-0-	4575	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4408	-0-	-1265	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
01	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
02	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
03	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
*04	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999

11	2400	N	2198	-0-	-202	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2435	-0-	-76	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2302	-0-	-147	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2066	-0-	-274	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

11	3240	X	1794	-0-	-1446	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2046	-0-	-1085	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2616	-0-	-515	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2439	-0-	-165	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	2075	-0-	-126	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2261	-0-	-259	-0-	2261	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4607	-0-	-74	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4380	-0-	-301	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3464	-0-	-820	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3860	-0-	-883	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4052	-0-	-538	-0-	4052	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

11	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2780	-0-	-10	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2324	-0-	-140	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2202	-0-	-526	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	1298	-0-	-1342	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

11	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	504	N	450	-0-	-54	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	510	N	393	-0-	-117	-0-	393	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3555	-0-	455	455	3555	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2739	-0-	-261	194	2739	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

11	690	N	390	-0-	-300	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	651	N	489	-0-	-162	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

11	5220	X	4513	-0-	-707	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4203	-0-	-540	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4536	-0-	-238	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4054	-0-	-146	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4447	-0-	-203	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4314	-0-	-186	-0-	4314	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

11	5370	X	5234	-0-	-136	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5484	-0-	-65	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
01	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4932	-0-	-136	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5355	-0-	-132	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5082	-0-	-348	-0-	5082	2			N	-0-					-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3268	-0-	-512	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
*04	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

11	1500	N	975	-0-	-525	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3108	-0-	108	108	3108	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2016	-0-	-371	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1658	-0-	-526	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1624	-0-	-732	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
*04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

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

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	1478	-0-	-1462	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
12	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3488	-0-	688	688	3488	2			N	-0-					-0-
03	4884	X	4196	-0-	-688	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
*04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

11	9420	X	8165	-0-	-1255	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	4283	-0-	-5451	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	6376	-0-	-2707	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
02	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3866	-0-	-1324	-0-	3866	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2013	-0-	-281	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	1919	-0-	-468	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
*04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209596 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135

11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1858	-0-	-95	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1503	-0-	-267	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744

11	7110	X	6519	-0-	-591	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	5910	-0-	-1437	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6839	-0-	-384	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5434	-0-	-1034	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6025	-0-	-919	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	4391	-0-	-2239	-0-	4391	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

11	3420	X	2796	-0-	-624	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2024	-0-	-1510	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2750	-0-	-218	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2559	-0-	-727	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2599	-0-	-761	-0-	2599	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

11	4290	X	3616	-0-	-674	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3682	-0-	-751	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3253	-0-	-1025	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	2851	-0-	-985	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3511	-0-	-674	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
*04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-

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

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	X	704	-0-	-1156	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	533	-0-	-1234	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	583	-0-	-1184	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	644	N	547	-0-	-97	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500

11	3390	X	3258	-0-	-132	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3439	-0-	-64	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3210	-0-	-293	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2803	-0-	-333	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3123	-0-	-207	-0-	3123	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

11	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					18
12	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6203	2	59	9	N	54					72
01	4991	X	1312	-0-	-3679	-0-	1312	2			N	-0-					72
02	4872	X	2946	-0-	-1926	-0-	2946	2			N	-0-					72
03	5394	X	4890	-0-	-504	-0-	4868	2	22	9	N	20					92
*04	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					92

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3319	-0-	219	219	3319	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2727	-0-	-73	146	2727	2			N	-0-					-0-
03	2383	N	2237	-0-	-146	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
*04	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

11	3000	N	4632	-0-	1632	5379	4632	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4058	-0-	958	6337	4058	2			N	-0-					-0-
01	10211	X	3874	-0-	-6337	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
03	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
*04	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

11	3870	X	2325	-0-	-1545	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	3030	-0-	-2550	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	2535	-0-	-3045	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	2214	-0-	-2910	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2891	-0-	-736	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2449	-0-	-491	-0-	2449	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
12	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
01	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2410	-0-	-390	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2612	-0-	-302	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2072	-0-	-628	-0-	2072	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	3960	X	3026	-0-	-934	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3555	-0-	-537	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3128	-0-	-1088	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	1913	-0-	-1643	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
*04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092

11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	1762	-0-	-718	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
*04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3803	-0-	-165	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3911	-0-	-57	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3165	-0-	-755	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3779	-0-	-251	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3537	-0-	-363	-0-	3537	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
12	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
02	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2265	-0-	-1300	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2115	-0-	-1335	-0-	2115	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

11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3354	-0-	554	554	3354	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2698	-0-	-402	152	2698	2			N	-0-					-0-
*04	1982	N	1830	-0-	-152	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

11	5970	X	4186	-0-	-1784	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	4747	-0-	-1205	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4750	-0-	-985	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4006	-0-	-1118	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4236	-0-	-1282	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3128	-0-	-1462	-0-	3128	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3130	-0-	-118	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3100	-0-	-372	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3176	-0-	-184	-0-	3176	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 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
11	4800 X	3376	-0-	-1424	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
12	4898 X	2767	-0-	-2131	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
01	4898 X	2572	-0-	-2326	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
02	4368 X	2188	-0-	-2180	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
03	4495 X	2373	-0-	-2122	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	1891	-0-	-1499	-0-	1891	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

11	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
12	3162 X	2857	-0-	-305	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
01	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	2656	-0-	-172	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	3000	-0-	-131	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
*04	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

11	1710 N	1419	-0-	-291	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	1860 N	1279	-0-	-581	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	1740 N	788	-0-	-952	-0-	788	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
12	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
02	1708 N	1172	-0-	-536	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
03	2232 N	1218	-0-	-1014	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1500 N	1357	-0-	-143	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
02	1484 N	1202	-0-	-282	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	1406	-0-	-237	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
*04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 3 RRCID -> 217102 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11311 PERF.10146 - 11131

11	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
12	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
01	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
02	2184 N	1764	-0-	-420	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
*04	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

11	4530 X	3227	-0-	-1303	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
12	3875 X	3360	-0-	-515	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	3427	-0-	-14	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
02	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
03	3348 X	3220	-0-	-128	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
04	3240 X	2944	-0-	-296	-0-	2944	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 #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 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
11	9570 X	8143	-0-	-1427	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
12	9734 X	7356	-0-	-2378	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
01	9424 X	6413	-0-	-3011	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
02	7980 X	7214	-0-	-766	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
03	8773 X	7171	-0-	-1602	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
04	8130 X	6941	-0-	-1189	-0-	6941	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

11	3120 X	1921	-0-	-1199	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
12	3193 X	2082	-0-	-1111	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
01	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
02	2884 X	2715	-0-	-169	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
03	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	2159	-0-	-961	-0-	2159	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
02	1260 N	1218	-0-	-42	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
04	1290 N	847	-0-	-443	-0-	847	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

11	3660 X	3445	-0-	-215	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
12	3782 X	3545	-0-	-237	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
01	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
02	4284 X	3362	-0-	-922	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	2804	-0-	-885	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	3556	-0-	-434	-0-	3556	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
12	1643 N	1637	-0-	-6	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
02	1484 N	1457	-0-	-27	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	1471	-0-	-172	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
04	1590 N	1244	-0-	-346	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

11	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
12	4929 X	3830	-0-	-1099	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
01	4929 X	3851	-0-	-1078	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
02	4900 X	3119	-0-	-1781	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
03	4929 X	3526	-0-	-1403	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
04	4020 X	3065	-0-	-955	-0-	3065	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

11	3960 X	2161	-0-	-1799	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
12	2883 X	1440	-0-	-1443	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
01	2883 X	837	-0-	-2046	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	644 X	15	-0-	-629	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	713 N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	690 N	2	-0-	-688	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8280	X	5671	-0-	-2609	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	6852	-0-	-1704	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
01	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6313	-0-	-491	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
03	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7123	-0-	-167	-0-	7123	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3516	-0-	-204	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
01	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3424	-0-	-203	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3284	-0-	-226	-0-	3284	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

11	2130	N	1770	-0-	-360	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1253	-0-	-855	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1562	-0-	-515	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1530	-0-	-122	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
*04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

11	3960	X	2472	-0-	-1488	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	2409	-0-	-1683	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
01	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
02	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
03	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
*04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

11	1710	N	1338	-0-	-372	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1804	-0-	-242	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1468	-0-	-330	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1500	-0-	-180	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

11	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
02	980	N	928	-0-	-52	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	965	-0-	-55	-0-	965	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
12	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	2			N	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
02	812	N	744	-0-	-68	-0-	744	2			N	-0-					-0-
03	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			N	-0-					-0-
*04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	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 #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 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
11	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
01	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3543	-0-	-13	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3641	-0-	-296	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3808	-0-	-2	-0-	3808	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

11	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
01	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4000	-0-	-368	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
*04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

11	3420	X	3230	-0-	-190	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2669	-0-	-865	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3433	-0-	-101	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
*04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3870	-0-	770	770	3870	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	5547	-0-	2547	3317	5547	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

11	1650	N	1002	-0-	-648	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	970	-0-	-921	-0-	970	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3160	-0-	160	160	3160	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

11	2610	X	1882	-0-	-728	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3051	-0-	-80	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2827	-0-	-203	-0-	2827	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

11	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

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

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3240 X	3138	-0-	-102	-0-	3138	2		N	-0-			-0-
12	3348 X	3237	-0-	-111	-0-	3237	2		N	-0-			-0-
01	3348 X	3135	-0-	-213	-0-	3135	2		N	-0-			-0-
02	2716 X	2630	-0-	-86	-0-	2630	2		N	-0-			-0-
03	3007 X	2891	-0-	-116	-0-	2891	2		N	-0-			-0-
*04	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

11	4560 X	4049	-0-	-511	-0-	4049	2		N	-0-			-0-
12	4712 X	2013	-0-	-2699	-0-	2013	2		N	-0-			-0-
01	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2		N	-0-			-0-
02	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2		N	-0-			-0-
03	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2		N	-0-			-0-
04	5070 X	4785	-0-	-285	-0-	4785	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222492 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11354 - 13420

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

11	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2		N	-0-			-0-
12	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2		N	-0-			-0-
01	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2		N	-0-			-0-
02	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2		N	-0-			-0-
03	4371 X	3934	-0-	-437	-0-	3934	2		N	-0-			-0-
*04	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	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

11	2820 X	2171	-0-	-649	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
12	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2		N	-0-			-0-
01	2480 N	2166	-0-	-314	-0-	2166	2		N	-0-			-0-
02	2016 N	1297	-0-	-719	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
03	2697 N	625	-0-	-2072	-0-	625	2		N	-0-			-0-
04	2100 N	772	-0-	-1328	-0-	772	2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

11	3000 X	2879	-0-	-121	-0-	2879	2		N	-0-			-0-
12	3038 X	2929	-0-	-109	-0-	2929	2		N	-0-			-0-
01	3038 X	2911	-0-	-127	-0-	2911	2		N	-0-			-0-
02	2688 N	2576	-0-	-112	-0-	2576	2		N	-0-			-0-
03	2914 N	2826	-0-	-88	-0-	2826	2		N	-0-			-0-
04	2820 N	2735	-0-	-85	-0-	2735	2		N	-0-			-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

11	2370 N	2300	-0-	-70	-0-	2300	2		N	-0-			-0-
12	2418 N	2357	-0-	-61	-0-	2357	2		N	-0-			-0-
01	2387 N	2194	-0-	-193	-0-	2194	2		N	-0-			-0-
02	2156 N	1985	-0-	-171	-0-	1985	2		N	-0-			-0-
03	2356 N	2173	-0-	-183	-0-	2173	2		N	-0-			-0-
*04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4140 X	3407	-0-	-733	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
12	4278 X	3801	-0-	-477	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
01	4278 X	4080	-0-	-198	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
02	3808 X	2952	-0-	-856	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
03	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
*04	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

11	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
12	2976 X	2663	-0-	-313	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	1727	-0-	-1249	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
02	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
03	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
*04	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

11	1470 N	1428	-0-	-42	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
12	1457 N	1403	-0-	-54	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
01	1488 N	1375	-0-	-113	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
02	1316 N	1186	-0-	-130	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	1395 N	1299	-0-	-96	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
*04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
12	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
02	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
03	2077 N	1757	-0-	-320	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
04	1950 N	1733	-0-	-217	-0-	1733	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

11	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
12	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
01	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
02	5124 X	351	-0-	-4773	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	5394 X	106	-0-	-5288	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	5340 X	691	-0-	-4649	-0-	691	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

11	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
12	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
01	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
02	4480 X	4277	-0-	-203	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
03	4805 X	4723	-0-	-82	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
04	4650 X	2507	-0-	-2143	-0-	2507	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

11	3030 X	2624	-0-	-406	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
12	3131 X	2941	-0-	-190	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
01	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
02	2436 X	2400	-0-	-36	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
03	2697 X	2014	-0-	-683	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
04	2610 N	2082	-0-	-528	-0-	2082	2			N	-0-					-0-

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

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
*04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

11	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
12	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
01	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	530	-0-	-1570	-0-	530	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

11	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2797	-0-	-55	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2797	-0-	-24	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2202	-0-	-318	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2186	-0-	-604	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2467	-0-	-233	-0-	2467	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

11	7890	X	7492	-0-	-398	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7749	-0-	-342	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7539	-0-	-552	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6790	-0-	-462	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7495	-0-	-441	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6978	-0-	-522	-0-	6978	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

11	1770	N	1007	-0-	-763	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4122	-0-	1022	1022	4122	2			N	-0-					-0-
01	2546	N	1524	-0-	-1022	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1555	-0-	-181	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	7	-0-	-1673	-0-	7	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1197	-0-	-849	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1443	-0-	-603	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1297	-0-	-579	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
*04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 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
11	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2		N	-0-			-0-
12	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2		N	-0-			-0-
01	4154 X	3773	-0-	-381	-0-	3773	2		N	-0-			-0-
02	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2		N	-0-			-0-
03	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2		N	-0-			-0-
*04	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

11	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2		N	-0-			-0-
12	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2		N	-0-			-0-
01	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2		N	-0-			-0-
02	3304 X	2254	-0-	-1050	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
03	3534 X	3362	-0-	-172	-0-	3362	2		N	-0-			-0-
04	3330 X	3081	-0-	-249	-0-	3081	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

11	4230 X	1052	-0-	-3178	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
12	2945 X	856	-0-	-2089	-0-	856	2		N	-0-			-0-
01	2945 X	1466	-0-	-1479	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
02	2660 X	1389	-0-	-1271	-0-	1389	2		N	-0-			-0-
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
04	1410 N	1314	-0-	-96	-0-	1314	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

11	7050 X	5291	-0-	-1759	-0-	5291	2		N	-0-			-0-
12	8184 X	7967	-0-	-217	-0-	7967	2		N	-0-			-0-
01	8370 X	7807	-0-	-563	-0-	7807	2		N	-0-			-0-
02	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2		N	-0-			-0-
03	9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	2		N	-0-			-0-
*04	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

11	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2		N	-0-			-0-
12	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2		N	-0-			-0-
01	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2		N	-0-			-0-
02	4340 X	2703	-0-	-1637	-0-	2703	2		N	-0-			-0-
03	3751 X	3031	-0-	-720	-0-	3031	2		N	-0-			-0-
04	3630 X	2728	-0-	-902	-0-	2728	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

11	3150 X	1907	-0-	-1243	-0-	1907	2		N	-0-			-0-
12	2573 X	1910	-0-	-663	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
01	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		N	-0-			-0-
02	1876 X	1828	-0-	-48	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
03	1922 N	1908	-0-	-14	-0-	1908	2		N	-0-			-0-
04	2010 N	1798	-0-	-212	-0-	1798	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

11	5130 X	5106	-0-	-24	-0-	5106	2		N	-0-			-0-
12	5301 X	5025	-0-	-276	-0-	5025	2		N	-0-			-0-
01	5301 X	4894	-0-	-407	-0-	4894	2		N	-0-			-0-
02	5068 X	4565	-0-	-503	-0-	4565	2		N	-0-			-0-
03	5270 X	1792	-0-	-3478	-0-	1792	2		N	-0-			-0-
04	5100 X	4192	-0-	-908	-0-	4192	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3660 X	3537	-0-	-123	-0-	3537	2		N	-0-			-0-
12	3782 X	3565	-0-	-217	-0-	3565	2		N	-0-			-0-
01	3782 X	3267	-0-	-515	-0-	3267	2		N	-0-			-0-
02	3416 X	3355	-0-	-61	-0-	3355	2		N	-0-			-0-
03	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2		N	-0-			-0-
*04	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

11	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2		N	-0-			-0-
12	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2		N	-0-			-0-
01	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2		N	-0-			-0-
02	4984 X	4956	-0-	-28	-0-	4956	2		N	-0-			-0-
03	5518 X	5474	-0-	-44	-0-	5474	2		N	-0-			-0-
04	5340 X	5099	-0-	-241	-0-	5099	2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

11	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2		N	-0-			-0-
12	8029 X	6688	-0-	-1341	-0-	6688	2		N	-0-			-0-
01	8029 X	6476	-0-	-1553	-0-	6476	2		N	-0-			-0-
02	7252 X	5184	-0-	-2068	-0-	5184	2		N	-0-			-0-
03	7099 X	5632	-0-	-1467	-0-	5632	2		N	-0-			-0-
04	6870 X	5973	-0-	-897	-0-	5973	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

11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
12	465 N	360	-0-	-105	-0-	360	2		N	-0-			-0-
01	465 N	132	-0-	-333	-0-	132	2		N	-0-			-0-
02	420 N	248	-0-	-172	-0-	248	2		N	-0-			-0-
03	372 N	281	-0-	-91	-0-	281	2		N	-0-			-0-
*04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

11	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
12	2387 X	1952	-0-	-435	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
01	2449 X	1495	-0-	-954	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
02	1820 N	1417	-0-	-403	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
03	1953 N	789	-0-	-1164	-0-	789	2		N	-0-			-0-
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

11	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	2		N	-0-			-0-
12	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2		N	-0-			-0-
01	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2		N	-0-			-0-
02	5572 X	2019	-0-	-3553	-0-	2019	2		N	-0-			-0-
03	6169 X	5078	-0-	-1091	-0-	5078	2		N	-0-			-0-
*04	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2		N	-0-			-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

11	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2		N	-0-			-0-
12	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2		N	-0-			-0-
01	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2		N	-0-			-0-
02	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2		N	-0-			-0-
03	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2		N	-0-			-0-
*04	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 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
11	17730	X	17730	-0-	-0-	-0-	17730	2			N	-0-					-0-
12	32441	X	32441	-0-	-0-	-0-	32441	2			N	-0-					-0-
01	29624	X	29624	-0-	-0-	-0-	29624	2			N	-0-					-0-
02	24619	X	24619	-0-	-0-	-0-	24619	2			N	-0-					-0-
03	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	14789	2			N	-0-					-0-
*04	23002	X	23002	-0-	-0-	-0-	23002	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
12	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
01	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
02	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
*04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

11	3570	X	3176	-0-	-394	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3315	-0-	-219	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3276	-0-	-227	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2986	-0-	-178	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3189	-0-	-128	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2762	-0-	-448	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

11	810	X	540	-0-	-270	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	837	X	454	-0-	-383	-0-	454	2			N	-0-					-0-
01	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	12364	-0-	9564	9564	12364	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	11878	-0-	8778	18342	11878	2			N	-0-					-0-
*04	26421	X	8079	-0-	-18342	-0-	8079	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

11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2000	-0-	-232	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1859	-0-	-73	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
*04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

11	2970	X	2445	-0-	-525	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2422	-0-	-492	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2065	-0-	-756	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
*04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	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

11	6540	X	5534	-0-	-1006	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6287	-0-	-316	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5498	-0-	-950	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4983	-0-	-841	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6177	-0-	-116	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
*04	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1718	-0-	-382	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1461	-0-	-585	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1593	-0-	-3	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
*04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

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
11	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
*04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 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
11	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
12	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
01	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
02	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
*04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1402	-0-	-138	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1467	-0-	-93	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
12	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
01	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
02	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
03	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
*04	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5550	X	4621	-0-	-929	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
12	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	4614	-0-	-1462	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4792	-0-	-360	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5497	-0-	-207	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5025	-0-	-495	-0-	5025	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 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
11	4800	X	3544	-0-	-1256	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3737	-0-	-417	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2930	-0-	-234	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
03	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
*04	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-

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

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4230 X	4037	-0-	-193	-0-	4037 2		N	-0-			-0-
12	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452 2		N	-0-			-0-
01	4371 X	4208	-0-	-163	-0-	4208 2		N	-0-			-0-
02	4200 X	3895	-0-	-305	-0-	3895 2		N	-0-			-0-
03	4526 X	4198	-0-	-328	-0-	4198 2		N	-0-			-0-
04	4320 X	3979	-0-	-341	-0-	3979 2		N	-0-			-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

11	4230 X	4053	-0-	-177	-0-	4053 2		N	-0-			-0-
12	4371 X	4263	-0-	-108	-0-	4263 2		N	-0-			-0-
01	4371 X	4150	-0-	-221	-0-	4150 2		N	-0-			-0-
02	3836 X	3690	-0-	-146	-0-	3690 2		N	-0-			-0-
03	4247 X	4094	-0-	-153	-0-	4094 2		N	-0-			-0-
04	4110 X	3847	-0-	-263	-0-	3847 2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

11	4800 X	4142	-0-	-658	-0-	4142 2		N	-0-			-0-
12	4340 X	3756	-0-	-584	-0-	3756 2		N	-0-			-0-
01	4743 X	2459	-0-	-2284	-0-	2459 2		N	-0-			-0-
02	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321 2		N	-0-			-0-
03	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156 2		N	-0-			-0-
*04	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925 2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

11	4950 X	2581	-0-	-2369	-0-	2581 2		N	-0-			-0-
12	5115 X	1271	-0-	-3844	-0-	1271 2		N	-0-			-0-
01	5115 X	1612	-0-	-3503	-0-	1612 2		N	-0-			-0-
02	4424 X	1406	-0-	-3018	-0-	1406 2		N	-0-			-0-
03	4681 X	1639	-0-	-3042	-0-	1639 2		N	-0-			-0-
*04	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540 2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

11	6750 X	5079	-0-	-1671	-0-	5079 2		N	-0-			-0-
12	5425 X	4838	-0-	-587	-0-	4838 2		N	-0-			-0-
01	5425 X	5140	-0-	-285	-0-	5140 2		N	-0-			-0-
02	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860 2		N	-0-			-0-
03	5239 X	4846	-0-	-393	-0-	4846 2		N	-0-			-0-
04	5070 X	4344	-0-	-726	-0-	4344 2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

11	6480 X	6413	-0-	-67	-0-	6413 2		N	-0-			-0-
12	6696 X	6588	-0-	-108	-0-	6588 2		N	-0-			-0-
01	6696 X	5695	-0-	-1001	-0-	5695 2		N	-0-			-0-
02	6748 X	5800	-0-	-948	-0-	5800 2		N	-0-			-0-
03	7347 X	4821	-0-	-2526	-0-	4821 2		N	-0-			-0-
*04	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	7254 2		N	-0-			-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

11	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287 2		N	-0-			-0-
12	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344 2		N	-0-			-0-
01	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349 2		N	-0-			-0-
02	2996 X	2854	-0-	-142	-0-	2854 2		N	-0-			-0-
03	3317 X	3172	-0-	-145	-0-	3172 2		N	-0-			-0-
04	3210 X	2951	-0-	-259	-0-	2951 2		N	-0-			-0-

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

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890	N	1788	-0-	-102	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1605	-0-	-379	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1645	-0-	-246	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1453	-0-	-227	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
*04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068

11	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
12	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
01	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	1382	-0-	-886	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	1610	-0-	-901	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1821	-0-	-459	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	492	-0-	-872	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	15	-0-	-1455	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

11	5160	X	3769	-0-	-1391	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	4624	-0-	-1297	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5631	-0-	-290	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4660	-0-	-660	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
03	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5018	-0-	-442	-0-	5018	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

11	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
12	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
01	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
02	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
03	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
*04	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	10960	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

11	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
12	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6723	-0-	-469	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5727	-0-	-293	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5859	-0-	-806	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5928	-0-	-522	-0-	5928	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

11	8250	X	7300	-0-	-950	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
12	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	6908	-0-	-1307	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
02	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
03	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
*04	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-

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

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 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
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1490	-0-	-432	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	615	-0-	-1059	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
*04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

11	1350	N	1211	-0-	-139	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1013	-0-	-107	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1018	-0-	-122	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1264	-0-	-176	-0-	1264	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

11	3120	X	3114	-0-	-6	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2974	-0-	-134	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3236	-0-	-205	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3174	-0-	-156	-0-	3174	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
01	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
02	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3921	-0-	-884	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4175	-0-	-475	-0-	4175	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

11	4530	X	4120	-0-	-410	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4374	-0-	-307	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4043	-0-	-638	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3962	-0-	-238	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4462	-0-	-188	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4115	-0-	-115	-0-	4115	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564

11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

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

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8100 X	7084	-0-	-1016	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
12	8184 X	6928	-0-	-1256	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
01	7967 X	6958	-0-	-1009	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
02	6860 X	5917	-0-	-943	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
03	7595 X	6268	-0-	-1327	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
04	7080 X	6561	-0-	-519	-0-	6561	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

11	4260 X	3753	-0-	-507	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
12	6448 X	5102	-0-	-1346	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
01	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
02	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
03	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
04	5880 X	5804	-0-	-76	-0-	5804	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

11	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
12	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
01	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
02	2884 X	2570	-0-	-314	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
03	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
04	2850 X	2644	-0-	-206	-0-	2644	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

11	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
12	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
01	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
02	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
03	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
*04	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

11	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
12	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
01	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
02	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
03	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
*04	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	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

11	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
12	1271 X	833	-0-	-438	-0-	833	2			N	-0-					-0-
01	1271 X	738	-0-	-533	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	3080 X	464	-0-	-2616	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	2077 X	811	-0-	-1266	-0-	811	2			N	-0-					-0-
04	1470 X	701	-0-	-769	-0-	701	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849

11	6390 X	5099	-0-	-1291	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
12	6603 X	4764	-0-	-1839	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
01	6603 X	4475	-0-	-2128	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
02	5488 X	4134	-0-	-1354	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
03	5394 X	4700	-0-	-694	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
04	5100 X	4146	-0-	-954	-0-	4146	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 #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 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
11	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6180	-0-	-20	-0-	6004	2	176	9	N	160					160
01	6200	X	5417	-0-	-783	-0-	5417	2			N	-0-					160
02	5796	X	5085	-0-	-711	-0-	5085	2			N	-0-					160
03	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8127	2	58	9	N	53					213
*04	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7426	2	13	9	N	12					225

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

11	9780	X	5065	-0-	-4715	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	4889	-0-	-5217	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	7919	-0-	-1195	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	5558	-0-	-1890	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	5767	-0-	-1921	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	2382	-0-	-5268	-0-	2382	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

11	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
12	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6173	-0-	-368	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5500	-0-	-16	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
03	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
*04	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	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

11	2910	X	2628	-0-	-282	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2591	-0-	-292	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	1761	-0-	-936	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
02	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2525	-0-	-48	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
*04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

11	3360	X	928	-0-	-2432	-0-	928	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	505	-0-	-2595	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	551	-0-	-2549	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	557	-0-	-2215	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	540	N	306	-0-	-234	-0-	306	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

11	21990	X	20568	-0-	-1422	-0-	20568	2			N	-0-					-0-
12	23777	X	20807	-0-	-2970	-0-	20807	2			N	-0-					-0-
01	23777	X	20489	-0-	-3288	-0-	20489	2			N	-0-					-0-
02	21476	X	17317	-0-	-4159	-0-	17317	2			N	-0-					-0-
03	22692	X	19291	-0-	-3401	-0-	19291	2			N	-0-					-0-
04	20580	X	17987	-0-	-2593	-0-	17987	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

11	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3589	-0-	-255	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3540	-0-	-304	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3123	-0-	-293	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3364	-0-	-418	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3038	-0-	-532	-0-	3038	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 #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 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
11	3090 X	3031	-0-	-59	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
12	3193 X	2886	-0-	-307	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
01	3193 X	2784	-0-	-409	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
02	2744 X	2494	-0-	-250	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	2782	-0-	-256	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2544	-0-	-396	-0-	2544	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

11	5160 X	5105	-0-	-55	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
12	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
01	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
02	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
03	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
*04	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

11	7620 X	6841	-0-	-779	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
12	7874 X	7298	-0-	-576	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
01	7719 X	7084	-0-	-635	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
02	6412 X	5963	-0-	-449	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
03	7099 X	6900	-0-	-199	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
*04	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-					-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

11	1050 N	477	-0-	-573	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	620 N	453	-0-	-167	-0-	453	2			N	-0-					-0-
01	558 N	365	-0-	-193	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	448 N	286	-0-	-162	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	465 N	285	-0-	-180	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	360 N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

11	3750 X	3508	-0-	-242	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
12	4774 X	3982	-0-	-792	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
01	4774 X	3074	-0-	-1700	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
02	4452 X	2294	-0-	-2158	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
03	4929 X	2134	-0-	-2795	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	1559	-0-	-2281	-0-	1559	2			N	-0-					-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

11	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
12	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
01	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
02	2884 X	2750	-0-	-134	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	3071	-0-	-60	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2833	-0-	-107	-0-	2833	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

11	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
12	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
01	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
02	6328 X	4948	-0-	-1380	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
03	6200 X	4938	-0-	-1262	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
04	5550 X	4635	-0-	-915	-0-	4635	2			N	-0-					-0-

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

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5010	X	3187	-0-	-1823	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3056	-0-	-1718	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	2495	-0-	-1752	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2495	-0-	-1313	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3152	-0-	-971	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
*04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

11	5610	X	4018	-0-	-1592	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4892	-0-	-378	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4799	-0-	-471	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3772	-0-	-8	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	2085	-0-	-2115	-0-	2085	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

11	3660	X	3010	-0-	-650	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
12	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
01	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
02	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
03	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
*04	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

11	990	N	824	-0-	-166	-0-	824	2			N	-0-					-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
01	961	N	852	-0-	-109	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	756	N	538	-0-	-218	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	832	-0-	-222	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

11	4050	X	3864	-0-	-186	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4046	-0-	-139	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3913	-0-	-272	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3472	-0-	-308	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3938	-0-	-123	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3830	-0-	-100	-0-	3830	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

11	6870	X	5519	-0-	-1351	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5720	-0-	-108	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5452	-0-	-407	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	2019	-0-	-3273	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
03	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
*04	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

11	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	626	-0-	-1048	-0-	626	2			N	-0-					-0-
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
02	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	1946	-0-	-5060	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	3962	-0-	-2188	-0-	3962	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 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
11	1710 N	1421	-0-	-289	-0-	1421 2		N	-0-			-0-
12	1860 N	1105	-0-	-755	-0-	1105 2		N	-0-			-0-
01	1922 N	898	-0-	-1024	-0-	898 2		N	-0-			-0-
02	1316 N	648	-0-	-668	-0-	648 2		N	-0-			-0-
03	1116 N	875	-0-	-241	-0-	875 2		N	-0-			-0-
*04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

11	9750 X	8338	-0-	-1412	-0-	8338 2		N	-0-			-0-
12	9548 X	7965	-0-	-1583	-0-	7965 2		N	-0-			-0-
01	9145 X	7374	-0-	-1771	-0-	7374 2		N	-0-			-0-
02	8260 X	6828	-0-	-1432	-0-	6828 2		N	-0-			-0-
03	8618 X	6498	-0-	-2120	-0-	6498 2		N	-0-			-0-
04	8340 X	1179	-0-	-7161	-0-	1179 2		N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12972

11	5520 X	5283	-0-	-237	-0-	5283 2		N	-0-			-0-
12	5704 X	5436	-0-	-268	-0-	5436 2		N	-0-			-0-
01	5642 X	5250	-0-	-392	-0-	5250 2		N	-0-			-0-
02	5040 X	4623	-0-	-417	-0-	4623 2		N	-0-			-0-
03	5518 X	3143	-0-	-2375	-0-	3143 2		N	-0-			-0-
04	5280 X	3188	-0-	-2092	-0-	3188 2		N	-0-			-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

11	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5676 2		N	-0-			-0-
12	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5695 2		N	-0-			-0-
01	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667 2		N	-0-			-0-
02	5124 X	4755	-0-	-369	-0-	4755 2		N	-0-			-0-
03	5673 X	5346	-0-	-327	-0-	5346 2		N	-0-			-0-
04	5490 X	4940	-0-	-550	-0-	4940 2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

11	3750 X	3128	-0-	-622	-0-	3128 2		N	-0-			-0-
12	3751 X	2861	-0-	-890	-0-	2861 2		N	-0-			-0-
01	3689 X	3451	-0-	-238	-0-	3451 2		N	-0-			-0-
02	3332 X	2907	-0-	-425	-0-	2907 2		N	-0-			-0-
03	3534 X	3264	-0-	-270	-0-	3264 2		N	-0-			-0-
04	3330 X	3045	-0-	-285	-0-	3045 2		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

11	2130 N	1699	-0-	-431	-0-	1699 2		N	-0-			-0-
12	2201 N	2037	-0-	-164	-0-	2037 2		N	-0-			-0-
01	2170 N	1944	-0-	-226	-0-	1944 2		N	-0-			-0-
02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2		N	-0-			-0-
03	2046 N	1927	-0-	-119	-0-	1927 2		N	-0-			-0-
04	1890 N	1783	-0-	-107	-0-	1783 2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

11	5460 X	4980	-0-	-480	-0-	4980 2		N	-0-			-0-
12	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6189 2		N	-0-			-0-
01	5487 X	4852	-0-	-635	-0-	4852 2		N	-0-			-0-
02	4620 X	4614	-0-	-6	-0-	4614 2		N	-0-			-0-
03	5115 X	4988	-0-	-127	-0-	4988 2		N	-0-			-0-
*04	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302 2		N	-0-			-0-

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

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 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
11	4800	X	4445	-0-	-355	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4060	-0-	-900	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
01	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
03	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3707	-0-	-673	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

11	2430	X	1060	-0-	-1370	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	973	-0-	-1166	-0-	973	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	581	-0-	-1217	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	980	N	684	-0-	-296	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3300	-0-	300	300	3300	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

11	3930	X	3594	-0-	-336	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3722	-0-	-308	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3615	-0-	-353	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3236	-0-	-236	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3568	-0-	-276	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3409	-0-	-191	-0-	3409	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

11	3900	X	3389	-0-	-511	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3244	-0-	-56	-0-	3244	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

11	3150	X	3085	-0-	-65	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3222	-0-	-33	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2946	-0-	-309	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2468	-0-	-416	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
*04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

11	14370	X	4476	-0-	-9894	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
12	19408	X	19408	-0-	-0-	-0-	19408	2			N	-0-					-0-
01	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
02	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
03	17904	X	17904	-0-	-0-	-0-	17904	2			N	-0-					-0-
*04	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	11429	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

11	3810	X	3470	-0-	-340	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3646	-0-	-229	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3479	-0-	-334	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3113	-0-	-219	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3292	-0-	-397	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3312	-0-	-228	-0-	3312	2			N	-0-					-0-

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

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 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
11	5190 X	4845	-0-	-345	-0-	4845	2		N	-0-			-0-
12	5208 X	4754	-0-	-454	-0-	4754	2		N	-0-			-0-
01	5208 X	3531	-0-	-1677	-0-	3531	2		N	-0-			-0-
02	4536 X	3083	-0-	-1453	-0-	3083	2		N	-0-			-0-
03	5022 X	4901	-0-	-121	-0-	4901	2		N	-0-			-0-
04	4860 X	4043	-0-	-817	-0-	4043	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

11	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2		N	-0-			-0-
12	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2		N	-0-			-0-
01	8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2		N	-0-			-0-
02	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2		N	-0-			-0-
03	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	2		N	-0-			-0-
04	7500 X	7476	-0-	-24	-0-	7476	2		N	-0-			-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

11	6090 X	4708	-0-	-1382	-0-	4708	2		N	-0-			-0-
12	6293 X	5706	-0-	-587	-0-	5706	2		N	-0-			-0-
01	5952 X	5708	-0-	-244	-0-	5708	2		N	-0-			-0-
02	4844 X	4645	-0-	-199	-0-	4645	2		N	-0-			-0-
03	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2		N	-0-			-0-
*04	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

11	91178 X	91178	-0-	-0-	-0-	91178	2		N	-0-			-0-
12	91307 X	91307	-0-	-0-	-0-	91307	2		N	-0-			-0-
01	90169 X	90169	-0-	-0-	-0-	90169	2		N	-0-			-0-
02	85792 X	79526	-0-	-6266	-0-	79526	2		N	-0-			-0-
03	94984 X	84301	-0-	-10683	-0-	84301	2		N	-0-			-0-
04	91170 X	75748	-0-	-15422	-0-	75748	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

11	1890 X	1559	-0-	-331	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
12	1953 X	1173	-0-	-780	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
01	1953 X	1937	-0-	-16	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
04	1740 N	1432	-0-	-308	-0-	1432	2		N	-0-			-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

11	8730 X	5682	-0-	-3048	-0-	5682	2		N	-0-			-0-
12	9021 X	4661	-0-	-4360	-0-	4661	2		N	-0-			-0-
01	9021 X	3398	-0-	-5623	-0-	3398	2		N	-0-			-0-
02	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2		N	-0-			-0-
03	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2		N	-0-			-0-
*04	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

11	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2		N	-0-			-0-
12	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2		N	-0-			-0-
01	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2		N	-0-			-0-
02	5796 X	5142	-0-	-654	-0-	5142	2		N	-0-			-0-
03	6200 X	5455	-0-	-745	-0-	5455	2		N	-0-			-0-
04	5730 X	5248	-0-	-482	-0-	5248	2		N	-0-			-0-

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

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 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
11	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
12	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
01	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
02	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
03	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
*04	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

11	9000	X	6251	-0-	-2749	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7335	-0-	-1655	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	7504	-0-	-1331	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	6734	-0-	-826	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7508	-0-	-25	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7023	-0-	-237	-0-	7023	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

11	5610	X	3695	-0-	-1915	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4738	-0-	-1059	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	4901	-0-	-896	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4143	-0-	-197	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3923	-0-	-882	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	2914	-0-	-1736	-0-	2914	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

11	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

11	15540	X	4740	-0-	-10800	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
12	16058	X	4665	-0-	-11393	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	4597	-0-	-6842	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	4056	-0-	-3112	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
03	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
*04	18315	X	18315	-0-	-0-	-0-	18315	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

11	3000	N	6891	-0-	3891	3891	6891	2			N	-0-					-0-
12	9887	X	5996	-0-	-3891	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
01	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
02	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4635	-0-	-232	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4553	-0-	-157	-0-	4553	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 #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490 X	5918	-0-	-2572	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
12	8773 X	8607	-0-	-166	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
01	8773 X	6060	-0-	-2713	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
02	8064 X	6873	-0-	-1191	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
03	8618 X	8087	-0-	-531	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
04	8340 X	5741	-0-	-2599	-0-	5741	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

11	3180 X	2856	-0-	-324	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
12	3255 X	2935	-0-	-320	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
01	3162 X	3001	-0-	-161	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	2778	-0-	-50	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
03	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
*04	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

11	3990 X	3118	-0-	-872	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
12	4123 X	3340	-0-	-783	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
01	4123 X	3150	-0-	-973	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
02	5768 X	2656	-0-	-3112	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
03	4309 X	3235	-0-	-1074	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
04	3240 X	2954	-0-	-286	-0-	2954	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

11	1710 X	1016	-0-	-694	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	381	-0-	-828	-0-	381	2			N	-0-					-0-
01	1209 N	158	-0-	-1051	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	952 N	5	-0-	-947	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	372 N	56	-0-	-316	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	150 N	60	-0-	-90	-0-	60	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

11	11850 X	9452	-0-	-2398	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
12	11811 X	10037	-0-	-1774	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
01	11439 X	10407	-0-	-1032	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
02	9772 X	6761	-0-	-3011	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
03	10819 X	5973	-0-	-4846	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
*04	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

11	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
12	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
01	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
02	8484 X	7255	-0-	-1229	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
03	9393 X	8495	-0-	-898	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
04	9060 X	8320	-0-	-740	-0-	8320	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

11	9540 X	8808	-0-	-732	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
12	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
01	9889 X	7519	-0-	-2370	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
02	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
03	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
*04	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	2			N	-0-					-0-

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

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4020	X	3210	-0-	-810	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3588	-0-	-752	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	2704	-0-	-1636	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	2766	-0-	-1154	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3081	-0-	-670	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	1104	-0-	-2376	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

11	3330	X	2961	-0-	-369	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3071	-0-	-370	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3064	-0-	-377	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2524	-0-	-360	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3157	-0-	-36	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2907	-0-	-63	-0-	2907	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

11	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
12	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
01	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
02	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	4147	-0-	-6393	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	3103	-0-	-7097	-0-	3103	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

11	450	N	305	-0-	-145	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	527	N	211	-0-	-316	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

11	8700	X	8039	-0-	-661	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	7994	-0-	-1058	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	7322	-0-	-1730	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	6544	-0-	-1632	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7336	-0-	-972	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6883	-0-	-1157	-0-	6883	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

11	8400	X	7392	-0-	-1008	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	6246	-0-	-2434	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	6422	-0-	-2258	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6466	-0-	-338	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6811	-0-	-722	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6758	-0-	-532	-0-	6758	2			N	-0-					-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

11	19085	X	19085	-0-	-0-	-0-	19085	2			N	-0-					-0-
12	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
01	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
02	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
03	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
*04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2		N	-0-			-0-
12	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2		N	-0-			-0-
01	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2		N	-0-			-0-
02	5852 X	3611	-0-	-2241	-0-	3611	2		N	-0-			-0-
03	5332 X	4115	-0-	-1217	-0-	4115	2		N	-0-			-0-
04	4800 X	3892	-0-	-908	-0-	3892	2		N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

11	3960 X	3276	-0-	-684	-0-	3276	2		N	-0-			-0-
12	4154 X	3661	-0-	-493	-0-	3661	2		N	-0-			-0-
01	4154 X	3728	-0-	-426	-0-	3728	2		N	-0-			-0-
02	3752 X	3369	-0-	-383	-0-	3369	2		N	-0-			-0-
03	3751 X	3663	-0-	-88	-0-	3663	2		N	-0-			-0-
04	3600 X	2109	-0-	-1491	-0-	2109	2		N	-0-			-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

11	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2		N	-0-			-0-
12	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2		N	-0-			-0-
01	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2		N	-0-			-0-
02	7756 X	5178	-0-	-2578	-0-	5178	2		N	-0-			-0-
03	8494 X	4138	-0-	-4356	-0-	4138	2		N	-0-			-0-
04	7320 X	3111	-0-	-4209	-0-	3111	2		N	-0-			-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
12	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-			-0-
03	1147 N	665	-0-	-482	-0-	665	2		N	-0-			-0-
*04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

11	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2		N	-0-			-0-
12	3131 X	2887	-0-	-244	-0-	2887	2		N	-0-			-0-
01	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2		N	-0-			-0-
02	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2		N	-0-			-0-
03	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2		N	-0-			-0-
*04	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2		N	-0-			-0-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

11	3480 X	2779	-0-	-701	-0-	2779	2		N	-0-			-0-
12	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2		N	-0-			-0-
01	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2		N	-0-			-0-
02	4956 X	3733	-0-	-1223	-0-	3733	2		N	-0-			-0-
03	5022 X	4060	-0-	-962	-0-	4060	2		N	-0-			-0-
04	4860 X	2686	-0-	-2174	-0-	2686	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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 #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 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
11	4530	X	4015	-0-	-515	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3704	-0-	-977	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3941	-0-	-430	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3572	-0-	-68	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3831	-0-	-199	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2011	-0-	-1889	-0-	2011	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

11	3150	X	3051	-0-	-99	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3107	-0-	-148	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3157	-0-	-98	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2736	-0-	-232	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3021	-0-	-172	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2860	-0-	-200	-0-	2860	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

11	6750	X	6379	-0-	-371	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6616	-0-	-359	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6291	-0-	-684	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5497	-0-	-719	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6250	-0-	-477	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6018	-0-	-372	-0-	6018	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

11	13320	X	11339	-0-	-1981	-0-	11339	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	11501	-0-	-1705	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	10065	-0-	-2614	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	9581	-0-	-1227	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	9667	-0-	-2237	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9332	-0-	-2008	-0-	9332	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

11	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5106	-0-	-226	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4724	-0-	-608	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4171	-0-	-1843	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4429	-0-	-1031	-0-	4429	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

11	2490	N	2181	-0-	-309	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2280	-0-	-293	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2141	-0-	-494	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3485	-0-	685	685	3485	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3838	-0-	738	1423	3838	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3246	-0-	246	1669	3246	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

11	3660	X	3542	-0-	-118	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3593	-0-	-189	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3661	-0-	-121	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3334	-0-	-82	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3397	-0-	-323	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3521	-0-	-19	-0-	3521	2			N	-0-					-0-

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

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 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
11	6390 X	5272	-0-	-1118	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
12	6603 X	2834	-0-	-3769	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
01	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
02	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
03	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
*04	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

11	5190 X	4836	-0-	-354	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
12	5363 X	4827	-0-	-536	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
01	5270 X	4872	-0-	-398	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
02	4592 X	4269	-0-	-323	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
03	5084 X	4662	-0-	-422	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
04	4830 X	4074	-0-	-756	-0-	4074	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

11	5760 X	5487	-0-	-273	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
12	5487 X	5443	-0-	-44	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
01	5487 X	5040	-0-	-447	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
02	4928 X	4655	-0-	-273	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
03	5456 X	4798	-0-	-658	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
04	5280 X	4985	-0-	-295	-0-	4985	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

11	3990 X	2890	-0-	-1100	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
12	4123 X	111	-0-	-4012	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
02	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
03	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
*04	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

11	11250 X	8026	-0-	-3224	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
12	12400 X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
01	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
02	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
03	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
*04	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11110 - 13021

11	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	4123 X	3237	-0-	-886	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
01	4123 X	2197	-0-	-1926	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
02	3696 X	3674	-0-	-22	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
03	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	3004	-0-	-116	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

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

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2492	-0-	-118	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2317	-0-	-411	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2529	-0-	-75	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1817	-0-	-507	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2343	-0-	-117	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

11	16650	X	14948	-0-	-1702	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	14890	-0-	-2315	-0-	14890	2			N	-0-					-0-
01	17205	X	14899	-0-	-2306	-0-	14899	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	13295	-0-	-1265	-0-	13295	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	14487	-0-	-1509	-0-	14487	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	13225	-0-	-1715	-0-	13225	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

11	9000	X	8017	-0-	-983	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7784	-0-	-1423	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7797	-0-	-1007	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6754	-0-	-918	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6771	-0-	-1692	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	5055	-0-	-2955	-0-	5055	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

11	9660	X	8705	-0-	-955	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	6678	-0-	-3304	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	8056	-0-	-1926	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
02	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
03	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4051	-0-	-1319	-0-	4051	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

11	5340	X	4726	-0-	-614	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4839	-0-	-679	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4089	-0-	-1429	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4611	-0-	-93	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4800	-0-	-408	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4582	-0-	-158	-0-	4582	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

11	5610	X	5229	-0-	-381	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5160	-0-	-637	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5187	-0-	-331	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4693	-0-	-123	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4635	-0-	-697	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4127	-0-	-1033	-0-	4127	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

11	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4309	-0-	-310	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4167	-0-	-390	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3813	-0-	-135	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4108	-0-	-122	-0-	4108	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 #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7980	X	7694	-0-	-286	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7922	-0-	-324	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7757	-0-	-489	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6985	-0-	-351	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7598	-0-	-369	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6575	-0-	-1105	-0-	6575	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890

11	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	889	-0-	-1932	-0-	889	2			N	-0-					-0-
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	10575	-0-	7475	7475	10575	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	7840	-0-	4840	12315	7840	2			N	-0-					-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

11	510	N	137	-0-	-373	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
02	17	N	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

11	3870	X	3824	-0-	-46	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3880	-0-	-119	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3734	-0-	-265	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3362	-0-	-194	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3686	-0-	-251	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3508	-0-	-302	-0-	3508	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

11	11040	X	10163	-0-	-877	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	9769	-0-	-1732	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
01	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	9885	-0-	-307	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	5063	-0-	-5632	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	7428	-0-	-3492	-0-	7428	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1395	-0-	-217	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1352	-0-	-328	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
*04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

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

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	N	1639	-0-	-161	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1711	-0-	-273	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1607	-0-	-346	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1412	-0-	-128	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1176	-0-	-384	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

11	7440	X	6538	-0-	-902	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7051	-0-	-637	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6407	-0-	-1033	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5524	-0-	-888	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6766	-0-	-271	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6632	-0-	-178	-0-	6632	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

11	6930	X	6392	-0-	-538	-0-	6347	2	45	9	N	41					233
12	7161	X	6979	-0-	-182	-0-	6958	2	21	9	N	19					252
01	7161	X	6707	-0-	-454	-0-	6687	2	20	9	N	18					270
02	6720	X	5899	-0-	-821	-0-	5882	2	17	9	N	15					285
03	6975	X	6663	-0-	-312	-0-	6644	2	19	9	N	17	184	1			118
04	6750	X	6346	-0-	-404	-0-	6333	2	13	9	N	12					130

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

11	2850	X	2637	-0-	-213	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3137	-0-	-56	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	1870	-0-	-1014	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2210	-0-	-983	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2734	-0-	-356	-0-	2734	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

11	4020	X	2397	-0-	-1623	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	2715	-0-	-1439	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	2558	-0-	-1534	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2467	-0-	-417	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2319	-0-	-781	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2079	-0-	-561	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

11	3000	N	4334	-0-	1334	2459	4334	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4499	-0-	1399	3858	4499	2			N	-0-					-0-
01	8045	X	4187	-0-	-3858	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1154	-0-	-1326	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1182	-0-	-1218	-0-	1182	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

11	4410	X	4101	-0-	-309	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3392	-0-	-1165	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	2285	-0-	-2179	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	672	-0-	-3360	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	386	-0-	-3861	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	14	-0-	-4096	-0-	14	2			N	-0-					-0-

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

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 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
11	10650 X	9858	-0-	-792	-0-	9858	2		N	-0-			-0-
12	11005 X	10059	-0-	-946	-0-	10059	2		N	-0-			-0-
01	10726 X	9808	-0-	-918	-0-	9808	2		N	-0-			-0-
02	9520 X	8599	-0-	-921	-0-	8599	2		N	-0-			-0-
03	10416 X	9658	-0-	-758	-0-	9658	2		N	-0-			-0-
04	9870 X	8765	-0-	-1105	-0-	8765	2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

11	6600 X	5915	-0-	-685	-0-	5915	2		N	-0-			-0-
12	6572 X	5961	-0-	-611	-0-	5961	2		N	-0-			-0-
01	6417 X	5932	-0-	-485	-0-	5932	2		N	-0-			-0-
02	5712 X	5189	-0-	-523	-0-	5189	2		N	-0-			-0-
03	6169 X	5687	-0-	-482	-0-	5687	2		N	-0-			-0-
04	5910 X	4985	-0-	-925	-0-	4985	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

11	6570 X	5086	-0-	-1484	-0-	5086	2		N	-0-			-0-
12	6448 X	5014	-0-	-1434	-0-	5014	2		N	-0-			-0-
01	6448 X	4930	-0-	-1518	-0-	4930	2		N	-0-			-0-
02	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2		N	-0-			-0-
03	5487 X	5078	-0-	-409	-0-	5078	2		N	-0-			-0-
*04	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

11	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2		N	-0-			-0-
12	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2		N	-0-			-0-
01	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2		N	-0-			-0-
02	6244 X	2871	-0-	-3373	-0-	2871	2		N	-0-			-0-
03	5704 X	3718	-0-	-1986	-0-	3718	2		N	-0-			-0-
04	4560 X	3604	-0-	-956	-0-	3604	2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

11	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	2		N	-0-			-0-
12	11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	11006	2		N	-0-			-0-
01	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2		N	-0-			-0-
02	9240 X	9167	-0-	-73	-0-	9167	2		N	-0-			-0-
03	10230 X	9778	-0-	-452	-0-	9778	2		N	-0-			-0-
04	9900 X	7996	-0-	-1904	-0-	7996	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

11	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2		N	-0-			-0-
12	6851 X	6826	-0-	-25	-0-	6826	2		N	-0-			-0-
01	6851 X	6838	-0-	-13	-0-	6838	2		N	-0-			-0-
02	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2		N	-0-			-0-
03	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2		N	-0-			-0-
04	5970 X	5910	-0-	-60	-0-	5910	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

11	9540 X	6215	-0-	-3325	-0-	6215	2		N	-0-			-0-
12	8029 X	5743	-0-	-2286	-0-	5743	2		N	-0-			-0-
01	8029 X	5614	-0-	-2415	-0-	5614	2		N	-0-			-0-
02	7252 X	4819	-0-	-2433	-0-	4819	2		N	-0-			-0-
03	6417 X	5106	-0-	-1311	-0-	5106	2		N	-0-			-0-
04	6210 X	4968	-0-	-1242	-0-	4968	2		N	-0-			-0-

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

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	2		N	-0-			-0-
12	9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	2		N	-0-			-0-
01	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2		N	-0-			-0-
02	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2		N	-0-			-0-
03	8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	2		N	-0-			-0-
04	7590 X	7485	-0-	-105	-0-	7485	2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

11	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2		N	-0-			-0-
12	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2		N	-0-			-0-
01	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2		N	-0-			-0-
02	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2		N	-0-			-0-
03	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2		N	-0-			-0-
*04	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

11	6990 X	6598	-0-	-392	-0-	6598	2		N	-0-			-0-
12	7068 X	6560	-0-	-508	-0-	6560	2		N	-0-			-0-
01	7006 X	6624	-0-	-382	-0-	6624	2		N	-0-			-0-
02	6244 X	5734	-0-	-510	-0-	5734	2		N	-0-			-0-
03	6820 X	5927	-0-	-893	-0-	5927	2		N	-0-			-0-
04	6600 X	4821	-0-	-1779	-0-	4821	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

11	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		N	-0-			-0-
12	2852 N	2412	-0-	-440	-0-	2412	2		N	-0-			-0-
01	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2		N	-0-			-0-
02	2324 N	2230	-0-	-94	-0-	2230	2		N	-0-			-0-
03	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2		N	-0-			-0-
04	2400 N	2398	-0-	-2	-0-	2398	2		N	-0-			-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

11	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2		N	-0-			-0-
12	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2		N	-0-			-0-
01	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2		N	-0-			-0-
02	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2		N	-0-			-0-
03	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2		N	-0-			-0-
*04	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2		N	-0-			-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

11	17095 X	17095	-0-	-0-	-0-	17095	2		N	-0-			-0-
12	15814 X	15814	-0-	-0-	-0-	15814	2		N	-0-			-0-
01	13938 X	13938	-0-	-0-	-0-	13938	2		N	-0-			-0-
02	15820 X	13067	-0-	-2753	-0-	13067	2		N	-0-			-0-
03	17515 X	13940	-0-	-3575	-0-	13940	2		N	-0-			-0-
04	16950 X	13015	-0-	-3935	-0-	13015	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

11	7080 X	5278	-0-	-1802	-0-	5278	2		N	-0-			-0-
12	7316 X	5422	-0-	-1894	-0-	5422	2		N	-0-			-0-
01	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2		N	-0-			-0-
02	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2		N	-0-			-0-
03	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2		N	-0-			-0-
04	6930 X	5509	-0-	-1421	-0-	5509	2		N	-0-			-0-

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

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10350 X	9004	-0-	-1346	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
12	10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
01	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
02	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
03	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
*04	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

11	28440 X	24100	-0-	-4340	-0-	24100	2			N	-0-					-0-
12	29388 X	24475	-0-	-4913	-0-	24475	2			N	-0-					-0-
01	29388 X	24954	-0-	-4434	-0-	24954	2			N	-0-					-0-
02	22064 X	21015	-0-	-1049	-0-	21015	2			N	-0-					-0-
03	24452 X	24452	-0-	-0-	-0-	24452	2			N	-0-					-0-
*04	23648 X	23648	-0-	-0-	-0-	23648	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

11	9780 X	9396	-0-	-384	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
12	10106 X	3219	-0-	-6887	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
01	10106 X	7897	-0-	-2209	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
02	9156 X	8386	-0-	-770	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
03	9703 X	8567	-0-	-1136	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
04	9390 X	8541	-0-	-849	-0-	8541	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

11	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
12	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
01	3224 X	2742	-0-	-482	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
02	3248 X	2046	-0-	-1202	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
03	3596 X	2309	-0-	-1287	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
04	3480 X	2016	-0-	-1464	-0-	2016	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

11	12303 X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
12	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
01	12174 X	12174	-0-	-0-	-0-	12174	2			N	-0-					-0-
02	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
03	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
*04	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	2			N	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

11	4650 X	4143	-0-	-507	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
12	4681 X	4080	-0-	-601	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
01	4681 X	4115	-0-	-566	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
02	4088 X	3578	-0-	-510	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	1569	-0-	-2957	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	4032	-0-	-108	-0-	4032	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

11	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
12	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
01	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
02	7392 X	6228	-0-	-1164	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
03	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
04	7200 X	7022	-0-	-178	-0-	7022	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 #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	18973	2			N	-0-					-0-
12	18637	X	18637	-0-	-0-	-0-	18637	2			N	-0-					-0-
01	21390	X	14945	-0-	-6445	-0-	14945	2			N	-0-					-0-
02	20072	X	20072	-0-	-0-	-0-	20072	2			N	-0-					-0-
03	20768	X	20768	-0-	-0-	-0-	20768	2			N	-0-					-0-
*04	19156	X	19156	-0-	-0-	-0-	19156	2			N	-0-					-0-

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
11	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
12	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
01	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
02	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
03	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
*04	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 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
11	1170	X	861	-0-	-309	-0-	861	2			N	-0-					-0-
12	930	X	639	-0-	-291	-0-	639	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	761	-0-	-324	-0-	761	2			N	-0-					-0-
02	812	N	246	-0-	-566	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	651	N	310	-0-	-341	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 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
11	10350	X	7281	-0-	-3069	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	7113	-0-	-2931	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	6613	-0-	-3307	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7148	-0-	-944	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	8061	-0-	-185	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
*04	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3488	-0-	-712	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3631	-0-	-616	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3533	-0-	-559	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3080	-0-	-504	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3355	-0-	-303	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3223	-0-	-287	-0-	3223	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21600	X	11582	-0-	-10018	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	11229	-0-	-8983	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
01	17236	X	10724	-0-	-6512	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	9265	-0-	-2299	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	10006	-0-	-2797	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	9383	-0-	-2197	-0-	9383	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9930	X	8259	-0-	-1671	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	7703	-0-	-2000	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8585	-0-	-963	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7520	-0-	-1104	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8376	-0-	-273	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
*04	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	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 #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	7462	-0-	-698	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7454	-0-	-916	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7003	-0-	-1367	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6353	-0-	-955	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	6820	-0-	-1023	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6511	-0-	-959	-0-	6511	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

11	11040	X	9638	-0-	-1402	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	9744	-0-	-1416	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
01	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8951	-0-	-121	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	8763	-0-	-1188	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	9590	-0-	-130	-0-	9590	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

11	25290	X	22054	-0-	-3236	-0-	22054	2			N	-0-					-0-
12	25141	X	21737	-0-	-3404	-0-	21737	2			N	-0-					-0-
01	24459	X	21247	-0-	-3212	-0-	21247	2			N	-0-					-0-
02	22092	X	18649	-0-	-3443	-0-	18649	2			N	-0-					-0-
03	23591	X	20143	-0-	-3448	-0-	20143	2			N	-0-					-0-
04	22050	X	19125	-0-	-2925	-0-	19125	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

11	8760	X	7460	-0-	-1300	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	7662	-0-	-1359	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	6726	-0-	-2233	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	4809	-0-	-2919	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	6594	-0-	-1311	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	5857	-0-	-1613	-0-	5857	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

11	9510	X	8622	-0-	-888	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8004	-0-	-583	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7385	-0-	-1202	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6118	-0-	-686	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7354	-0-	-179	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6250	-0-	-1040	-0-	6250	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

11	10080	X	7413	-0-	-2667	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	8112	-0-	-2304	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	7816	-0-	-2600	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	6896	-0-	-2344	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	7578	-0-	-1877	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7273	-0-	-587	-0-	7273	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

11	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
12	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
01	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	9859	-0-	-2125	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	9313	-0-	-3304	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	1997	-0-	-9553	-0-	1997	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4418	-0-	-1162	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	3870	-0-	-1896	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4417	-0-	-1194	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3764	-0-	-436	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4233	-0-	-177	-0-	4233	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14340	X	12542	-0-	-1798	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	12649	-0-	-2169	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	12024	-0-	-2546	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	10491	-0-	-2221	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	11505	-0-	-2073	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	10908	-0-	-1632	-0-	10908	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5135	-0-	-625	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5209	-0-	-619	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5115	-0-	-465	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	3942	-0-	-1070	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5148	-0-	-277	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4707	-0-	-423	-0-	4707	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. 501545
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3795	-0-	-495	-0-	229	1	3566	2	Y	-0-					13
12	4309	X	3934	-0-	-375	-0-	251	1	3683	2	Y	-0-					13
01	4216	X	3812	-0-	-404	-0-	198	1	3614	2	Y	-0-					13
02	DLQ G-10		3381	-0-	3381	3381	160	1	3221	2	Y	-0-					13
*03	DLQ G-10		3567	-0-	3567	6948	169	1	3384	2	Y	13	16	1			10
							14	9									
04	DLQ G-10		3270	-0-	3270	10218	151	1	3113	2	Y	5					15
							6	9									

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 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
11	2730	X	2074	-0-	-656	-0-	125	1	1949	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	1177	-0-	-1644	-0-	75	1	1102	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	947	-0-	-1719	-0-	49	1	898	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	496	-0-	-1912	-0-	23	1	473	2	N	-0-					-0-
*03	2573	X	1025	-0-	-1548	-0-	49	1	976	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1242	-0-	-828	-0-	57	1	1185	2	N	-0-					-0-

WHALEY, T.W 'A' WELL #: 3 RRCID -> 272076 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 13119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) //CONT.// 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140 N	368	-0-	-772	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	199	-0-	-1010	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	336 N	232	-0-	-104	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	240 N	121	-0-	-119	-0-	121	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. 617512
COMMANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264867 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12197 PERF. 4924 - 4926

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		903				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		903				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		903				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		903				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		903				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		903				N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276308 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13902 PERF. 8597 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		6339	-0-	6339	6339	6339	2			N	-0-					-0-
03	22355	X	16016	-0-	-6339	-0-	16016	2			N	-0-					-0-
04	21330	X	4281	-0-	-17049	-0-	4281	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	412	X	412	-0-	-0-	-0-	37	1	375	2	N	-0-					-0-
12	310	X	286	-0-	-24	-0-	26	1	260	2	N	-0-					-0-
01	372	X	337	-0-	-35	-0-	32	1	305	2	N	-0-					-0-
02	392	X	219	-0-	-173	-0-	22	1	197	2	N	-0-					-0-
03	434	X	345	-0-	-89	-0-	35	1	308	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	420	X	297	-0-	-123	-0-	27	1	270	2	N	-0-					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1770	X	825	-0-	-945	-0-	74	1	750	2	N	1	1	1			62
							1	9									
12	1829	X	689	-0-	-1140	-0-	62	1	626	2	N	1	1	1			62
							1	9									
01	1085	X	843	-0-	-242	-0-	81	1	761	2	N	1	1	1			62
							1	9									
02	868	X	796	-0-	-72	-0-	80	1	715	2	N	1					63
							1	9									
03	868	X	488	-0-	-380	-0-	49	1	438	2	N	1	1	1			63
							1	9									
04	840	X	825	-0-	-15	-0-	75	1	749	2	N	1					64
							1	9									

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	94	1	949	2	N	-0-					15
12	899	X	541	-0-	-358	-0-	49	1	492	2	N	-0-					15
01	899	X	383	-0-	-516	-0-	37	1	346	2	N	-0-					15
02	980	X	542	-0-	-438	-0-	55	1	487	2	N	-0-					15
03	1085	X	584	-0-	-501	-0-	59	1	525	2	N	-0-					15
04	1050	X	455	-0-	-595	-0-	41	1	414	2	N	-0-					15

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	94	1	957	2	N	1	1	1			83
							1	9									
12	1116	X	750	-0-	-366	-0-	67	1	682	2	N	1	1	1			83
							1	9									
01	1178	X	638	-0-	-540	-0-	61	1	576	2	N	1	1	1			83
							1	9									
02	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	125	1	1111	2	N	1					84
							1	9									
03	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	138	1	1228	2	N	1	1	1			84
							1	9									
*04	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	113	1	1135	2	N	1					85
							1	9									

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

11	5220	X	4759	-0-	-461	-0-	426	1	4316	2	N	15	6	1			223
							17	9									
12	5208	X	4893	-0-	-315	-0-	439	1	4450	2	N	4	6	1			221
							4	9									
01	5518	X	4811	-0-	-707	-0-	460	1	4347	2	N	4	6	1			219
							4	9									
02	4984	X	2249	-0-	-2735	-0-	227	1	2018	2	N	4					223
							4	9									
03	5518	X	1962	-0-	-3556	-0-	197	1	1751	2	N	13	6	1	2	8	228
							14	9									
*04	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	763	1	7649	2	N	32					260
							35	9									

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

11	142	X	142	-0-	-0-	-0-	13	1	128	2	N	1	1	1			51
							1	9									
12	173	X	173	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	N	1	1	1			51
							1	9									
01	183	X	183	-0-	-0-	-0-	17	1	165	2	N	1	1	1			51
							1	9									
02	153	X	153	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	N	1					52
							1	9									
03	186	X	180	-0-	-6	-0-	18	1	161	2	N	1	1	1			52
							1	9									
04	180	X	144	-0-	-36	-0-	13	1	130	2	N	1					53
							1	9									

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206067 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3330	-0-	-450	-0-	297	1	3014	2	N	17	12	1			69
							19	9									
12	3720	X	3319	-0-	-401	-0-	297	1	3013	2	N	8	12	1			65
							9	9									
01	3720	X	3481	-0-	-239	-0-	331	1	3124	2	N	24	12	1			77
							26	9									
02	3304	X	2892	-0-	-412	-0-	290	1	2585	2	N	15					92
							17	9									
03	3565	X	3257	-0-	-308	-0-	327	1	2906	2	N	22	12	1			102
							24	9									
*04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	311	1	3119	2	N	12	6	8			108
							13	9									

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

11	1740	X	580	-0-	-1160	-0-	51	1	518	2	N	10	12	1			156
							11	9									
12	1643	X	510	-0-	-1133	-0-	45	1	456	2	N	8	12	1			152
							9	9									
01	1643	X	511	-0-	-1132	-0-	48	1	453	2	N	9	12	1			149
							10	9									
02	1484	X	364	-0-	-1120	-0-	36	1	320	2	N	7	1	8			155
							8	9									
03	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	119	1	1061	2	N	6	12	1			149
							7	9									
*04	758	X	758	-0-	-0-	-0-	68	1	683	2	N	6					155
							7	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

11	4830	X	4591	-0-	-239	-0-	411	1	4161	2	N	17	12	1	1	8	108
							19	9									
12	4805	X	4342	-0-	-463	-0-	389	1	3939	2	N	13	12	1			109
							14	9									
01	4805	X	3782	-0-	-1023	-0-	360	1	3403	2	N	17	12	1	1	8	113
							19	9									
02	4284	X	2121	-0-	-2163	-0-	213	1	1900	2	N	7					120
							8	9									
03	4743	X	2664	-0-	-2079	-0-	269	1	2387	2	N	7	12	1			115
							8	9									
04	4590	X	2148	-0-	-2442	-0-	194	1	1947	2	N	6					121
							7	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

11	720	X	655	-0-	-65	-0-	58	1	590	2	N	6					83
							7	9									
12	750	X	750	-0-	-0-	-0-	67	1	683	2	N	-0-					83
01	776	X	776	-0-	-0-	-0-	74	1	695	2	N	6	1	8			88
							7	9									
02	730	X	730	-0-	-0-	-0-	74	1	655	2	N	1	1	8			88
							1	9									
03	828	X	828	-0-	-0-	-0-	84	1	742	2	N	2	2	8			88
							2	9									
04	750	X	524	-0-	-226	-0-	47	1	473	2	N	4					92
							4	9									

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 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
11	900	X	675	-0-	-225	-0-	60	1	612	2	N	3					138
							3	9									
12	837	X	701	-0-	-136	-0-	62	1	629	2	N	9					147
							10	9									
01	837	X	797	-0-	-40	-0-	75	1	713	2	N	8					155
							9	9									
02	644	X	625	-0-	-19	-0-	60	1	535	2	N	27					182
							30	9									
03	927	X	927	-0-	-0-	-0-	92	1	818	2	N	15	2	8			195
							17	9									
*04	815	X	815	-0-	-0-	-0-	74	1	739	2	N	2					197
							2	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

11	900	X	888	-0-	-12	-0-	80	1	807	2	N	1	1	1			100
							1	9									
12	945	X	945	-0-	-0-	-0-	85	1	859	2	N	1	1	1			100
							1	9									
01	966	X	966	-0-	-0-	-0-	92	1	873	2	N	1	1	1			100
							1	9									
02	860	X	860	-0-	-0-	-0-	87	1	773	2	N	-0-					100
03	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	109	1	972	2	N	-0-					100
*04	949	X	949	-0-	-0-	-0-	86	1	863	2	N	-0-					100

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919

11	240	X	235	-0-	-5	-0-	21	1	214	2	N	-0-					40
12	248	X	151	-0-	-97	-0-	14	1	137	2	N	-0-					40
01	248	X	130	-0-	-118	-0-	12	1	118	2	N	-0-					40
02	224	X	192	-0-	-32	-0-	19	1	173	2	N	-0-					40
03	248	X	159	-0-	-89	-0-	16	1	143	2	N	-0-					40
04	240	X	234	-0-	-6	-0-	21	1	213	2	N	-0-					40

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139

11	1080	X	946	-0-	-134	-0-	85	1	860	2	N	1	1	1			54
							1	9									
12	1023	X	742	-0-	-281	-0-	67	1	674	2	N	1	1	1			54
							1	9									
01	1023	X	785	-0-	-238	-0-	75	1	709	2	N	1	1	1			54
							1	9									
02	924	X	919	-0-	-5	-0-	93	1	825	2	N	1					55
							1	9									
03	1023	X	888	-0-	-135	-0-	90	1	797	2	N	1	1	1			55
							1	9									
04	960	X	949	-0-	-11	-0-	86	1	862	2	N	1					56
							1	9									

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950 X	1930	-0-	-20	-0-	171	1	1734	2	N	23	12	1			134
						25	9									
12	2046 X	2004	-0-	-42	-0-	178	1	1806	2	N	18	12	1			140
						20	9									
01	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	201	1	1901	2	N	24	12	1			152
						26	9									
02	1848 X	1846	-0-	-2	-0-	183	1	1634	2	N	26					178
						29	9									
03	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	218	1	1935	2	N	25	12	1			191
						28	9									
04	2070 X	1974	-0-	-96	-0-	177	1	1775	2	N	20					211
						22	9									

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BASS WELL #: 1 RRCID -> 186413 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10524 - 10975

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2013 - PLUGGED 09/07/13

JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
01	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	35	1	2526	3	N	-0-					-0-
02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	35	1	1814	3	N	-0-					-0-
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	35	1	1014	3	N	-0-					-0-
*04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	35	1	1422	3	N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112823 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10772

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	7			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/04/2013

ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	X	347	-0-	-883	-0-	92	1	255	2	N	-0-					25
12	1271	X	37	-0-	-1234	-0-	23	1	14	2	N	-0-					25
01	279	X	258	-0-	-21	-0-	46	1	212	2	N	-0-					25
02	336	X	102	-0-	-234	-0-	46	1	56	2	N	-0-					25
03	372	X	23	-0-	-349	-0-	23	1			N	-0-					25
*04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	391	1	3239	2	N	16	16	8			25
							18	9									

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 209673 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10242 - 10706

11	353	X	353	-0-	-0-	-0-	31	1	312	2	N	9	12	1			15
							10	9									
12	372	X	320	-0-	-52	-0-	28	1	283	2	N	8	12	1			11
							9	9									
01	431	X	431	-0-	-0-	-0-	40	1	381	2	N	9	12	1			8
							10	9									
02	347	X	347	-0-	-0-	-0-	34	1	304	2	N	8	1	8			15
							9	9									
03	372	X	255	-0-	-117	-0-	25	1	223	2	N	6	12	1			9
							7	9									
04	420	X	144	-0-	-276	-0-	12	1	124	2	N	7					16
							8	9									

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217792 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222657 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	689	-0-	-1171	-0-	61	1	618	2	N	9	12	1			60
							10	9									
12	899	X	572	-0-	-327	-0-	51	1	512	2	N	8	12	1			56
							9	9									
01	899	X	776	-0-	-123	-0-	73	1	693	2	N	9	11	1			54
							10	9									
02	812	X	392	-0-	-420	-0-	37	1	333	2	N	20					74
							22	9									
03	962	X	962	-0-	-0-	-0-	97	1	857	2	N	7	12	1			69
							8	9									
04	750	X	594	-0-	-156	-0-	49	1	489	2	N	51	11	8			109
							56	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457

11	2820	X	2692	-0-	-128	-0-	145	1	2538	2	N	8					60
							9	9									
12	2821	X	2820	-0-	-1	-0-	152	1	2668	2	N	-0-					60
01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	143	1	2764	2	N	3					63
							3	9									
02	2520	X	2213	-0-	-307	-0-	116	1	2097	2	N	-0-					63
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	138	1	2822	2	N	2					65
							2	9									
*04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	587	1	2739	2	N	7					72
							8	9									

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON (WOODBINE) //CONT.// 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. //CONT.// 909658
BARRON, ETHEL "B" WELL #: 2 RRCID -> 104979 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3090 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	857	-0-	-133 B	-0-	29	1	828	2	N	-0-			-0-
12	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	50	1	1109	2	N	-0-			-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	2	1	1073	2	N	-0-			-0-
02	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	1	1	899	2	N	-0-			-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	43	1	2056	2	N	-0-			-0-
*04	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	97	1	1798	2	N	-0-			-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	63	1	1845	2	N	-0-			-0-
12	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	73	1	1597	2	N	-0-			-0-
01	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	2	1	1527	2	N	-0-			-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	1	1	1674	2	N	-0-			-0-
03	1846	N	1846	-0-	-0- B	-0-	38	1	1808	2	N	-0-			-0-
*04	2910	N	2910	-0-	-0- B	-0-	150	1	2760	2	N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3660	X	2352	-0-	-1308 B	-0-	2352	2			N	-0-			-0-
12	3782	X	3123	-0-	-659 B	-0-	3123	2			N	-0-			-0-
01	3286	X	2816	-0-	-470 B	-0-	2816	2			N	-0-			-0-
02	2492	X	2104	-0-	-388 B	-0-	2104	2			N	-0-			-0-
03	3131	X	2398	-0-	-733 B	-0-	2398	2			N	-0-			-0-
04	3030	X	3029	-0-	-1 B	-0-	3029	2			N	-0-			-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3095	-0-	-505 B	-0-	31	1	3064	3	N	-0-			-0-
12	3658	X	3203	-0-	-455 B	-0-	32	1	3171	3	N	-0-			-0-
01	3565	X	2949	-0-	-616 B	-0-	29	1	2920	3	N	-0-			-0-
02	3024	X	2370	-0-	-654 B	-0-	23	1	2347	3	N	-0-			-0-
03	3193	X	3184	-0-	-9 B	-0-	32	1	3152	3	N	-0-			-0-
*04	3172	X	3172	-0-	-0- B	-0-	31	1	3141	3	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4263 X	4263	-0-	-0- B	-0-	42	1	4221	2	N	-0-					-0-
12	5452 X	5452	-0-	-0- B	-0-	54	1	5398	2	N	-0-					-0-
01	5640 X	5640	-0-	-0- B	-0-	56	1	5584	2	N	-0-					-0-
02	5020 X	5020	-0-	-0- B	-0-	50	1	4970	2	N	-0-					-0-
03	5650 X	5650	-0-	-0- B	-0-	56	1	5594	2	N	-0-					-0-
*04	5846 X	5846	-0-	-0- B	-0-	58	1	5788	2	N	-0-					-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

11	3927 X	3927	-0-	-0- B	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
12	4154 X	4022	-0-	-132 B	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
01	4154 X	3876	-0-	-278 B	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
02	3752 X	3444	-0-	-308 B	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	3564	-0-	-497 B	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	3501	-0-	-429 B	-0-	3501	2			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

11	3240 X	1848	-0-	-1392 B	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
12	3348 X	2486	-0-	-862 B	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
01	3255 X	3007	-0-	-248 B	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
02	2884 X	2541	-0-	-343 B	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	1816	-0-	-1160 B	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	2458	-0-	-452 B	-0-	2458	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

11	4460 X	4460	-0-	-0- B	-0-	44	1	4416	2	N	-0-					-0-
12	3379 X	2556	-0-	-823 B	-0-	25	1	2531	2	N	-0-					-0-
01	5094 X	5094	-0-	-0- B	-0-	50	1	5044	2	N	-0-					-0-
02	3192 X	1534	-0-	-1658 B	-0-	15	1	1519	2	N	-0-					-0-
03	3760 X	3760	-0-	-0- B	-0-	37	1	3723	2	N	-0-					-0-
*04	4132 X	4132	-0-	-0- B	-0-	41	1	4091	2	N	-0-					-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

11	2738 X	2738	-0-	-0- B	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
12	2835 X	2835	-0-	-0- B	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
01	2798 X	2798	-0-	-0- B	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
02	2600 N	2600	-0-	-0- B	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
03	2821 N	2681	-0-	-140 B	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	2700 N	2341	-0-	-359 B	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

11	1800 N	1694	-0-	-106 B	-0-	17	1	1677	2	N	-0-					-0-
12	1860 N	1704	-0-	-156 B	-0-	17	1	1687	2	N	-0-					-0-
01	1891 N	1544	-0-	-347 B	-0-	15	1	1529	2	N	-0-					-0-
02	1568 N	1459	-0-	-109 B	-0-	14	1	1445	2	N	-0-					-0-
03	1705 N	1427	-0-	-278 B	-0-	14	1	1413	2	N	-0-					-0-
*04	1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	17	1	1680	2	N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

11	3045 X	3045	-0-	-0- B	-0-	30	1	3015	2	Y	-0-					-0-
12	3379 X	2046	-0-	-1333 B	-0-	20	1	2026	2	Y	-0-					-0-
01	3731 X	3731	-0-	-0- B	-0-	37	1	3694	2	Y	-0-					-0-
02	3052 X	2705	-0-	-347 B	-0-	27	1	2678	2	Y	-0-					-0-
03	3162 X	2021	-0-	-1141 B	-0-	20	1	2001	2	Y	-0-					-0-
04	3600 X	1990	-0-	-1610 B	-0-	20	1	1970	2	Y	-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 #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 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
11	4950	X	3721	-0-	-1229 B	-0-	37	1	3684	2	N	-0-					-0-
12	5422	X	5422	-0-	-0- B	-0-	54	1	5368	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	3802	-0-	-1313 B	-0-	38	1	3764	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4648	-0-	-0- B	-0-	46	1	4602	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4403	-0-	-1022 B	-0-	44	1	4359	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	3273	-0-	-1977 B	-0-	32	1	3241	2	N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12703 - 12806

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

11	3390	X	3088	-0-	-302 B	-0-	31	1	3057	2	Y	-0-					90
12	3503	X	3310	-0-	-193 B	-0-	33	1	3277	2	Y	-0-					90
01	3348	X	3276	-0-	-72 B	-0-	32	1	3244	2	Y	-0-					90
02	3055	X	3055	-0-	-0- B	-0-	30	1	3025	2	Y	-0-					90
03	3506	X	3506	-0-	-0- B	-0-	35	1	3471	2	Y	-0-					90
04	3210	X	2964	-0-	-246 B	-0-	29	1	2935	2	Y	-0-					90

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13482 PERF.12869 - 13122

11	3390	X	3253	-0-	-137 B	-0-	32	1	3221	2	Y	-0-					5
12	3447	X	3447	-0-	-0- B	-0-	34	1	3413	2	Y	-0-					5
01	3689	X	3341	-0-	-348 B	-0-	33	1	3307	2	Y	1					6
							1	9									
02	3332	X	3062	-0-	-270 B	-0-	30	1	3032	2	Y	-0-					6
03	3689	X	3219	-0-	-470 B	-0-	32	1	3187	2	Y	-0-					6
04	3330	X	2995	-0-	-335 B	-0-	30	1	2965	2	Y	-0-					6

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	3	1	275	2	N	-0-	10	1			-0-
12	651	N	213	-0-	-438 B	-0-	2	1	211	2	N	-0-					-0-
01	341	N	120	-0-	-221 B	-0-	1	1	119	2	N	-0-					-0-
02	252	N	159	-0-	-93 B	-0-	2	1	157	2	N	-0-					-0-
03	217	N	162	-0-	-55 B	-0-	2	1	160	2	N	-0-					-0-
*04	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	2	1	200	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	12	1	1195	3	N	-0-			109
12	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	14	1	1397	3	N	-0-			109
01	1271 N	1209	-0-	-62 B	-0-	12	1	1197	3	N	-0-			109
02	1120 N	875	-0-	-245 B	-0-	9	1	866	3	N	-0-			109
03	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	15	1	1470	3	N	-0-			109
04	1170 N	1131	-0-	-39 B	-0-	11	1	1120	3	N	-0-			109

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

11	3300 X	2231	-0-	-1069 B	-0-	22	1	2209	2	Y	-0-			10
12	3193 X	874	-0-	-2319 B	-0-	9	1	865	2	Y	-0-			10
01	3431 X	3431	-0-	-0- B	-0-	34	1	3397	2	Y	-0-			10
02	4173 X	4173	-0-	-0- B	-0-	41	1	4132	2	Y	-0-			10
03	4600 X	4600	-0-	-0- B	-0-	46	1	4554	2	Y	-0-			10
*04	4231 X	4231	-0-	-0- B	-0-	42	1	4189	2	Y	-0-			10

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

11	2280 X	1990	-0-	-290 B	-0-	20	1	1970	2	Y	-0-			33
12	2803 X	2803	-0-	-0- B	-0-	28	1	2775	2	Y	-0-			33
01	3507 X	3507	-0-	-0- B	-0-	35	1	3472	2	Y	-0-			33
02	3513 X	3513	-0-	-0- B	-0-	34	1	3423	2	Y	51			84
						56	9							
03	3682 X	3682	-0-	-0- B	-0-	36	1	3646	2	Y	-0-			84
*04	3777 X	3777	-0-	-0- B	-0-	37	1	3740	2	Y	-0-			84

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

11	1680 N	1641	-0-	-39 B	-0-	16	1	1625	2	Y	-0-			106
12	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	17	1	1662	2	Y	-0-			106
01	1736 N	1605	-0-	-131 B	-0-	16	1	1589	2	Y	-0-			106
02	1540 N	1510	-0-	-30 B	-0-	15	1	1495	2	Y	-0-			106
03	1674 N	1665	-0-	-9 B	-0-	16	1	1649	2	Y	-0-			106
*04	3809 X	3809	-0-	-0- B	-0-	38	1	3771	2	Y	-0-			106

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

11	4200 X	3933	-0-	-267 B	-0-	39	1	3894	2	Y	-0-			271
12	4340 X	4262	-0-	-78 B	-0-	42	1	4220	2	Y	-0-	194	1	77
01	4438 X	4438	-0-	-0- B	-0-	44	1	4394	2	Y	-0-			77
02	4032 X	3553	-0-	-479 B	-0-	35	1	3518	2	Y	-0-			77
03	4464 X	3973	-0-	-491 B	-0-	39	1	3934	2	Y	-0-			77
04	4290 X	3395	-0-	-895 B	-0-	34	1	3361	2	Y	-0-			77

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

11	5175 X	5175	-0-	-0- B	-0-	51	1	5124	2	N	-0-			-0-
12	5161 X	5161	-0-	-0- B	-0-	51	1	5110	2	N	-0-			-0-
01	5439 X	5439	-0-	-0- B	-0-	54	1	5385	2	N	-0-			-0-
02	4844 X	4799	-0-	-45 B	-0-	48	1	4751	2	N	-0-			-0-
03	5363 X	5244	-0-	-119 B	-0-	52	1	5192	2	N	-0-			-0-
04	5250 X	5079	-0-	-171 B	-0-	50	1	5029	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4958	X	4958	-0-	-0- B	-0-	49	1	4909	2	Y	-0-					-0-
12	4919	X	4919	-0-	-0- B	-0-	49	1	4870	2	Y	-0-					-0-
01	4369	X	4369	-0-	-0- B	-0-	43	1	4326	2	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4172	-0-	-448 B	-0-	41	1	4131	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	3923	-0-	-1192 B	-0-	39	1	3884	2	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4057	-0-	-893 B	-0-	40	1	4017	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

11	6300	X	4286	-0-	-2014 B	-0-	142	1	4144	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6417	-0-	-93 B	-0-	279	1	6138	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5468	-0-	-949 B	-0-	9	1	5459	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	5222	-0-	-126 B	-0-	2	1	5220	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	5614	-0-	-803 B	-0-	115	1	5499	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5789	-0-	-421 B	-0-	298	1	5491	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

11	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	39	1	1141	2	N	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	43	1	950	2	N	-0-					-0-
01	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	2	1	1366	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	638	-0-	-454 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	27	1	1293	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	574	-0-	-746 B	-0-	30	1	544	2	N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

11	8337	X	8337	-0-	-0- B	-0-	83	1	8254	2	Y	-0-					-0-
12	8651	X	8651	-0-	-0- B	-0-	86	1	8565	2	Y	-0-					-0-
01	8414	X	8414	-0-	-0- B	-0-	83	1	8331	2	Y	-0-					-0-
02	8428	X	7629	-0-	-799 B	-0-	76	1	7553	2	Y	-0-					-0-
03	9331	X	8274	-0-	-1057 B	-0-	82	1	8192	2	Y	-0-					-0-
04	8370	X	8271	-0-	-99 B	-0-	82	1	8189	2	Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

11	7084	X	7084	-0-	-0- B	-0-	70	1	7014	2	Y	-0-					27
12	7409	X	6809	-0-	-600 B	-0-	67	1	6742	2	Y	-0-					27
01	7409	X	6637	-0-	-772 B	-0-	66	1	6571	2	Y	-0-					27
02	6944	X	4793	-0-	-2151 B	-0-	47	1	4746	2	Y	-0-					27
03	7316	X	6904	-0-	-412 B	-0-	68	1	6836	2	Y	-0-					27
04	7080	X	6069	-0-	-1011 B	-0-	60	1	6009	2	Y	-0-					27

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

11	4770	X	3152	-0-	-1618 B	-165387	31	1	3121	2	Y	-0-					28
12	4929	X	3729	-0-	-1200 B	-165387	37	1	3692	2	Y	-0-					28
01	4867	X	4222	-0-	-645 B	-165387	42	1	4180	2	Y	-0-					28
02	4368	X	3414	-0-	-954 B	-165387	34	1	3380	2	Y	-0-					28
03	4650	X	3605	-0-	-1045 B	-165387	36	1	3569	2	Y	-0-					28
04	4080	X	109	-0-	-3971 B	-165387	1	1	108	2	Y	-0-					28

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

11	6732	X	6732	-0-	-0- B	-0-	67	1	6665	2	Y	-0-					-0-
12	7006	X	6525	-0-	-481 B	-0-	65	1	6460	2	Y	-0-					-0-
01	7655	X	7655	-0-	-0- B	-0-	76	1	7579	2	Y	-0-					-0-
02	6973	X	6973	-0-	-0- B	-0-	69	1	6904	2	Y	-0-					-0-
03	7347	X	6441	-0-	-906 B	-0-	64	1	6377	2	Y	-0-					-0-
04	7410	X	6694	-0-	-716 B	-0-	66	1	6628	2	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 #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2914	-0-	-116 B	-0-	29	1	2885	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	3047	-0-	-84 B	-0-	30	1	3017	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2988	-0-	-112 B	-0-	30	1	2958	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2653	-0-	-63 B	-0-	26	1	2627	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2726	-0-	-312 B	-0-	27	1	2699	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2827	-0-	-113 B	-0-	28	1	2799	2	N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	676	-0-	-134 B	-0-	7	1	669	2	N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	7	1	737	2	N	-0-					-0-
01	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	7	1	723	2	N	-0-					-0-
02	644	N	607	-0-	-37 B	-0-	6	1	601	2	N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	8	1	759	2	N	-0-					-0-
04	720	N	717	-0-	-3 B	-0-	7	1	710	2	N	-0-					-0-

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
11	7800	X	7041	-0-	-759 B	-71195	70	1	6971	2	Y	-0-					-0-
12	8153	X	7035	-0-	-1118 B	-71195	70	1	6965	2	Y	-0-					-0-
01	8153	X	5584	-0-	-2569 B	-71195	55	1	5529	2	Y	-0-					-0-
02	7532	X	5299	-0-	-2233 B	-71195	52	1	5247	2	Y	-0-					-0-
03	7781	X	5927	-0-	-1854 B	-71195	59	1	5868	2	Y	-0-					-0-
04	7050	X	5902	-0-	-1148 B	-71195	58	1	5844	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
11	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
11	9090	X	8330	-0-	-760 B	-0-	82	1	8248	2	Y	-0-					-0-
12	9393	X	8611	-0-	-782 B	-0-	85	1	8526	2	Y	-0-					-0-
01	9393	X	8852	-0-	-541 B	-0-	88	1	8764	2	Y	-0-					-0-
02	8232	X	8057	-0-	-175 B	-0-	80	1	7977	2	Y	-0-					-0-
03	8886	X	8886	-0-	-0- B	-0-	88	1	8798	2	Y	-0-					-0-
04	8580	X	8416	-0-	-164 B	-0-	83	1	8333	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
11	6390	X	5901	-0-	-489 B	-0-	58	1	5843	2	N	-0-					-0-
12	6613	X	6613	-0-	-0- B	-0-	65	1	6548	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	6403	-0-	-200 B	-0-	63	1	6340	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5830	-0-	-78 B	-0-	58	1	5772	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6336	-0-	-267 B	-0-	63	1	6273	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6079	-0-	-311 B	-0-	60	1	6019	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
11	7140	X	6638	-0-	-502 B	-0-	66	1	6572	2	Y	-0-					5
12	7779	X	7779	-0-	-0- B	-0-	77	1	7702	2	Y	-0-					5
01	6913	X	5461	-0-	-1452 B	-0-	54	1	5407	2	Y	-0-					5
02	7219	X	7219	-0-	-0- B	-0-	71	1	7148	2	Y	-0-					5
03	7316	X	3608	-0-	-3708 B	-0-	36	1	3572	2	Y	-0-					5
04	7080	X	983	-0-	-6097 B	-0-	10	1	973	2	Y	-0-					5

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 #: 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
11	3390	X	2844	-0-	-546 B	-0-	28	1	2816	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	1761	-0-	-2021 B	-0-	17	1	1744	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	1476	-0-	-2306 B	-0-	15	1	1461	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	1575	-0-	-1925 B	-0-	16	1	1559	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	1150	-0-	-2198 B	-0-	11	1	1139	2	N	-0-					-0-
*04	4246	X	4246	-0-	-0- B	-0-	42	1	4204	2	N	-0-					-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3450	X	3425	-0-	-25 B	-0-	34	1	3391	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3614	-0-	-75 B	-0-	36	1	3578	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	2980	-0-	-709 B	-0-	30	1	2950	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3055	-0-	-277 B	-0-	30	1	3025	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	2701	-0-	-926 B	-0-	27	1	2674	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3339	-0-	-171 B	-0-	33	1	3306	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

11	7650	X	4448	-0-	-3202 B	-0-	44	1	4404	2	Y	-0-					-0-
12	8339	X	5052	-0-	-3287 B	-0-	50	1	5002	2	Y	-0-					-0-
01	8339	X	4624	-0-	-3715 B	-0-	46	1	4578	2	Y	-0-					-0-
02	7532	X	3967	-0-	-3565 B	-0-	39	1	3928	2	Y	-0-					-0-
03	7471	X	3569	-0-	-3902 B	-0-	35	1	3534	2	Y	-0-					-0-
04	4890	X	3523	-0-	-1367 B	-0-	35	1	3488	2	Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

11	8040	X	7204	-0-	-836 B	-0-	71	1	7133	2	Y	-0-					-0-
12	8308	X	7254	-0-	-1054 B	-0-	72	1	7182	2	Y	-0-					-0-
01	8308	X	7551	-0-	-757 B	-0-	75	1	7476	2	Y	-0-					-0-
02	7364	X	6473	-0-	-891 B	-0-	64	1	6409	2	Y	-0-					-0-
03	7812	X	7261	-0-	-551 B	-0-	72	1	7189	2	Y	-0-					-0-
04	7320	X	6953	-0-	-367 B	-0-	69	1	6884	2	Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

11	3330	X	3023	-0-	-307 B	-0-	30	1	2993	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3143	-0-	-205 B	-0-	31	1	3112	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2670	-0-	-616 B	-0-	26	1	2644	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2613	-0-	-355 B	-0-	26	1	2587	2	Y	-0-					-0-
03	3321	X	3321	-0-	-0- B	-0-	33	1	3288	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2957	-0-	-73 B	-0-	29	1	2928	2	Y	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

11	7950	X	7601	-0-	-349 B	-0-	75	1	7526	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	7879	-0-	-150 B	-0-	78	1	7801	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	7543	-0-	-362 B	-0-	75	1	7468	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	6854	-0-	-286 B	-0-	68	1	6786	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	7559	-0-	-346 B	-0-	75	1	7484	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	7247	-0-	-373 B	-0-	72	1	7175	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
11	7539	X	7539	-0-	-0- B	-0-	75	1	7464	2	Y	-0-					-0-
12	7471	X	7013	-0-	-458 B	-0-	69	1	6944	2	Y	-0-					-0-
01	7471	X	7050	-0-	-421 B	-0-	70	1	6980	2	Y	-0-					-0-
02	7672	X	5970	-0-	-1702 B	-0-	59	1	5911	2	Y	-0-					-0-
03	7843	X	6714	-0-	-1129 B	-0-	66	1	6648	2	Y	-0-					-0-
04	7530	X	6260	-0-	-1270 B	-0-	62	1	6198	2	Y	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

11	4080	X	4056	-0-	-24 B	-0-	40	1	4016	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	3194	-0-	-1177 B	-0-	32	1	3162	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4348	-0-	-23 B	-0-	43	1	4305	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3692	-0-	-256 B	-0-	37	1	3655	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4012	-0-	-328 B	-0-	40	1	3972	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4115	-0-	-85 B	-0-	41	1	4074	2	N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

11	8160	X	7182	-0-	-978 B	-0-	71	1	7111	2	N	-0-					-0-
12	8215	X	7858	-0-	-357 B	-0-	78	1	7780	2	N	-0-					-0-
01	9005	X	9005	-0-	-0- B	-0-	89	1	8916	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	3845	-0-	-2847 B	-0-	38	1	3807	2	N	-0-					-0-
03	8633	X	8633	-0-	-0- B	-0-	85	1	8548	2	N	-0-					-0-
*04	8249	X	8249	-0-	-0- B	-0-	82	1	8167	2	N	-0-					-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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

11	3810	X	2860	-0-	-950 B	-0-	28	1	2832	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	2729	-0-	-1208 B	-0-	27	1	2702	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	1898	-0-	-1357 B	-0-	19	1	1879	2	N	-0-					-0-
02	3644	X	3644	-0-	-0- B	-0-	36	1	3608	2	N	-0-					-0-
03	4839	X	4839	-0-	-0- B	-0-	48	1	4791	2	N	-0-					-0-
*04	3968	X	3968	-0-	-0- B	-0-	39	1	3929	2	N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612

11	570	X	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2259	X	2259	-0-	-0- B	-0-	22	1	2237	2	N	-0-					-0-
03	7778	X	7778	-0-	-0- B	-0-	77	1	7701	2	N	-0-					-0-
*04	8460	X	8460	-0-	-0- B	-0-	84	1	8376	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5160 X	951	-0-	-4209 B	-0-	9	1	942	2	N	-0-			-0-
12	5239 X	377	-0-	-4862 B	-0-	4	1	373	2	N	-0-			-0-
01	2511 X	875	-0-	-1636 B	-0-	9	1	866	2	N	-0-			-0-
02	1720 X	1720	-0-	-0- B	-0-	17	1	1703	2	N	-0-			-0-
03	1708 X	1708	-0-	-0- B	-0-	17	1	1691	2	N	-0-			-0-
*04	2284 X	2284	-0-	-0- B	-0-	23	1	2261	2	N	-0-			-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373

11	2580 N	2126	-0-	-454 B	-0-	21	1	2105	2	Y	-0-			-0-
12	2759 N	1764	-0-	-995 B	-0-	17	1	1747	2	Y	-0-			-0-
01	2451 N	2451	-0-	-0- B	-0-	24	1	2427	2	Y	-0-			-0-
02	2632 X	2632	-0-	-0- B	-0-	26	1	2606	2	Y	-0-			-0-
03	2874 X	2874	-0-	-0- B	-0-	28	1	2846	2	Y	-0-			-0-
*04	2648 X	2648	-0-	-0- B	-0-	26	1	2622	2	Y	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

11	6240 X	5064	-0-	-1176 B	-0-	50	1	5014	2	N	-0-			-0-
12	5766 X	5386	-0-	-380 B	-0-	53	1	5333	2	N	-0-			-0-
01	6014 X	5565	-0-	-449 B	-0-	55	1	5510	2	N	-0-			-0-
02	5432 X	4803	-0-	-629 B	-0-	48	1	4755	2	N	-0-			-0-
03	6014 X	5538	-0-	-476 B	-0-	55	1	5483	2	N	-0-			-0-
04	5400 X	5307	-0-	-93 B	-0-	53	1	5254	2	N	-0-			-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

11	6660 X	5491	-0-	-1169 B	-0-	54	1	5437	2	N	-0-			-0-
12	6758 X	5942	-0-	-816 B	-0-	59	1	5883	2	N	-0-			-0-
01	6727 X	5799	-0-	-928 B	-0-	57	1	5742	2	N	-0-			-0-
02	6076 X	4915	-0-	-1161 B	-0-	49	1	4866	2	N	-0-			-0-
03	5952 X	5169	-0-	-783 B	-0-	51	1	5118	2	N	-0-			-0-
04	5760 X	5050	-0-	-710 B	-0-	50	1	5000	2	N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

11	4110 X	3414	-0-	-696 B	-0-	34	1	3380	2	N	-0-			-0-
12	4166 X	4166	-0-	-0- B	-0-	41	1	4125	2	N	-0-			-0-
01	3999 X	3592	-0-	-407 B	-0-	36	1	3556	2	N	-0-			-0-
02	3612 X	3014	-0-	-598 B	-0-	30	1	2984	2	N	-0-			-0-
03	4154 X	3776	-0-	-378 B	-0-	37	1	3739	2	N	-0-			-0-
04	4020 X	3699	-0-	-321 B	-0-	37	1	3662	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

11	8700 X	7532	-0-	-1168 B	-0-	75	1	7457	2	Y	-0-			-0-
12	8680 X	7659	-0-	-1021 B	-0-	76	1	7583	2	Y	-0-			-0-
01	8680 X	7567	-0-	-1113 B	-0-	75	1	7492	2	Y	-0-			-0-
02	7812 X	6813	-0-	-999 B	-0-	67	1	6746	2	Y	-0-			-0-
03	8587 X	5510	-0-	-3077 B	-0-	55	1	5455	2	Y	-0-			-0-
04	7530 X	3678	-0-	-3852 B	-0-	36	1	3642	2	Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7894 X	7894	-0-	-0- B	-0-	78	1	7816	2	N	-0-					-0-
12	7992 X	7992	-0-	-0- B	-0-	79	1	7913	2	N	-0-					-0-
01	7373 X	7373	-0-	-0- B	-0-	73	1	7300	2	N	-0-					-0-
02	7364 X	6232	-0-	-1132 B	-0-	62	1	6170	2	N	-0-					-0-
03	8153 X	6205	-0-	-1948 B	-0-	61	1	6144	2	N	-0-					-0-
04	7890 X	6792	-0-	-1098 B	-0-	67	1	6725	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

11	13710 X	13023	-0-	-687 B	-0-	13023	2			Y	-0-					-0-
12	14105 X	12992	-0-	-1113 B	-0-	12992	2			Y	-0-					-0-
01	14105 X	12252	-0-	-1853 B	-0-	12252	2			Y	-0-					-0-
02	12572 X	11071	-0-	-1501 B	-0-	11071	2			Y	-0-					-0-
03	13454 X	12703	-0-	-751 B	-0-	12703	2			Y	-0-					-0-
04	13020 X	8976	-0-	-4044 B	-0-	8976	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

11	3330 X	3095	-0-	-235 B	-0-	31	1	3064	2	N	-0-					-0-
12	3379 X	3072	-0-	-307 B	-0-	30	1	3042	2	N	-0-					-0-
01	3317 X	3034	-0-	-283 B	-0-	30	1	3004	2	N	-0-					-0-
02	2912 X	2686	-0-	-226 B	-0-	27	1	2659	2	N	-0-					-0-
03	3224 X	3030	-0-	-194 B	-0-	30	1	3000	2	N	-0-					-0-
04	3090 X	3037	-0-	-53 B	-0-	30	1	3007	2	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

11	4890 X	4168	-0-	-722 B	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
12	4929 X	4748	-0-	-181 B	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
01	4929 X	4656	-0-	-273 B	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
02	4452 X	4052	-0-	-400 B	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
03	4774 X	4314	-0-	-460 B	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
04	4590 X	4267	-0-	-323 B	-0-	4267	2			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

11	7200 X	6525	-0-	-675 B	-0-	65	1	6460	2	N	-0-					-0-
12	7440 X	6804	-0-	-636 B	-0-	67	1	6737	2	N	-0-					-0-
01	6569 X	6569	-0-	-0- B	-0-	65	1	6504	2	N	-0-					-0-
02	6204 X	6204	-0-	-0- B	-0-	61	1	6143	2	N	-0-					-0-
03	6789 X	6522	-0-	-267 B	-0-	65	1	6457	2	N	-0-					-0-
04	6570 X	5862	-0-	-708 B	-0-	58	1	5804	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

11	8640 X	8288	-0-	-352 B	-0-	82	1	8206	2	N	-0-					-0-
12	8525 X	7272	-0-	-1253 B	-0-	72	1	7200	2	N	-0-					-0-
01	8525 X	7060	-0-	-1465 B	-0-	70	1	6990	2	N	-0-					-0-
02	7728 X	6116	-0-	-1612 B	-0-	61	1	6055	2	N	-0-					-0-
03	8556 X	6047	-0-	-2509 B	-0-	60	1	5987	2	N	-0-					-0-
04	8280 X	7399	-0-	-881 B	-0-	73	1	7326	2	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

11	3780 X	3716	-0-	-64 B	-0-	37	1	3679	2	N	-0-					-0-
12	3906 X	3657	-0-	-249 B	-0-	36	1	3621	2	N	-0-					-0-
01	3944 X	3944	-0-	-0- B	-0-	39	1	3905	2	N	-0-					-0-
02	3500 X	3372	-0-	-128 B	-0-	33	1	3339	2	N	-0-					-0-
03	3844 X	3729	-0-	-115 B	-0-	37	1	3692	2	N	-0-					-0-
04	3810 X	3429	-0-	-381 B	-0-	34	1	3395	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	7811	-0-	-2359 B	-0-	77	1	7734	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	9870	-0-	-81 B	-0-	98	1	9772	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	9164	-0-	-787 B	-0-	91	1	9073	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	8072	-0-	-496 B	-0-	80	1	7992	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	8845	-0-	-1013 B	-0-	88	1	8757	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	7566	-0-	-1974 B	-0-	75	1	7491	2	N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

11	7440	X	6902	-0-	-538 B	-0-	68	1	6834	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	6464	-0-	-1224 B	-0-	64	1	6400	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	7007	-0-	-557 B	-0-	69	1	6938	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	5953	-0-	-487 B	-0-	59	1	5894	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6475	-0-	-655 B	-0-	64	1	6411	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	5780	-0-	-1120 B	-0-	57	1	5723	2	N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

11	4140	X	3762	-0-	-378 B	-18250	37	1	3725	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3302	-0-	-790 B	-18250	33	1	3269	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	4127	-0-	190 B	-18060	41	1	4086	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3697	-0-	197 B	-17863	37	1	3660	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	5638	-0-	1763 B	-16100	56	1	5582	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	4995	-0-	1005 B	-15095	49	1	4946	2	N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

11	3810	X	3762	-0-	-48 B	-0-	37	1	3725	2	N	-0-					-0-
12	4097	X	4097	-0-	-0- B	-0-	41	1	4056	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3960	-0-	-70 B	-0-	39	1	3921	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3570	-0-	-70 B	-0-	35	1	3535	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3877	-0-	-215 B	-0-	38	1	3839	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3625	-0-	-335 B	-0-	36	1	3589	2	N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

11	4481	X	4481	-0-	-0- B	-0-	44	1	4437	2	N	-0-					6
12	4728	X	4728	-0-	-0- B	-0-	47	1	4681	2	N	-0-					6
01	4805	X	4686	-0-	-119 B	-0-	46	1	4640	2	N	-0-					6
02	4396	X	4313	-0-	-83 B	-0-	43	1	4270	2	N	-0-					6
03	4867	X	4336	-0-	-531 B	-0-	43	1	4293	2	N	-0-					6
04	4590	X	4151	-0-	-439 B	-0-	41	1	4110	2	N	-0-					6

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

11	9183	X	9183	-0-	-0- B	-0-	91	1	9092	2	N	-0-					-0-
12	9238	X	8976	-0-	-262 B	-0-	89	1	8887	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	7663	-0-	-1141 B	-0-	76	1	7587	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	6842	-0-	-1726 B	-0-	68	1	6774	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	7329	-0-	-2157 B	-0-	73	1	7256	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	7707	-0-	-1473 B	-0-	76	1	7631	2	N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

11	5492	X	5492	-0-	-0- B	-0-	54	1	5438	2	Y	-0-					8
12	5735	X	5060	-0-	-675 B	-0-	50	1	5010	2	Y	-0-					8
01	5735	X	5472	-0-	-263 B	-0-	54	1	5418	2	Y	-0-					8
02	5180	X	4941	-0-	-239 B	-0-	49	1	4892	2	Y	-0-					8
03	5673	X	5452	-0-	-221 B	-0-	54	1	5398	2	Y	-0-					8
04	5490	X	4892	-0-	-598 B	-0-	48	1	4844	2	Y	-0-					8

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 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
11	6060 X	5955	-0-	-105 B	-0-	59	1	5896	2	N	-0-			-0-
12	6138 X	5889	-0-	-249 B	-0-	58	1	5831	2	N	-0-			-0-
01	6758 X	6666	-0-	-92 B	-0-	66	1	6600	2	N	-0-			-0-
02	6212 X	6212	-0-	-0- B	-0-	62	1	6150	2	N	-0-			-0-
03	6758 X	6616	-0-	-142 B	-0-	66	1	6550	2	N	-0-			-0-
*04	6722 X	6722	-0-	-0- B	-0-	67	1	6655	2	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

11	9240 X	8726	-0-	-514 B	-0-	86	1	8640	2	N	-0-			30
12	9703 X	5461	-0-	-4242 B	-0-	54	1	5407	2	N	-0-			30
01	9703 X	9575	-0-	-128 B	-0-	95	1	9480	2	N	-0-			30
02	8764 X	6826	-0-	-1938 B	-0-	68	1	6757	2	N	1			31
						1	9							
03	9440 X	9440	-0-	-0- B	-0-	93	1	9347	2	N	-0-			31
04	9270 X	7968	-0-	-1302 B	-0-	79	1	7889	2	N	-0-			31

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

11	4200 X	3988	-0-	-212 B	-0-	39	1	3949	2	N	-0-			-0-
12	4526 X	4044	-0-	-482 B	-0-	40	1	4004	2	N	-0-			-0-
01	4526 X	4016	-0-	-510 B	-0-	40	1	3976	2	N	-0-			-0-
02	4088 X	3526	-0-	-562 B	-0-	35	1	3491	2	N	-0-			-0-
03	4247 X	3897	-0-	-350 B	-0-	39	1	3858	2	N	-0-			-0-
04	3990 X	3714	-0-	-276 B	-0-	37	1	3677	2	N	-0-			-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

11	270 N	393	-0-	123 B	-716803	4	1	389	2	N	-0-			-0-
12	434 N	298	-0-	-136 B	-716803	3	1	295	2	N	-0-			-0-
01	310 N	195	-0-	-115 B	-716803	2	1	193	2	N	-0-			-0-
02	364 N	249	-0-	-115 B	-716803	2	1	247	2	N	-0-			-0-
03	310 N	264	-0-	-46 B	-716803	3	1	261	2	N	-0-			-0-
04	180 N	231	-0-	51 B	-716752	2	1	229	2	N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

11	2490 N	2447	-0-	-43 B	-0-	24	1	2423	2	N	-0-			-0-
12	2560 N	2560	-0-	-0- B	-0-	25	1	2535	2	N	-0-			-0-
01	2635 N	2470	-0-	-165 B	-0-	24	1	2446	2	N	-0-			-0-
02	2319 N	2319	-0-	-0- B	-0-	23	1	2296	2	N	-0-			-0-
03	2573 N	2512	-0-	-61 B	-0-	25	1	2487	2	N	-0-			-0-
04	2400 N	2351	-0-	-49 B	-0-	23	1	2328	2	N	-0-			-0-

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

11	7770 X	7176	-0-	-594 B	-0-	71	1	7105	2	N	-0-			-0-
12	7812 X	7199	-0-	-613 B	-0-	71	1	7128	2	N	-0-			-0-
01	7812 X	7058	-0-	-754 B	-0-	70	1	6988	2	N	-0-			-0-
02	7056 X	6348	-0-	-708 B	-0-	63	1	6285	2	N	-0-			-0-
03	7471 X	6862	-0-	-609 B	-0-	68	1	6794	2	N	-0-			-0-
04	7170 X	6679	-0-	-491 B	-0-	66	1	6613	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 #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6300	X	5897	-0-	-403 B	-0-	58	1	5839	2	Y	-0-			-0-
12	6598	X	6598	-0-	-0- B	-0-	65	1	6533	2	Y	-0-			-0-
01	6479	X	6416	-0-	-63 B	-0-	64	1	6352	2	Y	-0-			-0-
02	5852	X	5634	-0-	-218 B	-0-	56	1	5578	2	Y	-0-			-0-
03	6603	X	6187	-0-	-416 B	-0-	61	1	6126	2	Y	-0-			-0-
04	6390	X	6099	-0-	-291 B	-0-	60	1	6039	2	Y	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

11	13110	X	11112	-0-	-1998 B	-0-	110	1	11002	2	N	-0-			1
12	13547	X	8757	-0-	-4790 B	-0-	87	1	8670	2	N	-0-			1
01	12307	X	10790	-0-	-1517 B	-0-	107	1	10683	2	N	-0-			1
02	10836	X	9550	-0-	-1286 B	-0-	95	1	9455	2	N	-0-			1
03	11997	X	10217	-0-	-1780 B	-0-	101	1	10116	2	N	-0-			1
04	11100	X	9661	-0-	-1439 B	-0-	96	1	9565	2	N	-0-			1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

11	5386	X	5386	-0-	-0- B	-0-	101	1	5285	3	N	-0-			-0-
12	4681	X	-0-	-0-	-4681 B	-0-					N	-0-			-0-
01	4681	X	-0-	-0-	-4681 B	-0-					N	-0-			-0-
02	5040	X	-0-	-0-	-5040 B	-0-					N	-0-			-0-
03	5580	X	3751	-0-	-1829 B	-0-	37	1	3714	2	N	-0-			-0-
04	5400	X	3247	-0-	-2153 B	-0-	142	1	14241	2	N	-0-			-0-
							11136	3							

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

11	2730	X	1774	-0-	-956 B	-0-	18	1	1756	2	N	-0-			-0-
12	3861	X	3861	-0-	-0- B	-0-	38	1	3823	2	N	-0-			-0-
01	2821	X	2637	-0-	-184 B	-0-	26	1	2611	2	N	-0-			-0-
02	2671	X	2671	-0-	-0- B	-0-	26	1	2645	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	2213	-0-	-1662 B	-0-	22	1	2191	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	2168	-0-	-1582 B	-0-	21	1	2147	2	N	-0-			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

11	6030	X	5354	-0-	-676 B	-0-	53	1	5301	2	N	-0-			-0-
12	5518	X	5012	-0-	-506 B	-0-	50	1	4962	2	N	-0-			-0-
01	5518	X	5002	-0-	-516 B	-0-	50	1	4952	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	4382	-0-	-602 B	-0-	43	1	4339	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	3864	-0-	-1654 B	-0-	38	1	3826	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	2609	-0-	-2731 B	-0-	26	1	2583	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450	X	3185	-0-	-265 B	-0-	32	1	3153	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	2501	-0-	-1064 B	-0-	25	1	2476	2	N	-0-			-0-
01	3565	X	3451	-0-	-114 B	-0-	34	1	3417	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	3108	-0-	-56 B	-0-	31	1	3077	2	N	-0-			-0-
03	3503	X	3173	-0-	-330 B	-0-	31	1	3142	2	N	-0-			-0-
04	3330	X	3051	-0-	-279 B	-0-	30	1	3021	2	N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

11	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	9	1	914	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	929	-0-	-94 B	-0-	9	1	920	2	N	-0-			-0-
01	992	N	903	-0-	-89 B	-0-	9	1	894	2	N	-0-			-0-
02	868	N	740	-0-	-128 B	-0-	7	1	733	2	N	-0-			-0-
03	930	N	839	-0-	-91 B	-0-	8	1	831	2	N	-0-			-0-
04	870	N	864	-0-	-6 B	-0-	9	1	855	2	N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

11	8490	X	4639	-0-	-3851 B	-0-	46	1	4593	2	N	-0-			-0-
12	8401	X	5817	-0-	-2584 B	-0-	58	1	5759	2	N	-0-			-0-
01	8308	X	4530	-0-	-3778 B	-0-	45	1	4485	2	N	-0-			-0-
02	7982	X	7982	-0-	-0- B	-0-	79	1	7903	2	N	-0-			-0-
03	8937	X	8937	-0-	-0- B	-0-	88	1	8849	2	N	-0-			-0-
*04	8183	X	8183	-0-	-0- B	-0-	81	1	8102	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

11	8910	X	7781	-0-	-1129 B	-0-	77	1	7704	2	N	-0-			-0-
12	8556	X	7614	-0-	-942 B	-0-	75	1	7539	2	N	-0-			-0-
01	7905	X	6960	-0-	-945 B	-0-	69	1	6891	2	N	-0-			-0-
02	7252	X	5344	-0-	-1908 B	-0-	53	1	5291	2	N	-0-			-0-
03	8029	X	4250	-0-	-3779 B	-0-	42	1	4208	2	N	-0-			-0-
04	7770	X	5495	-0-	-2275 B	-0-	54	1	5441	2	N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

11	6810	X	6672	-0-	-138 B	-0-	66	1	6606	2	N	-0-			-0-
12	7037	X	5060	-0-	-1977 B	-0-	50	1	5010	2	N	-0-			-0-
01	7797	X	7797	-0-	-0- B	-0-	77	1	7720	2	N	-0-			-0-
02	6272	X	5382	-0-	-890 B	-0-	53	1	5329	2	N	-0-			-0-
03	7453	X	7453	-0-	-0- B	-0-	74	1	7379	2	N	-0-			-0-
04	7560	X	6376	-0-	-1184 B	-0-	63	1	6313	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

11	5610	X	5214	-0-	-396 B	-0-	52	1	5162	2	N	-0-			-0-
12	5580	X	5219	-0-	-361 B	-0-	52	1	5167	2	N	-0-			-0-
01	5425	X	5194	-0-	-231 B	-0-	51	1	5143	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	4711	-0-	-161 B	-0-	47	1	4664	2	N	-0-			-0-
03	5394	X	4885	-0-	-509 B	-0-	48	1	4837	2	N	-0-			-0-
04	5220	X	4828	-0-	-392 B	-0-	48	1	4780	2	N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

11	11310	X	7945	-0-	-3365 B	-0-	79	1	7866	2	N	-0-			29
12	10819	X	9199	-0-	-1620 B	-0-	91	1	9108	2	N	-0-			29
01	9579	X	7760	-0-	-1819 B	-0-	77	1	7683	2	N	-0-			29
02	7728	X	7413	-0-	-315 B	-0-	73	1	7340	2	N	-0-			29
03	9207	X	8227	-0-	-980 B	-0-	81	1	8146	2	N	-0-			29
04	8910	X	7752	-0-	-1158 B	-0-	77	1	7675	2	N	-0-			29

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	8610	X	5208	-0-	-3402 B	-0-	52	1	5156	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	7874	-0-	-651 B	-0-	78	1	7796	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	3244	-0-	-4692 B	-0-	32	1	3212	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	3751	-0-	-2913 B	-0-	37	1	3714	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	5436	-0-	-2438 B	-0-	54	1	5382	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	4438	-0-	-3182 B	-0-	44	1	4394	2	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

11	4410	X	3546	-0-	-864 B	-0-	35	1	3511	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3647	-0-	-662 B	-0-	36	1	3611	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3399	-0-	-259 B	-0-	34	1	3365	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3060	-0-	-244 B	-0-	30	1	3030	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	2975	-0-	-683 B	-0-	29	1	2946	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	2618	-0-	-922 B	-0-	26	1	2592	2	N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

11	2160	N	1903	-0-	-257 B	-0-	19	1	1884	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1956	-0-	-183 B	-0-	19	1	1937	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1966	-0-	-18 B	-0-	19	1	1947	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	19	1	1866	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1742	-0-	-211 B	-0-	17	1	1725	2	N	-0-					-0-
*04	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	20	1	1986	2	N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

11	3720	X	960	-0-	-2760 B	-0-	10	1	950	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	-0-	-0-	-3844 B	-0-					N	-0-					-0-
01	2697	X	11	-0-	-2686 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	775	-0-	-1661 B	-0-	8	1	767	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2079	-0-	-587 B	-0-	21	1	2058	2	N	-0-					-0-
*04	2261	X	2261	-0-	-0- B	-0-	22	1	2239	2	N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

11	10590	X	8889	-0-	-1701 B	-0-	88	1	8801	2	N	-0-					123
12	10199	X	9505	-0-	-694 B	-0-	94	1	9411	2	N	-0-					123
01	10199	X	6174	-0-	-4025 B	-0-	61	1	6113	2	N	-0-					123
02	8820	X	8101	-0-	-719 B	-0-	80	1	8021	2	N	-0-					123
03	9517	X	7250	-0-	-2267 B	-0-	72	1	7178	2	N	-0-					123
04	9210	X	5085	-0-	-4125 B	-0-	50	1	5035	2	N	-0-					123

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

11	6008	X	6008	-0-	-0- B	-0-	59	1	5949	2	Y	-0-					57
12	6076	X	5954	-0-	-122 B	-0-	59	1	5895	2	Y	-0-					57
01	6231	X	5934	-0-	-297 B	-0-	59	1	5875	2	Y	-0-					57
02	5628	X	5287	-0-	-341 B	-0-	52	1	5235	2	Y	-0-					57
03	6231	X	5784	-0-	-447 B	-0-	57	1	5727	2	Y	-0-					57
04	6000	X	5429	-0-	-571 B	-0-	54	1	5375	2	Y	-0-					57

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

11	930	X	831	-0-	-99 B	-0-	8	1	823	2	Y	-0-					-0-
12	992	X	663	-0-	-329 B	-0-	7	1	656	2	Y	-0-					-0-
01	992	X	648	-0-	-344 B	-0-	6	1	642	2	Y	-0-					-0-
02	896	X	682	-0-	-214 B	-0-	7	1	675	2	Y	-0-					-0-
03	925	X	925	-0-	-0- B	-0-	9	1	916	2	Y	-0-					-0-
04	840	X	806	-0-	-34 B	-0-	8	1	798	2	Y	-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 #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10835 X	10835	-0-	-0- B	-0-	107	1	10728	2	N	-0-			-0-
12	11267 X	11267	-0-	-0- B	-0-	112	1	11155	2	N	-0-			-0-
01	10770 X	10770	-0-	-0- B	-0-	107	1	10663	2	N	-0-			-0-
02	10528 X	8641	-0-	-1887 B	-0-	86	1	8555	2	N	-0-			-0-
03	11656 X	10754	-0-	-902 B	-0-	106	1	10648	2	N	-0-			-0-
04	10890 X	8151	-0-	-2739 B	-0-	81	1	8070	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

11	11340 X	9459	-0-	-1881 B	-0-	112	1	9347	3	N	-0-			40
12	11625 X	9486	-0-	-2139 B	-0-	130	1	5700	2	N	-0-			40
						3656	3							
01	10943 X	10080	-0-	-863 B	-0-	100	1	9980	2	N	-0-			40
02	9576 X	8876	-0-	-700 B	-0-	88	1	8788	2	N	-0-			40
03	10385 X	9733	-0-	-652 B	-0-	96	1	9637	2	N	-0-			40
*04	10917 X	10917	-0-	-0- B	-0-	108	1	10809	2	N	-0-			40

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

11	7890 X	7161	-0-	-729 B	-0-	71	1	7090	2	N	-0-			-0-
12	8153 X	7325	-0-	-828 B	-0-	73	1	7252	2	N	-0-			-0-
01	7595 X	5825	-0-	-1770 B	-0-	58	1	5767	2	N	-0-			-0-
02	6804 X	6010	-0-	-794 B	-0-	60	1	5950	2	N	-0-			-0-
03	7502 X	6818	-0-	-684 B	-0-	68	1	6750	2	N	-0-			-0-
04	7170 X	7003	-0-	-167 B	-0-	69	1	6934	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

11	9600 X	8345	-0-	-1255 B	-0-	83	1	8262	2	N	-0-			-0-
12	9703 X	8032	-0-	-1671 B	-0-	80	1	7952	2	N	-0-			-0-
01	9664 X	9664	-0-	-0- B	-0-	96	1	9568	2	N	-0-			-0-
02	8284 X	8284	-0-	-0- B	-0-	82	1	8202	2	N	-0-			-0-
03	9579 X	9579	-0-	-0- B	-0-	95	1	9484	2	N	-0-			-0-
04	9360 X	7715	-0-	-1645 B	-0-	76	1	7639	2	N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

11	8515 X	8515	-0-	-0- B	-0-	84	1	8431	2	N	-0-			22
12	8705 X	8705	-0-	-0- B	-0-	86	1	8619	2	N	-0-			22
01	8580 X	8580	-0-	-0- B	-0-	85	1	8495	2	N	-0-			22
02	7952 X	6600	-0-	-1352 B	-0-	65	1	6535	2	N	-0-			22
03	8804 X	8338	-0-	-466 B	-0-	83	1	8255	2	N	-0-			22
04	8520 X	7260	-0-	-1260 B	-0-	72	1	7188	2	N	-0-			22

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

11	10132 X	10132	-0-	-0- B	-0-	100	1	10032	2	N	-0-			-0-
12	10804 X	10804	-0-	-0- B	-0-	107	1	10697	2	N	-0-			-0-
01	10447 X	10357	-0-	-90 B	-0-	103	1	10254	2	N	-0-			-0-
02	9464 X	9314	-0-	-150 B	-0-	92	1	9222	2	N	-0-			-0-
03	10819 X	9791	-0-	-1028 B	-0-	97	1	9694	2	N	-0-			-0-
04	10470 X	9522	-0-	-948 B	-0-	94	1	9428	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 #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4470 X	3813	-0-	-657 B	-164	38	1	3775	2	N	-0-			-0-
*12	3228 X	3392	-0-	164 B	-0-	34	1	3358	2	N	-0-			-0-
01	4836 X	2119	-0-	-2717 B	-0-	21	1	2098	2	N	-0-			-0-
02	4368 X	1877	-0-	-2491 B	-0-	19	1	1858	2	N	-0-			-0-
03	4836 X	2112	-0-	-2724 B	-0-	21	1	2091	2	N	-0-			-0-
04	3810 X	2188	-0-	-1622 B	-0-	22	1	2166	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

11	5970 X	5485	-0-	-485 B	-0-	54	1	5431	2	N	-0-			-0-
12	6169 X	5662	-0-	-507 B	-0-	56	1	5606	2	N	-0-			-0-
01	5983 X	5828	-0-	-155 B	-0-	58	1	5770	2	N	-0-			-0-
02	5404 X	5016	-0-	-388 B	-0-	50	1	4966	2	N	-0-			-0-
03	5983 X	3813	-0-	-2170 B	-0-	38	1	3775	2	N	-0-			-0-
04	5640 X	4881	-0-	-759 B	-0-	48	1	4833	2	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

11	9540 X	9269	-0-	-271 B	-0-	92	1	9177	2	N	-0-			-0-
12	9858 X	8856	-0-	-1002 B	-0-	88	1	8768	2	N	-0-			-0-
01	10106 X	9158	-0-	-948 B	-0-	91	1	9067	2	N	-0-			-0-
02	9128 X	7824	-0-	-1304 B	-0-	77	1	7747	2	N	-0-			-0-
03	10106 X	8475	-0-	-1631 B	-0-	84	1	8391	2	N	-0-			-0-
04	9270 X	8377	-0-	-893 B	-0-	83	1	8294	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

11	6840 X	6573	-0-	-267 B	-0-	65	1	6508	2	N	-0-			-0-
12	7068 X	6290	-0-	-778 B	-0-	62	1	6228	2	N	-0-			-0-
01	6572 X	6287	-0-	-285 B	-0-	62	1	6225	2	N	-0-			-0-
02	6132 X	5813	-0-	-319 B	-0-	58	1	5755	2	N	-0-			-0-
03	6789 X	6301	-0-	-488 B	-0-	62	1	6239	2	N	-0-			-0-
04	6570 X	6126	-0-	-444 B	-0-	61	1	6065	2	N	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

11	6390 X	4091	-0-	-2299 B	-0-	187	1	3904	3	Y	-0-			2
12	6479 X	-0-	-0-	-6479 B	-0-					Y	-0-			2
01	6324 X	-0-	-0-	-6324 B	-0-					Y	-0-			2
02	4760 X	-0-	-0-	-4760 B	-0-					Y	-0-			2
03	7130 X	-0-	-0-	-7130 B	-0-					Y	-0-			2
*04	4131 X	4131	-0-	-0- B	-0-	199	1	19922	2	Y	-0-			2
						15990	3							

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

11	11160 X	10166	-0-	-994 B	-0-	101	1	10065	2	N	-0-			60
12	10819 X	10062	-0-	-757 B	-0-	100	1	9962	2	N	-0-			60
01	10416 X	9632	-0-	-784 B	-0-	95	1	9537	2	N	-0-			60
02	9492 X	8110	-0-	-1382 B	-0-	80	1	8030	2	N	-0-			60
03	10509 X	9762	-0-	-747 B	-0-	97	1	9665	2	N	-0-			60
04	10170 X	8933	-0-	-1237 B	-0-	88	1	8845	2	N	-0-			60

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8010	X	7665	-0-	-345 B	-0-	76	1	7589	2	Y	-0-			-0-
12	8277	X	7939	-0-	-338 B	-0-	79	1	7860	2	Y	-0-			-0-
01	8153	X	7429	-0-	-724 B	-0-	73	1	7343	2	Y	12			12
							13	9							
02	7336	X	6602	-0-	-734 B	-0-	65	1	6537	2	Y	-0-			12
03	7967	X	7527	-0-	-440 B	-0-	75	1	7452	2	Y	-0-			12
04	7680	X	6937	-0-	-743 B	-0-	69	1	6868	2	Y	-0-			12

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

11	10255	X	10255	-0-	-0- B	-0-	102	1	10153	2	N	-0-			-0-
12	10075	X	7894	-0-	-2181 B	-0-	78	1	7816	2	N	-0-			-0-
01	11005	X	10862	-0-	-143 B	-0-	108	1	10754	2	N	-0-			-0-
02	9940	X	7858	-0-	-2082 B	-0-	78	1	7780	2	N	-0-			-0-
03	11005	X	8698	-0-	-2307 B	-0-	86	1	8612	2	N	-0-			-0-
04	10500	X	6893	-0-	-3607 B	-0-	68	1	6825	2	N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

11	7620	X	7610	-0-	-10 B	-0-	75	1	7535	2	N	-0-			-0-
12	8215	X	6999	-0-	-1216 B	-0-	69	1	6930	2	N	-0-			-0-
01	8215	X	7489	-0-	-726 B	-0-	74	1	7415	2	N	-0-			-0-
02	7420	X	6961	-0-	-459 B	-0-	69	1	6892	2	N	-0-			-0-
03	7874	X	7540	-0-	-334 B	-0-	75	1	7465	2	N	-0-			-0-
04	7620	X	7204	-0-	-416 B	-0-	71	1	7133	2	N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

11	17070	X	15736	-0-	-1334 B	-0-	156	1	15580	2	N	-0-			-0-
12	16833	X	16396	-0-	-437 B	-0-	162	1	16234	2	N	-0-			-0-
01	17050	X	15509	-0-	-1541 B	-0-	154	1	15355	2	N	-0-			-0-
02	15400	X	13396	-0-	-2004 B	-0-	133	1	13263	2	N	-0-			-0-
03	17050	X	15146	-0-	-1904 B	-0-	150	1	14996	2	N	-0-			-0-
04	15870	X	13912	-0-	-1958 B	-0-	138	1	13774	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

11	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	3			N	-0-			-0-
12	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-			-0-
01	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-			-0-
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-			-0-
03	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-			-0-
04	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3			N	-0-			-0-

NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

11	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-			-0-
12	372	N	120	-0-	-252 B	-0-	120	3			N	-0-			-0-
01	248	N	48	-0-	-200 B	-0-	48	3			N	-0-			-0-
02	308	N	47	-0-	-261 B	-0-	47	3			N	-0-			-0-
03	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-			-0-
*04	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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
11	22830	X	21659	-0-	-1171 B	-0-	1464	1	20194	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	23033	X	22250	-0-	-783 B	-0-	1589	1	20659	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	23033	X	21906	-0-	-1127 B	-0-	1586	1	20318	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	19918	X	19918	-0-	-0- B	-0-	19918	2			N	-0-					-0-
03	21818	X	21818	-0-	-0- B	-0-	21818	2			N	-0-					-0-
*04	20927	X	20927	-0-	-0- B	-0-	20927	2			N	-0-					-0-

EMIL WELL #: 1 RRCID -> 244313 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 15301 PERF.13889 - 15300

11	1530	N	1096	-0-	-434 B	-0-	9	1	1087	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	532	-0-	-956 B	-0-	9	1	523	2	N	-0-					-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	22	1	1282	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	345	-0-	-691 B	-0-	82	1	263	2	N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	189	1	783	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1058	-0-	-202 B	-0-	214	1	844	2	N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1 RRCID -> 246800 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13076 - 13117

11	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	13	1	1471	2	N	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	16	1	891	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	341	N	236	-0-	-105 B	-0-	4	1	232	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1310	-0-	-62 B	-0-	312	1	998	2	N	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	247	1	1021	2	N	-0-					-0-
*04	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	208	1	821	2	N	-0-					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106

11	3000	X	1581	-0-	-1419 B	-0-	62	1	1519	2	Y	-0-					11
12	3100	X	2291	-0-	-809 B	-0-	83	1	2199	2	Y	8					19
							9	9									
01	3875	X	2449	-0-	-1426 B	-0-	78	1	2371	2	Y	-0-					19
02	3500	X	2261	-0-	-1239 B	-0-	88	1	2165	2	Y	7					26
							8	9									
03	3875	X	478	-0-	-3397 B	-0-	18	1	458	2	Y	2					28
							2	9									
*04	2530	X	2530	-0-	-0- B	-0-	99	1	2421	2	Y	9	26	1			11
							10	9									

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
11	8310	X	7016	-0-	-1294 B	-0-	275	1	6741	2	Y	-0-					42
12	8494	X	5920	-0-	-2574 B	-0-	214	1	5684	2	Y	20					62
							22	9									
01	7843	X	6229	-0-	-1614 B	-0-	198	1	6031	2	Y	-0-					62
02	6860	X	6136	-0-	-724 B	-0-	240	1	5876	2	Y	18					80
							20	9									
03	7595	X	7023	-0-	-572 B	-0-	267	1	6714	2	Y	38					118
							42	9									
04	7020	X	6668	-0-	-352 B	-0-	261	1	6383	2	Y	22	104	1			36
							24	9									

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

11	8040	X	3406	-0-	-4634 B	-0-	134	1	3272	2	Y	-0-					23
12	6231	X	3672	-0-	-2559 B	-0-	132	1	3527	2	Y	12					35
							13	9									
01	4159	X	4159	-0-	-0- B	-0-	133	1	4026	2	Y	-0-					35
02	3192	X	2755	-0-	-437 B	-0-	108	1	2638	2	Y	8					43
							9	9									
03	3658	X	2239	-0-	-1419 B	-0-	85	1	2141	2	Y	12					55
							13	9									
04	4020	X	2213	-0-	-1807 B	-0-	86	1	2118	2	Y	8	46	1	1	8	16
							9	9									

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

11	4560	X	3925	-0-	-635 B	-0-	3925	2			N	-0-					62
12	4712	X	3326	-0-	-1386 B	-0-	3326	2			N	-0-					62
01	2792	X	2792	-0-	-0- B	-0-	2792	2			N	-0-					62
02	3780	X	2799	-0-	-981 B	-0-	2759	2	40	9	N	36					98
03	4061	X	3832	-0-	-229 B	-0-	3832	2			N	-0-					98
04	3930	X	2500	-0-	-1430 B	-0-	2500	2			N	-0-					98

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

11	6990	X	5639	-0-	-1351 B	-0-	5639	2			N	-0-					118
12	7223	X	4814	-0-	-2409 B	-0-	4760	2	54	9	N	49					167
01	7223	X	5104	-0-	-2119 B	-0-	5104	2			N	-0-					167
02	6272	X	3139	-0-	-3133 B	-0-	3130	2	9	9	N	8					175
03	6572	X	5969	-0-	-603 B	-0-	5902	2	67	9	N	61	168	1			68
04	0	W	4111	-0-	4111 B	4111	4111	2			N	-0-					68

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

11	5010	X	5010	-0-	-0- B	-0-	5010	2			N	-0-					95
12	4479	X	4479	-0-	-0- B	-0-	4479	2			N	-0-					95
01	4503	X	4503	-0-	-0- B	-0-	4497	2	6	9	N	5					100
02	5208	X	4353	-0-	-855 B	-0-	4353	2			N	-0-					100
03	5611	X	5404	-0-	-207 B	-0-	5395	2	9	9	N	8					108
*04	6157	X	6157	-0-	-0- B	-0-	6155	2	2	9	N	2					110

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300

11	5550	X	4749	-0-	-801 B	-0-	349	1	4400	2	N	-0-					52
12	6688	X	6688	-0-	-0- B	-0-	303	1	6385	2	N	-0-					52
01	6312	X	6312	-0-	-0- B	-0-	236	1	6076	2	N	-0-					52
02	5880	X	4710	-0-	-1170 B	-0-	188	1	4522	2	N	-0-					52
03	6510	X	6355	-0-	-155 B	-0-	257	1	6098	2	N	-0-					52
04	6300	X	2749	-0-	-3551 B	-0-	91	1	2658	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-86043					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-86043					N	-0-					-0-
01	T. A.		7387	-0-	7387 B	-78656	275	1	7108	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	0	X	10545	-0-	10545 B	-68111	422	1	10123	2	N	-0-					-0-
03	0	X	6529	-0-	6529 B	-61582	264	1	6265	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6708	-0-	-432 B	-61582	223	1	6485	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-380868					N	-0-					28
12	T. A.		11925	-0-	11925 B	-368943	541	1	11384	2	N	-0-					28
01	T. A.		17507	-0-	17507 B	-351436	653	1	16853	2	N	1	1	8			28
							1	9									
02	0	X	15424	-0-	15424 B	-336012	616	1	14804	2	N	4	4	8			28
							4	9									
03	11935	X	14948	-0-	3013 B	-332999	603	1	14336	2	N	8	8	8			28
							9	9									
04	16950	X	11222	-0-	-5728 B	-332999	372	1	10825	2	N	23	16	8			35
							25	9									

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	22	1	274	2	N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	10	1	220	2	N	-0-					-0-
01	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	50	1	1301	2	N	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	40	1	969	2	N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	39	1	916	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	858	-0-	-462 B	-0-	29	1	829	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5187	X	5187	-0-	-0- B	-0-	381	1	4806	2	N	-0-					57
12	9493	X	9493	-0-	-0- B	-0-	430	1	9063	2	N	-0-					57
01	6872	X	6872	-0-	-0- B	-0-	256	1	6616	2	N	-0-					57
02	5217	X	5217	-0-	-0- B	-0-	209	1	5007	2	N	1	1	8			57
							1	9									
03	5544	X	5544	-0-	-0- B	-0-	224	1	5320	2	N	-0-					57
*04	5815	X	5815	-0-	-0- B	-0-	193	1	5622	2	N	-0-					57

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 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
11	3850	X	3850	-0-	-0- B	-0-	283	1	3567	2	N	-0-					52
12	3838	X	3838	-0-	-0- B	-0-	174	1	3664	2	N	-0-					52
01	4588	X	3896	-0-	-692 B	-0-	145	1	3751	2	N	-0-					52
02	4144	X	3339	-0-	-805 B	-0-	134	1	3205	2	N	-0-					52
03	4588	X	2695	-0-	-1893 B	-0-	109	1	2586	2	N	-0-					52
04	3840	X	2708	-0-	-1132 B	-0-	90	1	2618	2	N	-0-					52

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14516 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	503	-0-	-97 B	-0-	37	1	466	2	N	-0-					-0-
12	620	N	523	-0-	-97 B	-0-	24	1	499	2	N	-0-					-0-
01	589	N	550	-0-	-39 B	-0-	21	1	529	2	N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	21	1	508	2	N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	21	1	508	2	N	-0-					-0-
04	540	N	495	-0-	-45 B	-0-	16	1	479	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
11	4440	X	3880	-0-	-560 B	-0-	285	1	3594	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4588	X	3764	-0-	-824 B	-0-	171	1	3593	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	3063	-0-	-1525 B	-0-	114	1	2949	2	N	-0-					-0-
02	3761	X	3761	-0-	-0- B	-0-	150	1	3611	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3849	-0-	-150 B	-0-	155	1	3694	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3387	-0-	-483 B	-0-	112	1	3268	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

11	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	96	1	1214	2	N	-0-					-0-
12	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	60	1	1260	2	N	-0-					-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	43	1	1106	2	N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	31	1	742	2	N	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	48	1	1152	2	N	-0-					-0-
*04	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	44	1	1274	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

11	2465	N	2465	-0-	-0- B	-0-	181	1	2284	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2321	-0-	-35 B	-0-	105	1	2216	2	N	-0-					-0-
01	2426	N	2426	-0-	-0- B	-0-	91	1	2334	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2296	N	1960	-0-	-336 B	-0-	78	1	1882	2	N	-0-					-0-
03	2795	N	2795	-0-	-0- B	-0-	113	1	2682	2	N	-0-					-0-
*04	5932	X	5932	-0-	-0- B	-0-	197	1	5735	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

11	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	88	1	1106	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	65	1	1361	2	N	-0-					-0-
01	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	46	1	1191	2	N	-0-					-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	42	1	1016	2	N	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	66	1	1574	2	N	-0-					-0-
*04	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	51	1	1485	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

11	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	13	N	11	-0-	-2 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	54	1	1273	2	N	-0-					-0-
*04	9030	X	9030	-0-	-0- B	-0-	300	1	8730	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13326 - 13408

11	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	127	1	1601	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1472	-0-	-47 B	-0-	67	1	1405	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1339	-0-	-180 B	-0-	50	1	1289	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1272	-0-	-352 B	-0-	51	1	1221	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1251	-0-	-206 B	-0-	50	1	1199	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1290	N	1093	-0-	-197 B	-0-	36	1	1057	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
11	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	39	1	495	2	N	-0-					-0-
12	558 N	512	-0-	-46 B	-0-	23	1	489	2	N	-0-					-0-
01	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	21	1	543	2	N	-0-					-0-
02	504 N	438	-0-	-66 B	-0-	18	1	420	2	N	-0-					-0-
03	527 N	478	-0-	-49 B	-0-	19	1	459	2	N	-0-					-0-
04	540 N	422	-0-	-118 B	-0-	14	1	408	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

11	2865 X	2865	-0-	-0- B	-0-	211	1	2654	2	N	-0-					-0-
12	2811 X	2811	-0-	-0- B	-0-	127	1	2684	2	N	-0-					-0-
01	2641 X	2641	-0-	-0- B	-0-	99	1	2541	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	2492 X	2492	-0-	-0- B	-0-	100	1	2392	2	N	-0-					-0-
03	1926 X	1926	-0-	-0- B	-0-	78	1	1848	2	N	-0-					-0-
*04	2912 X	2912	-0-	-0- B	-0-	97	1	2815	2	N	-0-					-0-

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

11	16260 X	15992	-0-	-268 B	-0-	15992	2			N	-0-					-0-
12	17174 X	14172	-0-	-3002 B	-0-	14172	2			N	-0-					-0-
01	17608 X	-0-	-0-	-17608 B	-0-					N	-0-					-0-
02	15652 X	-0-	-0-	-15652 B	-0-					N	-0-					-0-
03	17329 X	-0-	-0-	-17329 B	-0-					N	-0-					-0-
04	15990 X	-0-	-0-	-15990 B	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

11	30307 X	30307	-0-	-0- B	-0-	30307	2			N	-0-					-0-
12	20092 X	20092	-0-	-0- B	-0-	20092	2			N	-0-					-0-
01	20733 X	20733	-0-	-0- B	-0-	20733	2			N	-0-					-0-
02	32440 X	32440	-0-	-0- B	-0-	32440	2			N	-0-					-0-
03	28987 X	28987	-0-	-0- B	-0-	28987	2			N	-0-					-0-
*04	29174 X	29174	-0-	-0- B	-0-	29174	2			N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

11	3300 X	1212	-0-	-2088 B	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
12	3410 X	1655	-0-	-1755 B	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
01	2077 X	1796	-0-	-281 B	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
02	1876 X	1850	-0-	-26 B	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
03	1643 X	1468	-0-	-175 B	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
*04	1915 X	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	2			N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

11	8190 X	3169	-0-	-5021 B	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
12	8463 X	2859	-0-	-5604 B	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
01	4402 X	3183	-0-	-1219 B	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
02	4186 X	4186	-0-	-0- B	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
03	4908 X	4908	-0-	-0- B	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
*04	4365 X	4365	-0-	-0- B	-0-	4365	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	168	N	103	-0-	-65 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	150	N	88	-0-	-62 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

11	0	Z	15178	-0-	15178 B	172520	15178	2			N	-0-					-0-
12	0	Z	13412	-0-	13412 B	185932	13412	2			N	-0-					-0-
01	0	Z	12738	-0-	12738 B	198670	12738	2			N	-0-					-0-
02	0	Z	10631	-0-	10631 B	209301	10631	2			N	-0-					-0-
03	0	Z	11586	-0-	11586 B	220887	11586	2			N	-0-					-0-
04	0	Z	10961	-0-	10961 B	231848	10961	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

11	3041	X	3041	-0-	-0- B	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	269	-0-	-847 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	837	N	3	-0-	-834 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772 B	-0-					N	-0-					-0-
03	4667	X	4667	-0-	-0- B	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
*04	2982	X	2982	-0-	-0- B	-0-	2982	2			N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

11	DLQ G-10		1017	-0-	1017 B	5014	1017	3			N	-0-					-0-
12	7557	X	2543	-0-	-5014 B	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
01	1736	X	1322	-0-	-414 B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
02	1568	X	703	-0-	-865 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*03	1734	X	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2070	-0-	-390 B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568

11	2040	N	1467	-0-	-573 B	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
12	2491	N	2491	-0-	-0- B	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
01	2539	N	2539	-0-	-0- B	-0-	2537	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
02	2178	X	2178	-0-	-0- B	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
03	2682	X	2682	-0-	-0- B	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
04	2460	X	2234	-0-	-226 B	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
12	2468	N	2468	-0-	-0-	B	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0-	B	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	B	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	1387	-0-	-1093	B	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1488	-0-	-252	B	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

11	2280	X	1794	-0-	-486	B	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	1205	-0-	-1182	B	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	2359	-0-	-90	B	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
02	1039	X	1039	-0-	-0-	B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	178	-0-	-2271	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	B	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

11	2310	X	2241	-0-	-69	B	-0-	136	1	2088	2	Y	15					49
								17	9									
12	2387	X	1556	-0-	-831	B	-0-	101	1	1455	2	Y	-0-					49
01	2294	X	2097	-0-	-197	B	-0-	127	1	1915	2	Y	50	37	1			62
								55	9									
02	1601	N	1601	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1455	2	Y	47					109
								52	9									
03	1800	N	1800	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1635	2	Y	48	5	8			152
								53	9									
*04	2243	N	2243	-0-	-0-	B	-0-	136	1	2010	2	Y	88	158	1	46	8	36
								97	9									

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

11	3291	X	3291	-0-	-0-	B	-0-	3291	2			N	-0-					110
12	5540	X	5540	-0-	-0-	B	-0-	5540	2			N	-0-					110
01	3049	X	3049	-0-	-0-	B	-0-	3048	2	1	9	N	1	1	8			110
02	3774	X	3774	-0-	-0-	B	-0-	3774	2			N	-0-					110
03	3832	X	3832	-0-	-0-	B	-0-	3831	2	1	9	N	1	1	8			110
*04	2229	X	2229	-0-	-0-	B	-0-	2228	2	1	9	N	1	1	8			110

XTO ENERGY INC. 945936
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

11	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
12	837	N	810	-0-	-27	B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
01	868	N	238	-0-	-630	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	840	N	234	-0-	-606	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	B	-0-					N	-0-					-0-
*04	955	N	955	-0-	-0-	B	-0-	955	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

11	3810	X	2304	-0-	-1506	B	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	1759	-0-	-2054	B	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2376	-0-	-972	B	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	1816	-0-	-1096	B	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2334	-0-	-549	B	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1866	-0-	-444	B	-0-	1866	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 #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7127	X	7127	-0-	-0-	B	-0-	634	1	6493	2	N	-0-					-0-
12	7272	X	7272	-0-	-0-	B	-0-	849	1	6423	2	N	-0-					-0-
01	7017	X	7017	-0-	-0-	B	-0-	991	1	6026	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	5577	-0-	-1283	B	-0-	753	1	4824	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	6488	-0-	-1107	B	-0-	823	1	5665	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6645	-0-	-495	B	-0-	908	1	5737	2	N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

11	4722	X	4722	-0-	-0-	B	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
12	5371	X	5371	-0-	-0-	B	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
01	4583	X	4583	-0-	-0-	B	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
02	4047	X	4047	-0-	-0-	B	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
03	4949	X	4949	-0-	-0-	B	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
*04	4788	X	4788	-0-	-0-	B	-0-	4788	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

11	4980	X	928	-0-	-4052	B	-0-	27	1	901	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	1930	-0-	-3402	B	-0-	67	1	1863	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	2785	-0-	-2547	B	-0-	81	1	2704	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	1350	-0-	-3354	B	-0-	85	1	1265	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3746	-0-	-408	B	-0-	122	1	3624	2	N	-0-					-0-
*04	4088	X	4088	-0-	-0-	B	-0-	124	1	3964	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

11	450	N	300	-0-	-150	B	-24603	300	2			N	-0-					139
12	372	N	439	-0-	67	B	-24536	439	2			N	-0-					139
01	341	N	177	-0-	-164	B	-24536	177	2			N	-0-					139
02	280	N	171	-0-	-109	B	-24536	171	2			N	-0-					139
03	403	N	194	-0-	-209	B	-24536	194	2			N	-0-					139
04	180	N	457	-0-	277	B	-24259	457	2			N	-0-					139

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	3898	X	3898	-0-	-0-	B	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
02	3262	X	3262	-0-	-0-	B	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
03	2191	N	2191	-0-	-0-	B	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1288	-0-	-1112	B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

11	1260	X	1810	-0-	550	B	-58123	1810	2			N	-0-					90
12	1302	X	784	-0-	-518	B	-58123	784	2			N	-0-					90
01	1302	X	742	-0-	-560	B	-58123	742	2			N	-0-					90
02	2772	X	1871	-0-	-901	B	-58123	1871	2			N	-0-					90
03	775	N	2096	-0-	1321	B	-56802	2096	2			N	-0-					90
04	720	N	2695	-0-	1975	B	-54827	2695	2			N	-0-					90

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 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
11	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	2			N	-0-					21
12	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2			N	-0-					21
01	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-					21
02	1680	N	694	-0-	-986 B	-0-	694	2			N	-0-					21
03	1364	N	704	-0-	-660 B	-0-	704	2			N	-0-					21
04	870	N	344	-0-	-526 B	-0-	344	2			N	-0-					21

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

11	4466	X	4466	-0-	-0- B	-0-	4466	2			N	-0-					65
12	3968	X	3968	-0-	-0- B	-0-	3968	2			N	-0-					65
01	3480	X	3480	-0-	-0- B	-0-	3480	2			N	-0-					65
02	3073	X	3073	-0-	-0- B	-0-	3073	2			N	-0-					65
03	3378	X	3378	-0-	-0- B	-0-	3378	2			N	-0-					65
*04	3139	X	3139	-0-	-0- B	-0-	3139	2			N	-0-					65

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

11	4110	X	3547	-0-	-563 B	-3167	3547	2			N	-0-					84
12	4092	X	3809	-0-	-283 B	-3167	3809	2			N	-0-					84
01	4092	X	3847	-0-	-245 B	-3167	3847	2			N	-0-					84
02	3696	X	3188	-0-	-508 B	-3167	3188	2			N	-0-					84
03	3813	X	3532	-0-	-281 B	-3167	3532	2			N	-0-					84
04	3720	X	3425	-0-	-295 B	-3167	3413	2	12	9	N	11	79	1			16

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

11	4740	X	4264	-0-	-476 B	-23188	4264	2			N	-0-					147
12	4960	X	4840	-0-	-120 B	-23188	4840	2			N	-0-					147
01	4960	X	4732	-0-	-228 B	-23188	4715	2	17	9	N	15					162
02	4480	X	4187	-0-	-293 B	-23188	4187	2			N	-0-					162
03	4836	X	4775	-0-	-61 B	-23188	4775	2			N	-0-					162
04	4680	X	4527	-0-	-153 B	-23188	4527	2			N	-0-					162

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

11	6300	X	4579	-0-	-1721 B	-92499	4579	2			N	-0-					104
12	6510	X	4938	-0-	-1572 B	-92499	4938	2			N	-0-					104
01	6510	X	4025	-0-	-2485 B	-92499	4025	2			N	-0-					104
02	7420	X	2378	-0-	-5042 B	-92499	2378	2			N	-0-					104
03	6448	X	3272	-0-	-3176 B	-92499	3272	2			N	-0-					104
04	4770	X	6439	-0-	1669 B	-90830	6439	2			N	-0-					104

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

11	6720	X	7526	-0-	806 B	-5552	7526	2			N	-0-					90
12	7471	X	6101	-0-	-1370 B	-5552	6101	2			N	-0-					90
01	7471	X	8000	-0-	529 B	-5023	8000	2			N	-0-					90
02	6916	X	5832	-0-	-1084 B	-5023	5832	2			N	-0-					90
03	7657	X	5556	-0-	-2101 B	-5023	5556	2			N	-0-					90
04	7410	X	6475	-0-	-935 B	-5023	6457	2	18	9	N	16	87	1			19

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

11	9600	X	8646	-0-	-954 B	-0-	8646	2			N	-0-					110
12	9920	X	9528	-0-	-392 B	-0-	9528	2			N	-0-					110
01	10033	X	10033	-0-	-0- B	-0-	10033	2			N	-0-					110
02	9671	X	9671	-0-	-0- B	-0-	9671	2			N	-0-					110
03	9331	X	8979	-0-	-352 B	-0-	8979	2			N	-0-					110
*04	9541	X	9541	-0-	-0- B	-0-	9541	2			N	-0-					110

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 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
11	11628	X	11628	-0-	-0- B	-0-	11628	2			N	-0-					48
12	6742	X	6742	-0-	-0- B	-0-	6742	2			N	-0-					48
01	5235	X	5235	-0-	-0- B	-0-	5235	2			N	-0-					48
02	9249	X	9249	-0-	-0- B	-0-	9249	2			N	-0-					48
03	5702	X	5702	-0-	-0- B	-0-	5702	2			N	-0-					48
*04	6117	X	6117	-0-	-0- B	-0-	6117	2			N	-0-					48

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

11	5250	X	3692	-0-	-1558 B	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	3789	-0-	-1605 B	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4171	-0-	-1223 B	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2224	-0-	-1220 B	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
03	4227	X	4227	-0-	-0- B	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
*04	3765	X	3765	-0-	-0- B	-0-	3765	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

11	6600	X	5635	-0-	-965 B	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	4688	-0-	-2132 B	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	986	-0-	-5834 B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	1001	-0-	-5579 B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4341	-0-	-1487 B	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
*04	10022	X	10022	-0-	-0- B	-0-	10022	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

11	6720	X	3073	-0-	-3647 B	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
12	9233	X	9233	-0-	-0- B	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
01	8793	X	8793	-0-	-0- B	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
02	7822	X	7822	-0-	-0- B	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
03	8069	X	8069	-0-	-0- B	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
*04	7368	X	7368	-0-	-0- B	-0-	7368	2			N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

11	5940	X	5275	-0-	-665 B	-0-	5275	2			N	-0-					152
12	6076	X	4712	-0-	-1364 B	-0-	4712	2			N	-0-					152
01	5983	X	3843	-0-	-2140 B	-0-	3843	2			N	-0-					152
02	5404	X	4345	-0-	-1059 B	-0-	4345	2			N	-0-					152
03	5828	X	4207	-0-	-1621 B	-0-	4204	2	3	9	N	3					155
04	5280	X	4013	-0-	-1267 B	-0-	4013	2			N	-0-					155

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

11	5400	X	3372	-0-	-2028 B	-0-	167	1	3205	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	2258	-0-	-3322 B	-0-	122	1	2136	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	1848	-0-	-3732 B	-0-	101	1	1747	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	1421	-0-	-3115 B	-0-	64	1	1357	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	1807	-0-	-3029 B	-0-	86	1	1721	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	1712	-0-	-1648 B	-0-	62	1	1650	2	N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

11	5320	X	5320	-0-	-0- B	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5484	-0-	-3 B	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5307	-0-	-180 B	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4623	-0-	-613 B	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4653	-0-	-1020 B	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4973	-0-	-337 B	-0-	4973	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6000 X	2356	-0-	-3644 B	-0-	2356 2		N	-0-			-0-
12	6603 X	5868	-0-	-735 B	-0-	5868 2		N	-0-			-0-
01	6603 X	5804	-0-	-799 B	-0-	5804 2		N	-0-			-0-
02	9296 X	5411	-0-	-3885 B	-0-	5411 2		N	-0-			-0-
03	5952 X	5053	-0-	-899 B	-0-	5031 2	22 9	N	20			20
04	5670 X	5412	-0-	-258 B	-0-	5399 2	13 9	N	12			32

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

11	4414 X	4414	-0-	-0- B	-0-	4414 2		N	-0-			-0-
12	3188 X	3188	-0-	-0- B	-0-	3188 2		N	-0-			-0-
01	3262 X	3262	-0-	-0- B	-0-	3262 2		N	-0-			-0-
02	3050 X	3050	-0-	-0- B	-0-	3050 2		N	-0-			-0-
03	4988 X	4988	-0-	-0- B	-0-	4988 2		N	-0-			-0-
*04	4070 X	4070	-0-	-0- B	-0-	4070 2		N	-0-			-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

11	4320 X	3855	-0-	-465 B	-7337	3855 2		N	-0-			15
12	4464 X	4101	-0-	-363 B	-7337	4101 2		N	-0-			15
01	4464 X	2855	-0-	-1609 B	-7337	2855 2		N	-0-			15
02	3948 X	4442	-0-	494 B	-6843	4442 2		N	-0-			15
03	4092 X	4245	-0-	153 B	-6690	4245 2		N	-0-			15
04	3960 X	5083	-0-	1123 B	-5567	5083 2		N	-0-			15

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

11	12269 X	12269	-0-	-0- B	-0-	12269 2		N	-0-			-0-
12	11189 X	11189	-0-	-0- B	-0-	11189 2		N	-0-			-0-
01	10864 X	10864	-0-	-0- B	-0-	10864 2		N	-0-			-0-
02	9603 X	9603	-0-	-0- B	-0-	9603 2		N	-0-			-0-
03	8029 X	8029	-0-	-0- B	-0-	8029 2		N	-0-			-0-
04	5610 X	2487	-0-	-3123 B	-0-	2487 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

11	21106 X	21106	-0-	-0- B	-0-	21106 2		Y	-0-			-0-
12	26038 X	26038	-0-	-0- B	-0-	26038 2		Y	-0-			-0-
01	58528 X	36250	-0-	-22278 B	-0-	36236 2	14 9	Y	13			13
02	52864 X	28514	-0-	-24350 B	-0-	28514 2		Y	-0-			13
03	50065 X	27792	-0-	-22273 B	-0-	27792 2		Y	-0-			13
04	35070 X	24231	-0-	-10839 B	-0-	24157 2	74 9	Y	67			80

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

11	5464 X	5464	-0-	-0- B	-0-	5464 2		N	-0-			57
12	5259 X	5259	-0-	-0- B	-0-	5259 2		N	-0-			57
01	5643 X	5643	-0-	-0- B	-0-	5643 2		N	-0-			57
02	5656 X	5028	-0-	-628 B	-0-	5028 2		N	-0-			57
03	5735 X	5159	-0-	-576 B	-0-	5159 2		N	-0-			57
04	5460 X	5233	-0-	-227 B	-0-	5233 2		N	-0-			57

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

11	5130 X	4764	-0-	-366 B	-0-	4764 2		N	-0-			12
12	5301 X	4700	-0-	-601 B	-0-	4700 2		N	-0-			12
01	5239 X	4811	-0-	-428 B	-0-	4811 2		N	-0-			12
02	4676 X	4501	-0-	-175 B	-0-	4501 2		N	-0-			12
03	4929 X	4805	-0-	-124 B	-0-	4805 2		N	-0-			12
04	4770 X	4363	-0-	-407 B	-0-	4363 2		N	-0-			12

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18420 X	14737	-0-	-3683 B	-0-	14701 2	36 9	N	33			80
12	19034 X	14809	-0-	-4225 B	-0-	14779 2	30 9	N	27			107
01	19034 X	14403	-0-	-4631 B	-0-	14386 2	17 9	N	15			122
02	16968 X	12631	-0-	-4337 B	-0-	12579 2	52 9	N	47			169
03	16678 X	13253	-0-	-3425 B	-0-	13253 2		N	-0-			169
04	14730 X	12099	-0-	-2631 B	-0-	12053 2	46 9	N	42	188 1		23

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

11	13583 X	13583	-0-	-0- B	-0-	13583 2		Y	-0-			-0-
12	11829 X	11829	-0-	-0- B	-0-	11829 2		Y	-0-			-0-
01	10880 X	10880	-0-	-0- B	-0-	10880 2		Y	-0-			-0-
02	9772 X	9772	-0-	-0- B	-0-	9772 2		Y	-0-			-0-
03	9311 X	9311	-0-	-0- B	-0-	9311 2		Y	-0-			-0-
*04	9140 X	9140	-0-	-0- B	-0-	9140 2		Y	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

11	5329 X	5329	-0-	-0- B	-0-	5329 2		N	-0-			-0-
12	4887 X	4887	-0-	-0- B	-0-	4887 2		N	-0-			-0-
01	4650 X	3872	-0-	-778 B	-0-	3872 2		N	-0-			-0-
02	4426 X	4426	-0-	-0- B	-0-	4426 2		N	-0-			-0-
03	3649 X	3649	-0-	-0- B	-0-	3649 2		N	-0-			-0-
*04	4347 X	4347	-0-	-0- B	-0-	4322 2	25 9	N	23			23

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12565 - 13816

11	5970 X	4776	-0-	-1194 B	-0-	4776 2		Y	-0-			-0-
12	5952 X	5292	-0-	-660 B	-0-	5292 2		Y	-0-			-0-
01	5952 X	5162	-0-	-790 B	-0-	5162 2		Y	-0-			-0-
02	5180 X	4103	-0-	-1077 B	-0-	4103 2		Y	-0-			-0-
03	5396 X	5396	-0-	-0- B	-0-	5396 2		Y	-0-			-0-
04	5130 X	4969	-0-	-161 B	-0-	4969 2		Y	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

11	6630 X	5054	-0-	-1576 B	-0-	5054 2		N	-0-			-0-
12	6851 X	6551	-0-	-300 B	-0-	6551 2		N	-0-			-0-
01	6851 X	4992	-0-	-1859 B	-0-	4992 2		N	-0-			-0-
02	5768 X	4548	-0-	-1220 B	-0-	4548 2		N	-0-			-0-
03	6386 X	1805	-0-	-4581 B	-0-	1805 2		N	-0-			-0-
*04	7220 X	7220	-0-	-0- B	-0-	7220 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

11	8490 X	7987	-0-	-503 B	-0-	7987 2		N	-0-			120
12	8773 X	8298	-0-	-475 B	-0-	8298 2		N	-0-			120
01	8494 X	8031	-0-	-463 B	-0-	8031 2		N	-0-			120
02	7644 X	7480	-0-	-164 B	-0-	7480 2		N	-0-			120
03	8465 X	8465	-0-	-0- B	-0-	8465 2		N	-0-			120
04	8040 X	7545	-0-	-495 B	-0-	7545 2		N	-0-			120

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

11	19260 X	12260	-0-	-7000 B	-0-	12260 2		Y	-0-			-0-
12	18569 X	12612	-0-	-5957 B	-0-	12612 2		Y	-0-			-0-
01	15810 X	8958	-0-	-6852 B	-0-	8958 2		Y	-0-			-0-
02	12376 X	8328	-0-	-4048 B	-0-	8328 2		Y	-0-			-0-
03	13702 X	8831	-0-	-4871 B	-0-	8831 2		Y	-0-			-0-
04	12270 X	7980	-0-	-4290 B	-0-	7980 2		Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8197	X	8197	-0-	-0- B	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
12	6889	X	6889	-0-	-0- B	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
01	5311	X	5311	-0-	-0- B	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
02	6660	X	6660	-0-	-0- B	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
03	6781	X	6781	-0-	-0- B	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
*04	6298	X	6298	-0-	-0- B	-0-	6298	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

11	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
12	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1041	-0-	-555 B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1309	-0-	-148 B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
*04	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

11	5070	X	3559	-0-	-1511 B	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
12	4898	X	3764	-0-	-1134 B	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-
01	4340	X	3691	-0-	-649 B	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	3236	-0-	-460 B	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3400	-0-	-351 B	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	2853	-0-	-777 B	-0-	2849	2	4	9	Y	4					4

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

11	840	N	788	-0-	-52 B	-0-	788	2			N	-0-					135
12	930	N	757	-0-	-173 B	-0-	757	2			N	-0-					135
01	775	N	674	-0-	-101 B	-0-	674	2			N	-0-					135
02	728	N	578	-0-	-150 B	-0-	578	2			N	-0-					135
03	744	N	603	-0-	-141 B	-0-	603	2			N	-0-					135
04	660	N	610	-0-	-50 B	-0-	610	2			N	-0-					135

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

11	4860	X	3838	-0-	-1022 B	-0-	3838	2			N	-0-					25
12	4732	X	4732	-0-	-0- B	-0-	4702	2	30	9	N	27					52
01	4804	X	4804	-0-	-0- B	-0-	4801	2	3	9	N	3					55
02	4200	X	3888	-0-	-312 B	-0-	3887	2	1	9	N	1					56
03	4743	X	4310	-0-	-433 B	-0-	4310	2			N	-0-					56
04	4590	X	3752	-0-	-838 B	-0-	3732	2	20	9	N	18					74

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

11	5730	X	3850	-0-	-1880 B	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4831	-0-	-346 B	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4192	-0-	-954 B	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3632	-0-	-484 B	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
03	4911	X	4911	-0-	-0- B	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4117	-0-	-293 B	-0-	4117	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

11	10064	X	10064	-0-	-0- B	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8265	-0-	-911 B	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8547	-0-	-939 B	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	6282	-0-	-1754 B	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8550	-0-	-347 B	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7649	-0-	-961 B	-0-	7649	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 #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6473	X	6473	-0-	-0- B	-0-	6473	2			Y	-0-					-0-
12	6898	X	6898	-0-	-0- B	-0-	6898	2			Y	-0-					-0-
01	6067	X	6067	-0-	-0- B	-0-	6067	2			Y	-0-					-0-
02	6944	X	4564	-0-	-2380 B	-0-	4564	2			Y	-0-					-0-
03	6913	X	4444	-0-	-2469 B	-0-	4444	2			Y	-0-					-0-
04	6690	X	3672	-0-	-3018 B	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

11	3840	X	3477	-0-	-363 B	-0-	3477	2			N	-0-					119
12	3658	X	3569	-0-	-89 B	-0-	3569	2			N	-0-					119
01	3503	X	3049	-0-	-454 B	-0-	3049	2			N	-0-					119
02	3080	X	2041	-0-	-1039 B	-0-	2041	2			N	-0-					119
03	3410	X	2319	-0-	-1091 B	-0-	2319	2			N	-0-					119
*04	3333	X	3333	-0-	-0- B	-0-	3333	2			N	-0-					119

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

11	1170	N	1075	-0-	-95 B	-0-	1075	2			N	-0-					129
12	1209	N	1093	-0-	-116 B	-0-	1093	2			N	-0-					129
01	1147	N	1028	-0-	-119 B	-0-	1028	2			N	-0-					129
02	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-					129
03	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2			N	-0-					129
*04	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	2			N	-0-					129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

11	8654	X	8654	-0-	-0- B	-0-	8654	2			Y	-0-					-0-
12	6324	X	4700	-0-	-1624 B	-0-	4700	2			Y	-0-					-0-
01	6324	X	3089	-0-	-3235 B	-0-	3089	2			Y	-0-					-0-
02	7336	X	3393	-0-	-3943 B	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
03	8122	X	7645	-0-	-477 B	-0-	7645	2			Y	-0-					-0-
04	7860	X	6147	-0-	-1713 B	-0-	6147	2			Y	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

11	6360	X	5907	-0-	-453 B	-0-	5900	2	7	9	N	6	187	1			35
12	6572	X	6204	-0-	-368 B	-0-	6204	2			N	-0-					35
01	6572	X	5964	-0-	-608 B	-0-	5954	2	10	9	N	9					44
02	5824	X	5817	-0-	-7 B	-0-	5817	2			N	-0-					44
03	6386	X	5683	-0-	-703 B	-0-	5683	2			N	-0-					44
04	6000	X	5914	-0-	-86 B	-0-	5914	2			N	-0-					44

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

11	2370	X	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1993	-0-	-177 B	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	1940	-0-	-633 B	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
02	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1973	-0-	-11 B	-0-	1951	2	22	9	N	20					20
04	1890	N	1771	-0-	-119 B	-0-	1749	2	22	9	N	20					40

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

11	3180	X	2448	-0-	-732 B	-0-	121	1	2327	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	2837	-0-	-697 B	-0-	153	1	2684	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	1188	-0-	-2346 B	-0-	65	1	1123	2	N	-0-					-0-
02	3652	X	3652	-0-	-0- B	-0-	164	1	3488	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2592	-0-	-260 B	-0-	124	1	2468	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2357	-0-	-403 B	-0-	85	1	2272	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 #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	2560	-0-	-2390 B	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
12	4433	X	3207	-0-	-1226 B	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3054	-0-	-449 B	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2284	-0-	-712 B	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	1894	-0-	-1423 B	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2166	-0-	-924 B	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

11	5970	X	5609	-0-	-361 B	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5635	-0-	-534 B	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5283	-0-	-886 B	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	5133	-0-	-0- B	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
03	5733	X	5733	-0-	-0- B	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
*04	5479	X	5479	-0-	-0- B	-0-	5479	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

11	4560	X	4175	-0-	-385 B	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4326	-0-	-324 B	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4207	-0-	-412 B	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3693	-0-	-423 B	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4075	-0-	-389 B	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3841	-0-	-359 B	-0-	3841	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

11	5219	X	5219	-0-	-0- B	-0-	5219	2			N	-0-					202
12	4849	X	4849	-0-	-0- B	-0-	4849	2			N	-0-	188	1			14
01	4952	X	4952	-0-	-0- B	-0-	4946	2	6	9	N	5					19
02	5320	X	4424	-0-	-896 B	-0-	4424	2			N	-0-					19
03	5580	X	4514	-0-	-1066 B	-0-	4514	2			N	-0-					19
04	5220	X	5046	-0-	-174 B	-0-	4996	2	50	9	N	45					64

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

11	3990	X	3661	-0-	-329 B	-0-	3661	2			N	-0-					98
12	4123	X	3951	-0-	-172 B	-0-	3951	2			N	-0-					98
01	3975	X	3975	-0-	-0- B	-0-	3975	2			N	-0-					98
02	3584	X	3493	-0-	-91 B	-0-	3493	2			N	-0-					98
03	3937	X	3771	-0-	-166 B	-0-	3771	2			N	-0-					98
04	3840	X	3532	-0-	-308 B	-0-	3519	2	13	9	N	12					110

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

11	11670	X	11670	-0-	-0- B	-0-	11670	2			N	-0-					192
12	12307	X	10084	-0-	-2223 B	-0-	10084	2			N	-0-					192
01	13184	X	13184	-0-	-0- B	-0-	13184	2			N	-0-					192
02	10948	X	7667	-0-	-3281 B	-0-	7636	2	31	9	N	28	180	1			40
03	12215	X	12215	-0-	-0- B	-0-	12215	2			N	-0-					40
04	11730	X	7573	-0-	-4157 B	-0-	7573	2			N	-0-					40

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

11	3300	X	2559	-0-	-741 B	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2578	-0-	-336 B	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2534	-0-	-225 B	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2311	-0-	-69 B	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2495	-0-	-78 B	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
*04	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	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 #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6210 X	4774	-0-	-1436 B	-0-	4774 2		N	-0-			-0-
12	5890 X	3856	-0-	-2034 B	-0-	3856 2		N	-0-			-0-
01	5890 X	3531	-0-	-2359 B	-0-	3531 2		N	-0-			-0-
02	5068 X	4883	-0-	-185 B	-0-	4883 2		N	-0-			-0-
03	5363 X	4711	-0-	-652 B	-0-	4711 2		N	-0-			-0-
*04	4856 X	4856	-0-	-0- B	-0-	4856 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

11	9370 X	9370	-0-	-0- B	-0-	9370 2		Y	-0-			-0-
12	7781 X	7028	-0-	-753 B	-0-	7028 2		Y	-0-			-0-
01	7781 X	7625	-0-	-156 B	-0-	7625 2		Y	-0-			-0-
02	7163 X	7163	-0-	-0- B	-0-	7163 2		Y	-0-			-0-
03	7254 X	6382	-0-	-872 B	-0-	6382 2		Y	-0-			-0-
*04	7089 X	7089	-0-	-0- B	-0-	7089 2		Y	-0-			-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

11	6948 X	6948	-0-	-0- B	-0-	6948 2		N	-0-			115
12	7244 X	7244	-0-	-0- B	-0-	7244 2		N	-0-	80 1		35
01	7447 X	7447	-0-	-0- B	-0-	7447 2		N	-0-			35
02	7202 X	7202	-0-	-0- B	-0-	7202 2		N	-0-			35
03	5054 X	5054	-0-	-0- B	-0-	5053 2	1 9	N	1			36
*04	4495 X	4495	-0-	-0- B	-0-	4495 2		N	-0-			36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

11	12990 X	8728	-0-	-4262 B	-128051	8706 2	22 9	N	20			82
12	11842 X	9548	-0-	-2294 B	-128051	9548 2		N	-0-			82
01	12090 X	9743	-0-	-2347 B	-128051	9743 2		N	-0-			82
02	10920 X	10381	-0-	-539 B	-128051	10381 2		N	-0-			82
03	12090 X	7054	-0-	-5036 B	-128051	7054 2		N	-0-			82
04	9420 X	10908	-0-	1488 B	-126563	10908 2		N	-0-			82

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

11	7950 X	6251	-0-	-1699 B	-0-	6251 2		N	-0-			97
12	8029 X	6560	-0-	-1469 B	-0-	6560 2		N	-0-			97
01	8029 X	6489	-0-	-1540 B	-0-	6489 2		N	-0-			97
02	5653 X	5653	-0-	-0- B	-0-	5653 2		N	-0-			97
03	7466 X	7466	-0-	-0- B	-0-	7466 2		N	-0-			97
*04	7219 X	7219	-0-	-0- B	-0-	7219 2		N	-0-			97

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

11	9341 X	9341	-0-	-0- B	-0-	9341 2		Y	-0-			-0-
12	7002 X	7002	-0-	-0- B	-0-	7002 2		Y	-0-			-0-
01	6386 X	5764	-0-	-622 B	-0-	5764 2		Y	-0-			-0-
02	8232 X	4476	-0-	-3756 B	-0-	4476 2		Y	-0-			-0-
03	9114 X	4571	-0-	-4543 B	-0-	4571 2		Y	-0-			-0-
04	8820 X	4260	-0-	-4560 B	-0-	4260 2		Y	-0-			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

11	9630 X	8424	-0-	-1206 B	-0-	8424 2		N	-0-			157
12	9517 X	8462	-0-	-1055 B	-0-	8462 2		N	-0-			157
01	9517 X	8379	-0-	-1138 B	-0-	8379 2		N	-0-			157
02	8316 X	6678	-0-	-1638 B	-0-	6678 2		N	-0-			157
03	9207 X	7051	-0-	-2156 B	-0-	7051 2		N	-0-			157
04	8430 X	7700	-0-	-730 B	-0-	7700 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 #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	7732	-0-	-2438 B	-9285	7732	2			N	-0-					25
12	10509	X	6697	-0-	-3812 B	-9285	6697	2			N	-0-					25
01	10509	X	4355	-0-	-6154 B	-9285	4355	2			N	-0-					25
02	9212	X	3329	-0-	-5883 B	-9285	3329	2			N	-0-					25
03	9827	X	5701	-0-	-4126 B	-9285	5701	2			N	-0-					25
04	7740	X	2990	-0-	-4750 B	-9285	2990	2			N	-0-					25

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

11	3151	X	3151	-0-	-0- B	-0-	3151	2			N	-0-					107
12	3233	X	3233	-0-	-0- B	-0-	3233	2			N	-0-					107
01	3266	X	3266	-0-	-0- B	-0-	3266	2			N	-0-					107
02	2894	X	2894	-0-	-0- B	-0-	2831	2	63	9	N	57					164
03	3079	X	3079	-0-	-0- B	-0-	3079	2			N	-0-					164
*04	2974	X	2974	-0-	-0- B	-0-	2935	2	39	9	N	35	180	1			19

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

11	6180	X	5827	-0-	-353 B	-18281	5827	2			N	-0-					40
12	5921	X	5898	-0-	-23 B	-18281	5898	2			N	-0-					40
01	5983	X	5689	-0-	-294 B	-18281	5689	2			N	-0-					40
02	5264	X	4779	-0-	-485 B	-18281	4779	2			N	-0-					40
03	5828	X	4971	-0-	-857 B	-18281	4971	2			N	-0-					40
04	5640	X	5522	-0-	-118 B	-18281	5522	2			N	-0-					40

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

11	11460	X	9503	-0-	-1957 B	-0-	9503	2			N	-0-					80
12	11377	X	8937	-0-	-2440 B	-0-	8937	2			N	-0-					80
01	10974	X	8894	-0-	-2080 B	-0-	8894	2			N	-0-					80
02	9184	X	7895	-0-	-1289 B	-0-	7895	2			N	-0-					80
03	9827	X	9127	-0-	-700 B	-0-	9127	2			N	-0-					80
04	9510	X	8221	-0-	-1289 B	-0-	8221	2			N	-0-					80

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

11	10815	X	10815	-0-	-0- B	-0-	466	1	10349	2	N	-0-					-0-
12	12103	X	12103	-0-	-0- B	-0-	521	1	11582	2	N	-0-					-0-
01	12000	X	12000	-0-	-0- B	-0-	517	1	11483	2	N	-0-					-0-
02	11312	X	10107	-0-	-1205 B	-0-	435	1	9672	2	N	-0-					-0-
03	12524	X	8806	-0-	-3718 B	-0-	379	1	8427	2	N	-0-					-0-
04	11700	X	8364	-0-	-3336 B	-0-	360	1	8004	2	N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

11	5370	X	4593	-0-	-777 B	-0-	4593	2			N	-0-					27
12	5425	X	4750	-0-	-675 B	-0-	4750	2			N	-0-					27
01	5301	X	4221	-0-	-1080 B	-0-	4221	2			N	-0-					27
02	4676	X	4379	-0-	-297 B	-0-	4379	2			N	-0-					27
03	5084	X	4475	-0-	-609 B	-0-	4475	2			N	-0-					27
04	4590	X	4307	-0-	-283 B	-0-	4307	2			N	-0-					27

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5730	X	5440	-0-	-290 B	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	2631	-0-	-3290 B	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4386	-0-	-1535 B	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4776	-0-	-320 B	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4150	-0-	-1461 B	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	3907	-0-	-1523 B	-0-	3907	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

11	17317	X	17317	-0-	-0- B	-0-	859	1	16458	2	N	-0-					90
12	18972	X	12234	-0-	-6738 B	-0-	659	1	11575	2	N	-0-					90
01	23405	X	6505	-0-	-16900 B	-0-	356	1	6149	2	N	-0-					90
02	15400	X	6784	-0-	-8616 B	-0-	305	1	6479	2	N	-0-					90
03	17050	X	6472	-0-	-10578 B	-0-	309	1	6163	2	N	-0-					90
04	16500	X	6669	-0-	-9831 B	-0-	241	1	6428	2	N	-0-					90

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

11	7230	X	6768	-0-	-462 B	-0-	6768	2			N	-0-					65
12	7471	X	7318	-0-	-153 B	-0-	7318	2			N	-0-					65
01	7471	X	7039	-0-	-432 B	-0-	7039	2			N	-0-					65
02	6776	X	6342	-0-	-434 B	-0-	6342	2			N	-0-					65
03	7316	X	6677	-0-	-639 B	-0-	6677	2			N	-0-					65
04	7080	X	6594	-0-	-486 B	-0-	6594	2			N	-0-					65

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

11	9870	X	8570	-0-	-1300 B	-0-	8570	2			Y	-0-					-0-
12	10013	X	8321	-0-	-1692 B	-0-	8321	2			Y	-0-					-0-
01	9734	X	7238	-0-	-2496 B	-0-	7238	2			Y	-0-					-0-
02	8596	X	7252	-0-	-1344 B	-0-	7252	2			Y	-0-					-0-
03	8866	X	8009	-0-	-857 B	-0-	8009	2			Y	-0-					-0-
04	8580	X	7642	-0-	-938 B	-0-	7642	2			Y	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

11	6240	X	7446	-0-	1206 B	-4641	7446	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5819	-0-	-629 B	-4641	5819	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5799	-0-	-649 B	-4641	5799	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6931	-0-	463 B	-4178	6931	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	5995	-0-	-1166 B	-4178	5995	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5791	-0-	-1139 B	-4178	5791	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

11	6660	X	2826	-0-	-3834 B	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	3850	-0-	-1730 B	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	3402	-0-	-1682 B	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3686	-0-	-486 B	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3966	-0-	-405 B	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3545	-0-	-175 B	-0-	3545	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

11	4140	X	1957	-0-	-2183 B	-0-	1957	2			N	-0-					19
12	3689	X	1825	-0-	-1864 B	-0-	1825	2			N	-0-					19
01	3689	X	1462	-0-	-2227 B	-0-	1459	2	3	9	N	3					22
02	3332	X	3302	-0-	-30 B	-0-	3302	2			N	-0-					22
03	2777	X	2777	-0-	-0- B	-0-	2777	2			N	-0-					22
*04	2488	X	2488	-0-	-0- B	-0-	2488	2			N	-0-					22

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5220	X	5077	-0-	-143 B	-0-	5077	2			N	-0-					94
12	6252	X	6252	-0-	-0- B	-0-	6252	2			N	-0-					94
01	5724	X	5724	-0-	-0- B	-0-	5724	2			N	-0-					94
02	5880	X	5070	-0-	-810 B	-0-	5070	2			N	-0-					94
03	6510	X	6211	-0-	-299 B	-0-	6211	2			N	-0-					94
04	6060	X	6013	-0-	-47 B	-0-	6013	2			N	-0-					94

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

11	5331	X	5331	-0-	-0- B	-0-	5331	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4461	-0-	-654 B	-0-	4461	2			Y	-0-					-0-
01	5115	X	3737	-0-	-1378 B	-0-	3737	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	4191	-0-	-205 B	-0-	4191	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4432	-0-	-435 B	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	3968	-0-	-742 B	-0-	3968	2			Y	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

11	4860	X	4871	-0-	11 B	-4891	4871	2			N	-0-					53
12	5084	X	4944	-0-	-140 B	-4891	4944	2			N	-0-					53
01	5084	X	4731	-0-	-353 B	-4891	4731	2			N	-0-					53
02	4592	X	3812	-0-	-780 B	-4891	3812	2			N	-0-					53
03	5022	X	4888	-0-	-134 B	-4891	4888	2			N	-0-					53
04	4860	X	4310	-0-	-550 B	-4891	4310	2			N	-0-					53

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

11	8280	X	7479	-0-	-801 B	-0-	7479	2			N	-0-					88
12	8494	X	8005	-0-	-489 B	-0-	8005	2			N	-0-					88
01	8401	X	7907	-0-	-494 B	-0-	7907	2			N	-0-					88
02	7364	X	6953	-0-	-411 B	-0-	6953	2			N	-0-					88
03	8060	X	7624	-0-	-436 B	-0-	7624	2			N	-0-					88
04	7740	X	7287	-0-	-453 B	-0-	7287	2			N	-0-					88

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

11	7842	X	7842	-0-	-0- B	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
12	19161	X	19161	-0-	-0- B	-0-	19161	2			N	-0-					-0-
01	15286	X	15286	-0-	-0- B	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
02	11307	X	11307	-0-	-0- B	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
03	6362	X	6362	-0-	-0- B	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
*04	6308	X	6308	-0-	-0- B	-0-	6308	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

11	9441	X	9441	-0-	-0- B	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8804	-0-	-0- B	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7472	-0-	-929 B	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
02	5197	X	5197	-0-	-0- B	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
03	23315	X	23315	-0-	-0- B	-0-	23315	2			N	-0-					-0-
*04	9625	X	9625	-0-	-0- B	-0-	9625	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

11	14490	X	11778	-0-	-2712 B	-0-	11778	2			Y	-0-					105
12	14725	X	12573	-0-	-2152 B	-0-	12573	2			Y	-0-					105
01	14105	X	12986	-0-	-1119 B	-0-	12986	2			Y	-0-					105
02	12264	X	11821	-0-	-443 B	-0-	11821	2			Y	-0-					105
03	12829	X	12829	-0-	-0- B	-0-	12829	2			Y	-0-					105
04	12570	X	12046	-0-	-524 B	-0-	12046	2			Y	-0-					105

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12390	X	11499	-0-	-891 B	-73311	11499	2			N	-0-					63
12	12803	X	11198	-0-	-1605 B	-73311	11198	2			N	-0-					63
01	12803	X	9963	-0-	-2840 B	-73311	9963	2			N	-0-					63
02	11844	X	9000	-0-	-2844 B	-73311	9000	2			N	-0-					63
03	11873	X	11003	-0-	-870 B	-73311	11003	2			N	-0-					63
04	11490	X	9610	-0-	-1880 B	-73311	9610	2			N	-0-					63

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

11	9232	X	9232	-0-	-0- B	-0-	9232	2			N	-0-					79
12	10068	X	10068	-0-	-0- B	-0-	10068	2			N	-0-					79
01	8651	X	8651	-0-	-0- B	-0-	8651	2			N	-0-					79
02	8764	X	7362	-0-	-1402 B	-0-	7362	2			N	-0-					79
03	9889	X	9875	-0-	-14 B	-0-	9875	2			N	-0-					79
04	9570	X	7408	-0-	-2162 B	-0-	7408	2			N	-0-					79

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

11	9630	X	8148	-0-	-1482 B	-0-	8148	2			N	-0-					150
12	9920	X	7566	-0-	-2354 B	-0-	7566	2			N	-0-					150
01	9920	X	7769	-0-	-2151 B	-0-	7769	2			N	-0-					150
02	8064	X	6450	-0-	-1614 B	-0-	6450	2			N	-0-					150
03	8432	X	6992	-0-	-1440 B	-0-	6992	2			N	-0-					150
04	8160	X	7380	-0-	-780 B	-0-	7380	2			N	-0-					150

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

11	7830	X	7633	-0-	-197 B	-0-	7633	2			N	-0-					75
12	8091	X	7885	-0-	-206 B	-0-	7885	2			N	-0-					75
01	8015	X	8015	-0-	-0- B	-0-	8015	2			N	-0-					75
02	7112	X	6852	-0-	-260 B	-0-	6852	2			N	-0-					75
03	7874	X	7388	-0-	-486 B	-0-	7388	2			N	-0-					75
04	7650	X	6366	-0-	-1284 B	-0-	6366	2			N	-0-					75

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

11	7140	X	6433	-0-	-707 B	-0-	6433	2			N	-0-					55
12	7037	X	6045	-0-	-992 B	-0-	6045	2			N	-0-					55
01	7037	X	6222	-0-	-815 B	-0-	6222	2			N	-0-					55
02	6356	X	5704	-0-	-652 B	-0-	5704	2			N	-0-					55
03	6634	X	6427	-0-	-207 B	-0-	6427	2			N	-0-					55
04	6420	X	6071	-0-	-349 B	-0-	6071	2			N	-0-					55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

11	5010	X	4263	-0-	-747 B	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4555	-0-	-622 B	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4399	-0-	-530 B	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3768	-0-	-628 B	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4097	-0-	-615 B	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4110	-0-	-300 B	-0-	4093	2	17	9	N	15					15

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

11	8640	X	7865	-0-	-775 B	-0-	7865	2			N	-0-					135
12	8928	X	4751	-0-	-4177 B	-0-	4751	2			N	-0-					135
01	8463	X	2934	-0-	-5529 B	-0-	2934	2			N	-0-					135
02	7644	X	2285	-0-	-5359 B	-0-	2285	2			N	-0-					135
03	8432	X	7030	-0-	-1402 B	-0-	7026	2	4	9	N	4					139
*04	8901	X	8901	-0-	-0- B	-0-	8901	2			N	-0-					139

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8303 X	8303	-0-	-0- B	-0-	8303	2	N	-0-			-0-
12	6053 X	6053	-0-	-0- B	-0-	6053	2	N	-0-			-0-
01	5561 X	5561	-0-	-0- B	-0-	5561	2	N	-0-			-0-
02	5075 X	5075	-0-	-0- B	-0-	5075	2	N	-0-			-0-
03	5208 X	4221	-0-	-987 B	-0-	4221	2	N	-0-			-0-
04	5040 X	4119	-0-	-921 B	-0-	4119	2	N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

11	7513 X	7513	-0-	-0- B	-0-	7513	2	N	-0-			88
12	7621 X	7621	-0-	-0- B	-0-	7621	2	N	-0-			88
01	5027 X	5027	-0-	-0- B	-0-	5027	2	N	-0-			88
02	6636 X	2942	-0-	-3694 B	-0-	2942	2	N	-0-			88
03	7347 X	3179	-0-	-4168 B	-0-	3179	2	N	-0-			88
04	7110 X	3032	-0-	-4078 B	-0-	3032	2	N	-0-			88

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

11	15270 X	13225	-0-	-2045 B	-63445	13225	2	N	-0-			28
12	15593 X	13138	-0-	-2455 B	-63445	13138	2	N	-0-			28
01	15252 X	13354	-0-	-1898 B	-63445	13354	2	N	-0-			28
02	13020 X	11825	-0-	-1195 B	-63445	11825	2	N	-0-			28
03	13671 X	11667	-0-	-2004 B	-63445	11667	2	N	-0-			28
04	13230 X	12227	-0-	-1003 B	-63445	12227	2	N	-0-			28

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

11	4116 X	4116	-0-	-0- B	-0-	4116	2	N	-0-			-0-
12	4052 X	4052	-0-	-0- B	-0-	4052	2	N	-0-			-0-
01	4634 X	4634	-0-	-0- B	-0-	4634	2	N	-0-			-0-
02	4883 X	4883	-0-	-0- B	-0-	4883	2	N	-0-			-0-
03	4247 X	1248	-0-	-2999 B	-0-	1248	2	N	-0-			-0-
*04	5673 X	5673	-0-	-0- B	-0-	5673	2	N	-0-			-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

11	5070 X	4785	-0-	-285 B	-0-	4785	2	N	-0-			132
12	5239 X	4870	-0-	-369 B	-0-	4870	2	N	-0-			132
01	5239 X	4720	-0-	-519 B	-0-	4720	2	N	-0-			132
02	4508 X	3971	-0-	-537 B	-0-	3971	2	N	-0-			132
03	4960 X	4323	-0-	-637 B	-0-	4323	2	N	-0-			132
04	4800 X	3824	-0-	-976 B	-0-	3824	2	N	-0-			132

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.14775 - 16977

11	19680 X	16537	-0-	-3143 B	-0-	16537	2	N	-0-			-0-
12	20336 X	15804	-0-	-4532 B	-0-	15804	2	N	-0-			-0-
01	20336 X	14438	-0-	-5898 B	-0-	14438	2	N	-0-			-0-
02	18900 X	12194	-0-	-6706 B	-0-	12194	2	N	-0-			-0-
03	18972 X	12461	-0-	-6511 B	-0-	12461	2	N	-0-			-0-
04	16530 X	11068	-0-	-5462 B	-0-	11068	2	N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

11	7140 X	4735	-0-	-2405 B	-0-	4735	2	N	-0-			24
12	7851 X	7851	-0-	-0- B	-0-	7851	2	N	-0-			24
01	7507 X	7507	-0-	-0- B	-0-	7507	2	N	-0-			24
02	7249 X	7249	-0-	-0- B	-0-	7249	2	N	-0-			24
03	6594 X	6594	-0-	-0- B	-0-	6594	2	N	-0-			24
*04	6428 X	6428	-0-	-0- B	-0-	6428	2	N	-0-			24

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8160	X	8160	-0-	-0- B	-0-	8160	2			N	-0-					45
12	8336	X	8336	-0-	-0- B	-0-	8336	2			N	-0-					45
01	8308	X	7722	-0-	-586 B	-0-	7722	2			N	-0-					45
02	7532	X	6256	-0-	-1276 B	-0-	6256	2			N	-0-					45
03	8339	X	7956	-0-	-383 B	-0-	7956	2			N	-0-					45
04	8070	X	7199	-0-	-871 B	-0-	7199	2			N	-0-					45

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

11	11220	X	7094	-0-	-4126 B	-0-	7094	2			N	-0-					34
12	14229	X	5643	-0-	-8586 B	-0-	5643	2			N	-0-					34
01	14229	X	10294	-0-	-3935 B	-0-	10294	2			N	-0-					34
02	12824	X	5074	-0-	-7750 B	-0-	5074	2			N	-0-					34
03	9468	X	9468	-0-	-0- B	-0-	9468	2			N	-0-					34
*04	16355	X	16355	-0-	-0- B	-0-	16355	2			N	-0-					34

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

11	11670	X	9061	-0-	-2609 B	-0-	9061	2			N	-0-					15
12	10912	X	9518	-0-	-1394 B	-0-	9518	2			N	-0-					15
01	10416	X	9804	-0-	-612 B	-0-	9804	2			N	-0-					15
02	8903	X	8903	-0-	-0- B	-0-	8903	2			N	-0-					15
03	9827	X	9412	-0-	-415 B	-0-	9412	2			N	-0-					15
04	9480	X	8538	-0-	-942 B	-0-	8538	2			N	-0-					15

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

11	3210	X	2833	-0-	-377 B	-952	2833	2			N	-0-					64
12	3162	X	2998	-0-	-164 B	-952	2998	2			N	-0-					64
01	3162	X	2832	-0-	-330 B	-952	2832	2			N	-0-					64
02	2856	X	2756	-0-	-100 B	-952	2756	2			N	-0-					64
03	3038	X	2882	-0-	-156 B	-952	2882	2			N	-0-					64
04	2910	X	2619	-0-	-291 B	-952	2619	2			N	-0-					64

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

11	6210	X	5331	-0-	-879 B	-669064	5331	2			N	-0-					5
12	5239	X	3411	-0-	-1828 B	-669064	3411	2			N	-0-					5
01	4402	X	2520	-0-	-1882 B	-669064	2520	2			N	-0-					5
02	4088	X	2185	-0-	-1903 B	-669064	2185	2			N	-0-					5
03	4526	X	11852	-0-	7326 B	-661738	11852	2			N	-0-					5
04	4380	X	6398	-0-	2018 B	-659720	6398	2			N	-0-					5

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

11	6789	X	6789	-0-	-0- B	-0-	768	1	6021	2	N	-0-					20
12	6940	X	6940	-0-	-0- B	-0-	813	1	6127	2	N	-0-					20
01	6621	X	6621	-0-	-0- B	-0-	801	1	5820	2	N	-0-					20
02	6104	X	5675	-0-	-429 B	-0-	577	1	5098	2	N	-0-					20
03	6758	X	6219	-0-	-539 B	-0-	686	1	5533	2	N	-0-					20
04	6540	X	4789	-0-	-1751 B	-0-	434	1	4355	2	N	-0-					20

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

11	12420	X	9022	-0-	-3398 B	-0-	9022	2			N	-0-					120
12	12834	X	9586	-0-	-3248 B	-0-	9586	2			N	-0-					120
01	12896	X	8746	-0-	-4150 B	-0-	8746	2			N	-0-					120
02	11235	X	11235	-0-	-0- B	-0-	11235	2			N	-0-					120
03	10323	X	8634	-0-	-1689 B	-0-	8634	2			N	-0-					120
04	9270	X	8683	-0-	-587 B	-0-	8683	2			N	-0-					120

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8280 X	7383	-0-	-897 B	-26930	7383	2			N	-0-					20
12	8432 X	6850	-0-	-1582 B	-26930	6850	2			N	-0-					20
01	8339 X	7075	-0-	-1264 B	-26930	7075	2			N	-0-					20
02	7532 X	6559	-0-	-973 B	-26930	6559	2			N	-0-					20
03	8029 X	6847	-0-	-1182 B	-26930	6847	2			N	-0-					20
04	7380 X	7051	-0-	-329 B	-26930	7051	2			N	-0-					20

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

11	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	36	1	1616	2	N	-0-					-0-
12	2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-	65	1	2277	2	N	-0-					-0-
01	2321 N	2321	-0-	-0- B	-0-	62	1	2259	2	N	-0-					-0-
02	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	57	1	1992	2	N	-0-					-0-
03	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	44	1	1745	2	N	-0-					-0-
*04	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	33	1	1584	2	N	-0-					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

11	5340 X	5092	-0-	-248 B	-0-	5092	2			N	-0-					26
12	5518 X	5159	-0-	-359 B	-0-	5079	2	80	9	N	73	58	1			41
01	5425 X	5098	-0-	-327 B	-0-	5098	2			N	-0-					41
02	4676 X	4049	-0-	-627 B	-0-	4049	2			N	-0-					41
03	5177 X	4312	-0-	-865 B	-0-	4312	2			N	-0-					41
04	5010 X	4226	-0-	-784 B	-0-	4226	2			N	-0-					41

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

11	6330 X	5627	-0-	-703 B	-0-	5627	2			N	-0-					57
12	6541 X	5462	-0-	-1079 B	-0-	5459	2	3	9	N	3					60
01	6541 X	6161	-0-	-380 B	-0-	6161	2			N	-0-					60
02	4956 X	4760	-0-	-196 B	-0-	4760	2			N	-0-					60
03	5674 X	5674	-0-	-0- B	-0-	5674	2			N	-0-					60
04	5310 X	5156	-0-	-154 B	-0-	5156	2			N	-0-					60

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

11	4620 X	3341	-0-	-1279 B	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
12	4185 X	3782	-0-	-403 B	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
01	3999 X	3794	-0-	-205 B	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
02	3472 X	3242	-0-	-230 B	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
03	3782 X	3772	-0-	-10 B	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
04	3660 X	3022	-0-	-638 B	-0-	3022	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

11	900 N	812	-0-	-88 B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
12	961 N	849	-0-	-112 B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
01	868 N	819	-0-	-49 B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	837 N	640	-0-	-197 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	780 N	16	-0-	-764 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

11	6528 X	6528	-0-	-0- B	-0-	6528	2			N	-0-					58
12	6817 X	6817	-0-	-0- B	-0-	6817	2			N	-0-					58
01	6882 X	6882	-0-	-0- B	-0-	6882	2			N	-0-					58
02	6184 X	6184	-0-	-0- B	-0-	6184	2			N	-0-					58
03	6115 X	6115	-0-	-0- B	-0-	6115	2			N	-0-					58
*04	6065 X	6065	-0-	-0- B	-0-	6065	2			N	-0-					58

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8100 X	7728	-0-	-372 B	-16757	7728	2			N	-0-					62
12	8308 X	7667	-0-	-641 B	-16757	7667	2			N	-0-					62
01	8308 X	7988	-0-	-320 B	-16757	7988	2			N	-0-					62
02	7392 X	7228	-0-	-164 B	-16757	7228	2			N	-0-					62
03	8184 X	7989	-0-	-195 B	-16757	7989	2			N	-0-					62
04	7740 X	7513	-0-	-227 B	-16757	7513	2			N	-0-					62

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

11	16140 X	15472	-0-	-668 B	-10835	15472	2			N	-0-					62
12	16678 X	15720	-0-	-958 B	-10835	15720	2			N	-0-					62
01	16678 X	15039	-0-	-1639 B	-10835	15039	2			N	-0-					62
02	15316 X	12707	-0-	-2609 B	-10835	12707	2			N	-0-					62
03	15996 X	14100	-0-	-1896 B	-10835	14100	2			N	-0-					62
04	15480 X	13100	-0-	-2380 B	-10835	13100	2			N	-0-					62

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

11	8190 X	6954	-0-	-1236 B	-4994	6954	2			N	-0-					90
12	8122 X	7078	-0-	-1044 B	-4994	7078	2			N	-0-					90
01	8091 X	7019	-0-	-1072 B	-4994	7019	2			N	-0-					90
02	7280 X	6240	-0-	-1040 B	-4994	6240	2			N	-0-					90
03	7812 X	6859	-0-	-953 B	-4994	6859	2			N	-0-					90
04	6960 X	6509	-0-	-451 B	-4994	6509	2			N	-0-					90

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

11	5872 X	5872	-0-	-0- B	-0-	5872	2			N	-0-					50
12	5739 X	5739	-0-	-0- B	-0-	5739	2			N	-0-					50
01	4608 X	4608	-0-	-0- B	-0-	4608	2			N	-0-					50
02	6424 X	6424	-0-	-0- B	-0-	6424	2			N	-0-					50
03	8710 X	8710	-0-	-0- B	-0-	8710	2			N	-0-					50
*04	6453 X	6453	-0-	-0- B	-0-	6453	2			N	-0-					50

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

11	32160 X	25758	-0-	-6402 B	-0-	25758	2			N	-0-					35
12	33232 X	21817	-0-	-11415 B	-0-	21817	2			N	-0-					35
01	33201 X	22747	-0-	-10454 B	-0-	22747	2			N	-0-					35
02	25788 X	18750	-0-	-7038 B	-0-	18748	2	2	9	N	2					37
03	26629 X	20269	-0-	-6360 B	-0-	20269	2			N	-0-					37
04	25770 X	16944	-0-	-8826 B	-0-	16944	2			N	-0-					37

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

11	8050 X	8050	-0-	-0- B	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
12	7905 X	6856	-0-	-1049 B	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
01	7905 X	6617	-0-	-1288 B	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
02	8428 X	5535	-0-	-2893 B	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
03	8308 X	6249	-0-	-2059 B	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
04	8040 X	6741	-0-	-1299 B	-0-	6741	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

11	8280 X	7575	-0-	-705 B	-0-	376	1	7199	2	N	-0-					-0-
12	8556 X	7599	-0-	-957 B	-0-	409	1	7190	2	N	-0-					-0-
01	8525 X	7246	-0-	-1279 B	-0-	397	1	6849	2	N	-0-					-0-
02	7140 X	6428	-0-	-712 B	-0-	289	1	6139	2	N	-0-					-0-
03	7905 X	7024	-0-	-881 B	-0-	335	1	6689	2	N	-0-					-0-
04	7590 X	6345	-0-	-1245 B	-0-	230	1	6115	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 #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15058 X	15058	-0-	-0- B	-0-	15058 2		N	-0-			-0-
12	15035 X	14995	-0-	-40 B	-0-	14995 2		N	-0-			-0-
01	15035 X	13630	-0-	-1405 B	-0-	13630 2		N	-0-			-0-
02	11577 X	11577	-0-	-0- B	-0-	11577 2		N	-0-			-0-
03	11687 X	10523	-0-	-1164 B	-0-	10523 2		N	-0-			-0-
04	11310 X	10141	-0-	-1169 B	-0-	10141 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

11	8114 X	8114	-0-	-0- B	-0-	402 1	7712 2	N	-0-			-0-
12	5952 X	2418	-0-	-3534 B	-0-	130 1	2288 2	N	-0-			-0-
01	6898 X	6898	-0-	-0- B	-0-	378 1	6520 2	N	-0-			-0-
02	8092 X	7099	-0-	-993 B	-0-	319 1	6780 2	N	-0-			-0-
03	8370 X	7573	-0-	-797 B	-0-	361 1	7212 2	N	-0-			-0-
04	8100 X	5908	-0-	-2192 B	-0-	214 1	5694 2	N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

11	10320 X	7543	-0-	-2777 B	-0-	7543 2		N	-0-			88
12	8401 X	7640	-0-	-761 B	-0-	7640 2		N	-0-			88
01	8401 X	5340	-0-	-3061 B	-0-	5340 2		N	-0-			88
02	7560 X	5932	-0-	-1628 B	-0-	5932 2		N	-0-			88
03	8091 X	7227	-0-	-864 B	-0-	7227 2		N	-0-			88
04	7530 X	7330	-0-	-200 B	-0-	7330 2		N	-0-			88

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

11	18630 X	15707	-0-	-2923 B	-0-	779 1	14928 2	N	-0-			-0-
12	19251 X	15667	-0-	-3584 B	-0-	844 1	14823 2	N	-0-			-0-
01	19251 X	15969	-0-	-3282 B	-0-	875 1	15094 2	N	-0-			-0-
02	15932 X	13299	-0-	-2633 B	-0-	598 1	12701 2	N	-0-			-0-
03	17453 X	14949	-0-	-2504 B	-0-	713 1	14236 2	N	-0-			-0-
04	15720 X	13106	-0-	-2614 B	-0-	474 1	12632 2	N	-0-			-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

11	14430 X	9846	-0-	-4584 B	-0-	9846 2		N	-0-			38
12	13919 X	8819	-0-	-5100 B	-0-	8819 2		N	-0-			38
01	12865 X	7697	-0-	-5168 B	-0-	7697 2		N	-0-			38
02	10948 X	9199	-0-	-1749 B	-0-	9199 2		N	-0-			38
03	10416 X	7803	-0-	-2613 B	-0-	7803 2		N	-0-			38
04	9840 X	7541	-0-	-2299 B	-0-	7541 2		N	-0-			38

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562

11	9870 X	9171	-0-	-699 B	-22546	9171 2		N	-0-			2
12	10199 X	9553	-0-	-646 B	-22546	9553 2		N	-0-			2
01	10044 X	7631	-0-	-2413 B	-22546	7631 2		N	-0-			2
02	9044 X	8295	-0-	-749 B	-22546	8295 2		N	-0-			2
03	9548 X	9072	-0-	-476 B	-22546	9072 2		N	-0-			2
04	9240 X	7966	-0-	-1274 B	-22546	7966 2		N	-0-			2

GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

11	14940 X	12964	-0-	-1976 B	-0-	12964 2		N	-0-			-0-
12	15128 X	12975	-0-	-2153 B	-0-	12975 2		N	-0-			-0-
01	15004 X	7405	-0-	-7599 B	-0-	7405 2		N	-0-			-0-
02	13106 X	13106	-0-	-0- B	-0-	13106 2		N	-0-			-0-
03	13485 X	12394	-0-	-1091 B	-0-	12394 2		N	-0-			-0-
04	12960 X	11591	-0-	-1369 B	-0-	11591 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 #: 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
11	5400	X	4777	-0-	-623 B	-0-	4777	2			N	-0-					48
12	5580	X	4892	-0-	-688 B	-0-	4892	2			N	-0-					48
01	5580	X	4681	-0-	-899 B	-0-	4681	2			N	-0-					48
02	4704	X	4576	-0-	-128 B	-0-	4576	2			N	-0-					48
03	5115	X	4755	-0-	-360 B	-0-	4755	2			N	-0-					48
04	4770	X	4354	-0-	-416 B	-0-	4354	2			N	-0-					48

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

11	13260	X	10407	-0-	-2853 B	-0-	10407	2			N	-0-					17
12	13702	X	10432	-0-	-3270 B	-0-	10432	2			N	-0-					17
01	13702	X	9726	-0-	-3976 B	-0-	9726	2			N	-0-					17
02	11648	X	9139	-0-	-2509 B	-0-	9139	2			N	-0-					17
03	12586	X	6920	-0-	-5666 B	-0-	6920	2			N	-0-					17
04	10410	X	8688	-0-	-1722 B	-0-	8688	2			N	-0-					17

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

11	6330	X	5347	-0-	-983 B	-0-	5347	2			N	-0-					50
12	6541	X	5641	-0-	-900 B	-0-	5641	2			N	-0-					50
01	6107	X	4751	-0-	-1356 B	-0-	4751	2			N	-0-					50
02	5292	X	4809	-0-	-483 B	-0-	4809	2			N	-0-					50
03	5797	X	5006	-0-	-791 B	-0-	5006	2			N	-0-					50
04	5460	X	5166	-0-	-294 B	-0-	5166	2			N	-0-					50

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

11	6360	X	4378	-0-	-1982 B	-0-	4378	2			N	-0-					80
12	6572	X	5456	-0-	-1116 B	-0-	5456	2			N	-0-					80
01	6572	X	5593	-0-	-979 B	-0-	5593	2			N	-0-					80
02	4543	X	4543	-0-	-0- B	-0-	4543	2			N	-0-					80
03	4894	X	4894	-0-	-0- B	-0-	4894	2			N	-0-					80
*04	5084	X	5084	-0-	-0- B	-0-	5084	2			N	-0-					80

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

11	28672	X	28672	-0-	-0- B	-0-	1422	1	27250	2	N	-0-					120
12	25122	X	25122	-0-	-0- B	-0-	1354	1	23768	2	N	-0-					120
01	23219	X	9662	-0-	-13557 B	-0-	529	1	9133	2	N	-0-					120
02	19376	X	37	-0-	-19339 B	-0-	2	1	35	2	N	-0-					120
03	21452	X	9872	-0-	-11580 B	-0-	471	1	9401	2	N	-0-					120
*04	27386	X	27386	-0-	-0- B	-0-	991	1	26395	2	N	-0-					120

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

11	3716	X	3716	-0-	-0- B	-0-	3716	2			N	-0-					23
12	3844	X	3367	-0-	-477 B	-0-	3367	2			N	-0-					23
01	3844	X	3808	-0-	-36 B	-0-	3808	2			N	-0-					23
02	3472	X	3084	-0-	-388 B	-0-	3084	2			N	-0-					23
03	3844	X	3529	-0-	-315 B	-0-	3529	2			N	-0-					23
04	3720	X	3285	-0-	-435 B	-0-	3285	2			N	-0-					23

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

11	20400	X	16908	-0-	-3492 B	-0-	16908	2			N	-0-					79
12	20119	X	16809	-0-	-3310 B	-0-	16809	2			N	-0-					79
01	19623	X	15995	-0-	-3628 B	-0-	15995	2			N	-0-					79
02	16716	X	14188	-0-	-2528 B	-0-	14188	2			N	-0-					79
03	17670	X	15446	-0-	-2224 B	-0-	15446	2			N	-0-					79
04	16920	X	14219	-0-	-2701 B	-0-	14219	2			N	-0-					79

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14310	X	11370	-0-	-2940 B	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	11679	-0-	-2922 B	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	12308	-0-	-2293 B	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	10874	-0-	-1558 B	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	10598	-0-	-2670 B	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	10378	-0-	-1532 B	-0-	10378	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

11	9930	X	8071	-0-	-1859 B	-29623	8071	2			N	-0-					17
12	9269	X	8495	-0-	-774 B	-29623	8495	2			N	-0-					17
01	9269	X	8334	-0-	-935 B	-29623	8334	2			N	-0-					17
02	8232	X	6282	-0-	-1950 B	-29623	6282	2			N	-0-					17
03	8618	X	8425	-0-	-193 B	-29623	8425	2			N	-0-					17
04	8220	X	7964	-0-	-256 B	-29623	7964	2			N	-0-					17

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

11	4410	X	3821	-0-	-589 B	-0-	3821	2			N	-0-					73
12	4557	X	3443	-0-	-1114 B	-0-	3443	2			N	-0-					73
01	4433	X	3816	-0-	-617 B	-0-	3816	2			N	-0-					73
02	3976	X	3535	-0-	-441 B	-0-	3535	2			N	-0-					73
03	4154	X	3620	-0-	-534 B	-0-	3620	2			N	-0-					73
04	3810	X	3766	-0-	-44 B	-0-	3766	2			N	-0-					73

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

11	9570	X	8208	-0-	-1362 B	-70216	8208	2			N	-0-					135
12	9889	X	7113	-0-	-2776 B	-70216	7113	2			N	-0-					135
01	9889	X	8937	-0-	-952 B	-70216	8937	2			N	-0-					135
02	8484	X	7698	-0-	-786 B	-70216	7698	2			N	-0-					135
03	8897	X	6839	-0-	-2058 B	-70216	6839	2			N	-0-					135
04	8640	X	8475	-0-	-165 B	-70216	8475	2			N	-0-					135

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

11	10470	X	8554	-0-	-1916 B	-0-	8554	2			N	-0-					58
12	10509	X	8958	-0-	-1551 B	-0-	8958	2			N	-0-					58
01	10199	X	9219	-0-	-980 B	-0-	9219	2			N	-0-					58
02	8988	X	8078	-0-	-910 B	-0-	8078	2			N	-0-					58
03	9703	X	8999	-0-	-704 B	-0-	8999	2			N	-0-					58
04	8910	X	8059	-0-	-851 B	-0-	8059	2			N	-0-					58

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

11	12810	X	10305	-0-	-2505 B	-443178	511	1	9794	2	N	-0-					100
12	13237	X	8335	-0-	-4902 B	-443178	449	1	7886	2	N	-0-					100
01	13237	X	5107	-0-	-8130 B	-443178	280	1	4827	2	N	-0-					100
02	11200	X	6984	-0-	-4216 B	-443178	314	1	6670	2	N	-0-					100
03	12400	X	6297	-0-	-6103 B	-443178	300	1	5997	2	N	-0-					100
04	10320	X	10555	-0-	235 B	-442943	382	1	10173	2	N	-0-					100

GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

11	4920	X	3114	-0-	-1806 B	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3061	-0-	-1837 B	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	1368	-0-	-3468 B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
02	5814	X	5814	-0-	-0- B	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
03	5262	X	5262	-0-	-0- B	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
*04	4480	X	4480	-0-	-0- B	-0-	4480	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3516	X	3516	-0-	-0-	B	-0-	3516	2			N	-0-					77
12	3627	X	3422	-0-	-205	B	-0-	3422	2			N	-0-					77
01	3596	X	3345	-0-	-251	B	-0-	3345	2			N	-0-					77
02	3220	X	2966	-0-	-254	B	-0-	2966	2			N	-0-					77
03	3565	X	3396	-0-	-169	B	-0-	3396	2			N	-0-					77
*04	5168	X	5168	-0-	-0-	B	-0-	5168	2			N	-0-					77

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

11	7141	X	7141	-0-	-0-	B	-0-	7141	2			N	-0-					120
12	7347	X	7031	-0-	-316	B	-0-	7031	2			N	-0-					120
01	7347	X	6414	-0-	-933	B	-0-	6414	2			N	-0-					120
02	7084	X	5737	-0-	-1347	B	-0-	5728	2	9	9	N	8					128
03	7564	X	6788	-0-	-776	B	-0-	6788	2			N	-0-					128
04	7140	X	6374	-0-	-766	B	-0-	6374	2			N	-0-					128

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

11	27000	X	18676	-0-	-8324	B	-0-	18676	2			N	-0-					30
12	27900	X	16905	-0-	-10995	B	-0-	16905	2			N	-0-					30
01	27900	X	15489	-0-	-12411	B	-0-	15489	2			N	-0-					30
02	19208	X	13211	-0-	-5997	B	-0-	13211	2			N	-0-					30
03	19313	X	13724	-0-	-5589	B	-0-	13724	2			N	-0-					30
04	18690	X	12551	-0-	-6139	B	-0-	12482	2	69	9	N	63					93

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 13322

11	2040	X	-0-	-0-	-2040	B	-0-					N	-0-					-0-
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	B	-0-					N	-0-					-0-
01	8577	X	8577	-0-	-0-	B	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
02	81174	X	81174	-0-	-0-	B	-0-	81174	2			N	-0-					-0-
03	61892	X	61892	-0-	-0-	B	-0-	61892	2			N	-0-					-0-
*04	39711	X	39711	-0-	-0-	B	-0-	39711	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

11	10350	X	9806	-0-	-544	B	-0-	9806	2			N	-0-					75
12	10354	X	4181	-0-	-6173	B	-0-	4181	2			N	-0-					75
01	10664	X	-0-	-0-	-10664	B	-0-					N	-0-					75
02	8568	X	8210	-0-	-358	B	-0-	8210	2			N	-0-					75
03	10602	X	10602	-0-	-0-	B	-0-	10602	2			N	-0-					75
*04	10270	X	10270	-0-	-0-	B	-0-	10270	2			N	-0-					75

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

11	7740	X	6210	-0-	-1530	B	-0-	6210	2			N	-0-					68
12	7998	X	7448	-0-	-550	B	-0-	7448	2			N	-0-					68
01	7626	X	6144	-0-	-1482	B	-0-	6144	2			N	-0-					68
02	6860	X	6168	-0-	-692	B	-0-	6168	2			N	-0-					68
03	7533	X	6999	-0-	-534	B	-0-	6999	2			N	-0-					68
04	7200	X	6770	-0-	-430	B	-0-	6770	2			N	-0-					68

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

11	4860	X	3507	-0-	-1353	B	-0-	3507	2			N	-0-					153
12	5022	X	4064	-0-	-958	B	-0-	4064	2			N	-0-					153
01	4650	X	3786	-0-	-864	B	-0-	3786	2			N	-0-					153
02	4088	X	3589	-0-	-499	B	-0-	3589	2			N	-0-					153
03	4371	X	3706	-0-	-665	B	-0-	3706	2			N	-0-					153
04	3930	X	3585	-0-	-345	B	-0-	3585	2			N	-0-					153

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16530 X	14823	-0-	-1707 B	-0-	14823 2		N	-0-			3
12	16771 X	15442	-0-	-1329 B	-0-	15442 2		N	-0-			3
01	16461 X	15403	-0-	-1058 B	-0-	15403 2		N	-0-			3
02	14616 X	12349	-0-	-2267 B	-0-	12349 2		N	-0-			3
03	16027 X	14938	-0-	-1089 B	-0-	14938 2		N	-0-			3
04	14940 X	14114	-0-	-826 B	-0-	14114 2		N	-0-			3

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

11	4140 X	3614	-0-	-526 B	-0-	3614 2		N	-0-			-0-
12	4061 X	3408	-0-	-653 B	-0-	3408 2		N	-0-			-0-
01	3844 X	3225	-0-	-619 B	-0-	3225 2		N	-0-			-0-
02	3388 X	2826	-0-	-562 B	-0-	2826 2		N	-0-			-0-
03	3720 X	3025	-0-	-695 B	-0-	3025 2		N	-0-			-0-
04	3600 X	2901	-0-	-699 B	-0-	2901 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

11	7650 X	6742	-0-	-908 B	-0-	6742 2		N	-0-			65
12	7812 X	7105	-0-	-707 B	-0-	7105 2		N	-0-			65
01	7781 X	7086	-0-	-695 B	-0-	7086 2		N	-0-			65
02	6776 X	6432	-0-	-344 B	-0-	6432 2		N	-0-			65
03	7347 X	7084	-0-	-263 B	-0-	7084 2		N	-0-			65
04	6870 X	6840	-0-	-30 B	-0-	6840 2		N	-0-			65

GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

11	8670 X	8354	-0-	-316 B	-0-	414 1	7940 2	N	-0-			-0-
12	8959 X	4549	-0-	-4410 B	-0-	245 1	4304 2	N	-0-			-0-
01	8959 X	2490	-0-	-6469 B	-0-	136 1	2354 2	N	-0-			-0-
02	10108 X	2037	-0-	-8071 B	-0-	92 1	1945 2	N	-0-			-0-
03	9716 X	9716	-0-	-0- B	-0-	463 1	9253 2	N	-0-			-0-
04	8340 X	4249	-0-	-4091 B	-0-	154 1	4095 2	N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

11	51270 X	47749	-0-	-3521 B	-0-	47749 2		N	-0-			-0-
12	52979 X	48421	-0-	-4558 B	-0-	48421 2		N	-0-			-0-
01	52111 X	45676	-0-	-6435 B	-0-	45676 2		N	-0-			-0-
02	47068 X	38667	-0-	-8401 B	-0-	38667 2		N	-0-			-0-
03	50468 X	41043	-0-	-9425 B	-0-	41043 2		N	-0-			-0-
04	47760 X	39325	-0-	-8435 B	-0-	39325 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

11	8356 X	8356	-0-	-0- B	-0-	8356 2		N	-0-			85
12	6758 X	6505	-0-	-253 B	-0-	6505 2		N	-0-			85
01	7059 X	7059	-0-	-0- B	-0-	7057 2	2 9	N	2			87
02	5656 X	5656	-0-	-0- B	-0-	5656 2		N	-0-			87
03	7406 X	7406	-0-	-0- B	-0-	7406 2		N	-0-			87
*04	6165 X	6165	-0-	-0- B	-0-	6165 2		N	-0-			87

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14827

11	25620 X	8182	-0-	-17438 B	-0-	406 1	7776 2	N	-0-			-0-
12	26474 X	6882	-0-	-19592 B	-0-	371 1	6511 2	N	-0-			-0-
01	26474 X	4492	-0-	-21982 B	-0-	246 1	4246 2	N	-0-			-0-
02	33796 X	4065	-0-	-29731 B	-0-	183 1	3882 2	N	-0-			-0-
03	16213 X	5266	-0-	-10947 B	-0-	251 1	5015 2	N	-0-			-0-
04	8190 X	6188	-0-	-2002 B	-0-	224 1	5964 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 #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	26670 X	24249	-0-	-2421 B	-507931	24249	2			N	-0-			7
12	27559 X	21836	-0-	-5723 B	-507931	21836	2			N	-0-			7
01	27559 X	19725	-0-	-7834 B	-507931	19725	2			N	-0-			7
02	23324 X	21693	-0-	-1631 B	-507931	21693	2			N	-0-			7
03	25575 X	22518	-0-	-3057 B	-507931	22518	2			N	-0-			7
04	24240 X	19812	-0-	-4428 B	-507931	19812	2			N	-0-			7

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

11	5160 X	4718	-0-	-442 B	-0-	4718	2			N	-0-			135
12	5332 X	4799	-0-	-533 B	-0-	4799	2			N	-0-			135
01	5332 X	4629	-0-	-703 B	-0-	4629	2			N	-0-			135
02	4620 X	4002	-0-	-618 B	-0-	4002	2			N	-0-			135
03	4991 X	2849	-0-	-2142 B	-0-	2849	2			N	-0-			135
04	4710 X	2318	-0-	-2392 B	-0-	2318	2			N	-0-			135

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

11	7140 X	6967	-0-	-173 B	-0-	6967	2			N	-0-			-0-
12	7378 X	4773	-0-	-2605 B	-0-	4773	2			N	-0-			-0-
01	7378 X	7	-0-	-7371 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	7532 X	4953	-0-	-2579 B	-0-	4953	2			N	-0-			-0-
03	7657 X	7482	-0-	-175 B	-0-	7482	2			N	-0-			-0-
*04	8466 X	8466	-0-	-0- B	-0-	8466	2			N	-0-			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

11	18690 X	12053	-0-	-6637 B	-0-	12050	2	3	9	N	3			35
12	17980 X	11240	-0-	-6740 B	-0-	263	1	10977	2	N	-0-			35
01	17019 X	11911	-0-	-5108 B	-0-	254	1	11587	2	N	64			99
						70	9							
02	15544 X	15544	-0-	-0- B	-0-	299	1	14964	2	N	255	167	1	187
						281	9							
03	20415 X	20415	-0-	-0- B	-0-	396	1	20019	2	N	-0-			187
*04	18527 X	18527	-0-	-0- B	-0-	349	1	18178	2	N	-0-			187

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261549 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 17177 PERF.14491 - 16487

11	1716 N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	2			N	-0-			-0-
12	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1817	2	2	9	N	2			2
01	1612 N	1565	-0-	-47 B	-0-	1565	2			N	-0-			2
02	1540 N	1097	-0-	-443 B	-0-	1097	2			N	-0-			2
03	1705 N	1305	-0-	-400 B	-0-	1305	2			N	-0-			2
04	1500 N	1484	-0-	-16 B	-0-	1484	2			N	-0-			2

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

11	45402 X	45402	-0-	-0- B	-0-	2252	1	43150	2	N	-0-			-0-
12	26670 X	26670	-0-	-0- B	-0-	1437	1	25233	2	N	-0-			-0-
01	21700 X	16219	-0-	-5481 B	-0-	889	1	15330	2	N	-0-			-0-
02	23688 X	13464	-0-	-10224 B	-0-	605	1	12859	2	N	-0-			-0-
03	26226 X	13380	-0-	-12846 B	-0-	638	1	12742	2	N	-0-			-0-
*04	40521 X	40521	-0-	-0- B	-0-	1467	1	39054	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14250	X	9209	-0-	-5041 B	-0-	457	1	8752	2	N	-0-					-0-
12	14877	X	14877	-0-	-0- B	-0-	802	1	14075	2	N	-0-					-0-
01	16864	X	10433	-0-	-6431 B	-0-	572	1	9861	2	N	-0-					-0-
02	7869	X	7869	-0-	-0- B	-0-	354	1	7515	2	N	-0-					-0-
03	8787	X	8787	-0-	-0- B	-0-	419	1	8368	2	N	-0-					-0-
*04	7038	X	7038	-0-	-0- B	-0-	255	1	6783	2	N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

11	30810	X	28749	-0-	-2061 B	-0-	1426	1	27323	2	N	-0-					-0-
12	30411	X	14277	-0-	-16134 B	-0-	769	1	13508	2	N	-0-					-0-
01	26474	X	10653	-0-	-15821 B	-0-	584	1	10069	2	N	-0-					-0-
02	23044	X	4780	-0-	-18264 B	-0-	215	1	4565	2	N	-0-					-0-
03	25513	X	7146	-0-	-18367 B	-0-	341	1	6805	2	N	-0-					-0-
04	24690	X	13972	-0-	-10718 B	-0-	506	1	13466	2	N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

11	4470	X	4215	-0-	-255 B	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4194	-0-	-487 B	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
01	6280	X	6280	-0-	-0- B	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4424	-0-	-0- B	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3948	-0-	-578 B	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3775	-0-	-815 B	-0-	3775	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

11	27720	X	20633	-0-	-7087 B	-0-	1023	1	19610	2	N	-0-					-0-
12	28644	X	23080	-0-	-5564 B	-0-	1244	1	21836	2	N	-0-					-0-
01	27869	X	17001	-0-	-10868 B	-0-	931	1	16070	2	N	-0-					-0-
02	21784	X	19201	-0-	-2583 B	-0-	863	1	18338	2	N	-0-					-0-
03	23095	X	19522	-0-	-3573 B	-0-	931	1	18591	2	N	-0-					-0-
04	22350	X	12240	-0-	-10110 B	-0-	443	1	11797	2	N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

11	5790	X	4997	-0-	-793 B	-0-	4997	2			N	-0-					102
12	5983	X	4614	-0-	-1369 B	-0-	4614	2			N	-0-					102
01	5983	X	4691	-0-	-1292 B	-0-	4691	2			N	-0-					102
02	4984	X	4593	-0-	-391 B	-0-	4593	2			N	-0-					102
03	5518	X	4820	-0-	-698 B	-0-	4820	2			N	-0-					102
04	5010	X	4872	-0-	-138 B	-0-	4872	2			N	-0-					102

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

11	16440	X	13316	-0-	-3124 B	-0-	13316	2			N	-0-					120
12	16337	X	12116	-0-	-4221 B	-0-	12116	2			N	-0-					120
01	15810	X	11951	-0-	-3859 B	-0-	11951	2			N	-0-					120
02	11480	X	8244	-0-	-3236 B	-0-	8244	2			N	-0-					120
03	12710	X	7050	-0-	-5660 B	-0-	7050	2			N	-0-					120
04	12300	X	6101	-0-	-6199 B	-0-	6018	2	83	9	N	75	175	1			20

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

11	4020	X	1713	-0-	-2307 B	-0-	82	1	1631	2	N	-0-					-0-
12	5041	X	5041	-0-	-0- B	-0-	221	1	4820	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	2966	-0-	-1188 B	-0-	139	1	2827	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3030	-0-	-862 B	-0-	155	1	2875	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4257	-0-	-517 B	-0-	203	1	4054	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3029	-0-	-1591 B	-0-	134	1	2895	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 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
11	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1960	-0-	-272 B	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
01	2606	N	2606	-0-	-0- B	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
02	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1874	-0-	-79 B	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2017	-0-	-203 B	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

11	28020	X	23281	-0-	-4739 B	-0-	23281	2			N	-0-					-0-
12	28954	X	21085	-0-	-7869 B	-0-	21085	2			N	-0-					-0-
01	28241	X	22186	-0-	-6055 B	-0-	22186	2			N	-0-					-0-
02	22764	X	21429	-0-	-1335 B	-0-	21429	2			N	-0-					-0-
03	24924	X	20584	-0-	-4340 B	-0-	20584	2			N	-0-					-0-
04	23280	X	18398	-0-	-4882 B	-0-	18398	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

11	5310	X	2587	-0-	-2723 B	-0-	2587	2			N	-0-					47
12	4836	X	2664	-0-	-2172 B	-0-	2664	2			N	-0-					47
01	4588	X	4204	-0-	-384 B	-0-	4204	2			N	-0-					47
02	8485	X	8485	-0-	-0- B	-0-	8485	2			N	-0-					47
03	7839	X	7839	-0-	-0- B	-0-	7839	2			N	-0-					47
*04	8261	X	8261	-0-	-0- B	-0-	8261	2			N	-0-					47

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

11	7740	X	6507	-0-	-1233 B	-0-	6507	2			N	-0-					102
12	7998	X	5147	-0-	-2851 B	-0-	5126	2	21	9	N	19					121
01	7998	X	5713	-0-	-2285 B	-0-	5713	2			N	-0-					121
02	6552	X	5728	-0-	-824 B	-0-	5726	2	2	9	N	2					123
03	7254	X	5796	-0-	-1458 B	-0-	5796	2			N	-0-					123
04	6510	X	4894	-0-	-1616 B	-0-	4894	2			N	-0-					123

GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

11	6991	X	6991	-0-	-0- B	-0-	347	1	6644	2	N	-0-					-0-
12	11709	X	11709	-0-	-0- B	-0-	631	1	11078	2	N	-0-					-0-
01	10327	X	10327	-0-	-0- B	-0-	566	1	9761	2	N	-0-					-0-
02	8521	X	8521	-0-	-0- B	-0-	383	1	8138	2	N	-0-					-0-
03	9202	X	9202	-0-	-0- B	-0-	439	1	8763	2	N	-0-					-0-
*04	7734	X	7734	-0-	-0- B	-0-	280	1	7454	2	N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

11	4620	X	3665	-0-	-955 B	-0-	3665	2			N	-0-					73
12	4774	X	4076	-0-	-698 B	-0-	4076	2			N	-0-					73
01	4619	X	4273	-0-	-346 B	-0-	4273	2			N	-0-					73
02	3808	X	3256	-0-	-552 B	-0-	3256	2			N	-0-					73
03	4437	X	4437	-0-	-0- B	-0-	4437	2			N	-0-					73
*04	4355	X	4355	-0-	-0- B	-0-	4355	2			N	-0-					73

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

11	16470	X	13100	-0-	-3370 B	-0-	650	1	12450	2	N	-0-					17
12	17019	X	14941	-0-	-2078 B	-0-	805	1	14136	2	N	-0-					17
01	17019	X	12732	-0-	-4287 B	-0-	698	1	12034	2	N	-0-					17
02	18424	X	10398	-0-	-8026 B	-0-	467	1	9931	2	N	-0-					17
03	15128	X	1687	-0-	-13441 B	-0-	80	1	1607	2	N	-0-					17
04	14460	X	13881	-0-	-579 B	-0-	503	1	13378	2	N	-0-					17

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15030 X	11689	-0-	-3341 B	-0-	11689	2			N	-0-					55
12	14601 X	11087	-0-	-3514 B	-0-	11087	2			N	-0-					55
01	14601 X	9777	-0-	-4824 B	-0-	9777	2			N	-0-					55
02	13188 X	9134	-0-	-4054 B	-0-	9134	2			N	-0-					55
03	12090 X	6662	-0-	-5428 B	-0-	6662	2			N	-0-					55
04	11700 X	6899	-0-	-4801 B	-0-	6899	2			N	-0-					55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

11	5501 X	5501	-0-	-0- B	-0-	5501	2			N	-0-					52
12	4903 X	4903	-0-	-0- B	-0-	4903	2			N	-0-					52
01	5703 X	5703	-0-	-0- B	-0-	5703	2			N	-0-					52
02	9072 X	4191	-0-	-4881 B	-0-	4191	2			N	-0-					52
03	7378 X	5125	-0-	-2253 B	-0-	5125	2			N	-0-					52
04	5520 X	4478	-0-	-1042 B	-0-	4478	2			N	-0-					52

GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

11	14310 X	12828	-0-	-1482 B	-0-	12828	2			N	-0-					-0-
12	14787 X	10103	-0-	-4684 B	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
01	14787 X	11203	-0-	-3584 B	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
02	12236 X	10189	-0-	-2047 B	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
03	13268 X	2677	-0-	-10591 B	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
*04	14477 X	14477	-0-	-0- B	-0-	14477	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

11	48570 X	39658	-0-	-8912 B	-0-	39658	2			N	-0-					83
12	48484 X	37205	-0-	-11279 B	-0-	37205	2			N	-0-					83
01	45911 X	32508	-0-	-13403 B	-0-	32508	2			N	-0-					83
02	39564 X	29479	-0-	-10085 B	-0-	29396	2	83	9	N	75					158
03	42563 X	30185	-0-	-12378 B	-0-	30185	2			N	-0-					158
04	39660 X	30746	-0-	-8914 B	-0-	30746	2			N	-0-					158

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

11	24510 X	20502	-0-	-4008 B	-0-	1017	1	19485	2	N	-0-					-0-
12	25327 X	20116	-0-	-5211 B	-0-	1084	1	19032	2	N	-0-					-0-
01	25327 X	13798	-0-	-11529 B	-0-	756	1	13042	2	N	-0-					-0-
02	17697 X	17697	-0-	-0- B	-0-	796	1	16901	2	N	-0-					-0-
03	20104 X	20104	-0-	-0- B	-0-	959	1	19145	2	N	-0-					-0-
04	14820 X	12822	-0-	-1998 B	-0-	464	1	12358	2	N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

11	26040 X	22699	-0-	-3341 B	-0-	22699	2			N	-0-					-0-
12	25451 X	23024	-0-	-2427 B	-0-	23024	2			N	-0-					-0-
01	25451 X	22236	-0-	-3215 B	-0-	22236	2			N	-0-					-0-
02	22176 X	19565	-0-	-2611 B	-0-	19565	2			N	-0-					-0-
03	24304 X	20417	-0-	-3887 B	-0-	20417	2			N	-0-					-0-
04	22710 X	19642	-0-	-3068 B	-0-	19642	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

11	46470 X	31102	-0-	-15368 B	-0-	31102	2			N	-0-					-0-
12	46903 X	31200	-0-	-15703 B	-0-	31200	2			N	-0-					-0-
01	46903 X	23955	-0-	-22948 B	-0-	23955	2			N	-0-					-0-
02	35700 X	23304	-0-	-12396 B	-0-	23304	2			N	-0-					-0-
03	36456 X	21644	-0-	-14812 B	-0-	21644	2			N	-0-					-0-
04	31110 X	21365	-0-	-9745 B	-0-	21365	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	4818	-0-	-1512	B	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
12	8253	X	8253	-0-	-0-	B	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
01	12558	X	12558	-0-	-0-	B	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
02	10189	X	10189	-0-	-0-	B	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
03	11017	X	11017	-0-	-0-	B	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
*04	11177	X	11177	-0-	-0-	B	-0-	11177	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

11	244740	X	15707	-0-	-229033	B	-0-	15707	2			N	-0-					50
12	239599	X	-0-	-0-	-239599	B	-0-					N	-0-					50
01	226858	X	71566	-0-	-155292	B	-0-	71500	2	66	9	N	60					110
02	195944	X	178805	-0-	-17139	B	-0-	178783	2	22	9	N	20					130
03	199423	X	193189	-0-	-6234	B	-0-	193189	2			N	-0-					130
*04	155150	X	155150	-0-	-0-	B	-0-	155150	2			N	-0-					130

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

11	40440	X	30876	-0-	-9564	B	-0-	30876	2			N	-0-					-0-
12	41788	X	30076	-0-	-11712	B	-0-	30076	2			N	-0-					-0-
01	39091	X	26889	-0-	-12202	B	-0-	26889	2			N	-0-					-0-
02	33768	X	25303	-0-	-8465	B	-0-	25303	2			N	-0-					-0-
03	35030	X	28632	-0-	-6398	B	-0-	28632	2			N	-0-					-0-
04	30870	X	13099	-0-	-17771	B	-0-	13099	2			N	-0-					-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

11	7920	X	6748	-0-	-1172	B	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	6914	-0-	-1270	B	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7123	-0-	-844	B	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6267	-0-	-845	B	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6614	-0-	-981	B	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6443	-0-	-457	B	-0-	6443	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

11	87810	X	61672	-0-	-26138	B	-0-	61672	2			N	-0-					-0-
12	90737	X	66885	-0-	-23852	B	-0-	66885	2			N	-0-					-0-
01	77810	X	60859	-0-	-16951	B	-0-	60859	2			N	-0-					-0-
02	63084	X	51836	-0-	-11248	B	-0-	51836	2			N	-0-					-0-
03	69843	X	48447	-0-	-21396	B	-0-	48447	2			N	-0-					-0-
04	64740	X	50780	-0-	-13960	B	-0-	50780	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

11	9060	X	8467	-0-	-593	B	-0-	8432	2	35	9	N	32					157
12	9362	X	9083	-0-	-279	B	-0-	9065	2	18	9	N	16	150	1			23
01	9362	X	8860	-0-	-502	B	-0-	8860	2			N	-0-					23
02	8960	X	7805	-0-	-1155	B	-0-	7805	2			N	-0-					23
03	9641	X	8399	-0-	-1242	B	-0-	8399	2			N	-0-					23
04	8790	X	8554	-0-	-236	B	-0-	8554	2			N	-0-					23

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

11	80670	X	60540	-0-	-20130	B	-0-	60540	2			N	-0-					-0-
12	83359	X	61735	-0-	-21624	B	-0-	61735	2			N	-0-					-0-
01	78833	X	63114	-0-	-15719	B	-0-	63114	2			N	-0-					-0-
02	69244	X	53389	-0-	-15855	B	-0-	53389	2			N	-0-					-0-
03	69595	X	56263	-0-	-13332	B	-0-	56263	2			N	-0-					-0-
04	61080	X	49616	-0-	-11464	B	-0-	49616	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 17445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22470	X	9679	-0-	-12791 B	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
12	27683	X	9774	-0-	-17909 B	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
01	27683	X	11929	-0-	-15754 B	-0-	11929	2			N	-0-					-0-
02	25004	X	16798	-0-	-8206 B	-0-	16798	2			N	-0-					-0-
03	23429	X	23429	-0-	-0- B	-0-	23429	2			N	-0-					-0-
*04	23487	X	23487	-0-	-0- B	-0-	23487	2			N	-0-					-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

11	5040	X	3698	-0-	-1342 B	-0-	156	1	3542	2	N	-0-					-0-
12	10305	X	10305	-0-	-0- B	-0-	438	1	9867	2	N	-0-					-0-
01	8302	X	8302	-0-	-0- B	-0-	347	1	7955	2	N	-0-					-0-
02	6094	X	6094	-0-	-0- B	-0-	259	1	5835	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5704	-0-	-0- B	-0-	243	1	5461	2	N	-0-					-0-
*04	5689	X	5689	-0-	-0- B	-0-	243	1	5446	2	N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

11	48720	X	37975	-0-	-10745 B	-0-	37975	2			N	-0-					-0-
12	50344	X	37524	-0-	-12820 B	-0-	37524	2			N	-0-					-0-
01	46438	X	35247	-0-	-11191 B	-0-	35247	2			N	-0-					-0-
02	39956	X	27174	-0-	-12782 B	-0-	27174	2			N	-0-					-0-
03	42284	X	16108	-0-	-26176 B	-0-	16108	2			N	-0-					-0-
04	37980	X	37125	-0-	-855 B	-0-	37125	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

11	15120	X	10504	-0-	-4616 B	-0-	10504	2			N	-0-					10
12	14446	X	8664	-0-	-5782 B	-0-	8664	2			N	-0-					10
01	14446	X	8864	-0-	-5582 B	-0-	8864	2			N	-0-					10
02	12180	X	4127	-0-	-8053 B	-0-	4127	2			N	-0-					10
03	13082	X	8194	-0-	-4888 B	-0-	8194	2			N	-0-					10
*04	13251	X	13251	-0-	-0- B	-0-	13251	2			N	-0-					10

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

11	15360	X	8018	-0-	-7342 B	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
12	15500	X	3930	-0-	-11570 B	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	6309	-0-	-8199 B	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	2245	-0-	-9263 B	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	3	-0-	-9235 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	3021	-0-	-4989 B	-0-	3021	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

11	61920	X	44389	-0-	-17531 B	-0-	44389	2			N	-0-					-0-
12	63829	X	46201	-0-	-17628 B	-0-	46201	2			N	-0-					-0-
01	57939	X	40570	-0-	-17369 B	-0-	40570	2			N	-0-					-0-
02	45892	X	15904	-0-	-29988 B	-0-	15904	2			N	-0-					-0-
03	49248	X	49248	-0-	-0- B	-0-	49248	2			N	-0-					-0-
04	44700	X	32658	-0-	-12042 B	-0-	32658	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

11	106740	X	83251	-0-	-23489 B	-0-	83251	2			N	-0-					-0-
12	110298	X	82159	-0-	-28139 B	-0-	82159	2			N	-0-					-0-
01	110298	X	77304	-0-	-32994 B	-0-	77304	2			N	-0-					-0-
02	90384	X	62332	-0-	-28052 B	-0-	62332	2			N	-0-					-0-
03	86025	X	71107	-0-	-14918 B	-0-	71107	2			N	-0-					-0-
04	83250	X	61415	-0-	-21835 B	-0-	61415	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	144360	X	109653	-0-	-34707 B	-0-	109653	2			N	-0-					8
12	141608	X	107106	-0-	-34502 B	-0-	107106	2			N	-0-					8
01	132711	X	101223	-0-	-31488 B	-0-	101223	2			N	-0-					8
02	111132	X	85943	-0-	-25189 B	-0-	85943	2			N	-0-					8
03	118947	X	90358	-0-	-28589 B	-0-	90358	2			N	-0-					8
04	109650	X	83978	-0-	-25672 B	-0-	83978	2			N	-0-					8

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13200	X	7424	-0-	-5776 B	-0-	7424	2			N	-0-					33
12	13640	X	10831	-0-	-2809 B	-0-	10831	2			N	-0-					33
01	12028	X	8907	-0-	-3121 B	-0-	8896	2	11	9	N	10					43
02	8904	X	6526	-0-	-2378 B	-0-	6526	2			N	-0-					43
03	10021	X	10021	-0-	-0- B	-0-	10021	2			N	-0-					43
04	9540	X	6907	-0-	-2633 B	-0-	6907	2			N	-0-					43

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
11	21780	X	14976	-0-	-6804 B	-0-	14976	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	14765	-0-	-6625 B	-0-	14765	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	13667	-0-	-5553 B	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	11883	-0-	-4301 B	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	12895	-0-	-3814 B	-0-	12895	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	11839	-0-	-3131 B	-0-	11839	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 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
11	25710	X	16154	-0-	-9556 B	-0-	801	1	15353	2	N	-0-					-0-
12	24025	X	18655	-0-	-5370 B	-0-	1005	1	17650	2	N	-0-					-0-
01	27465	X	27465	-0-	-0- B	-0-	1505	1	25960	2	N	-0-					-0-
02	25686	X	25686	-0-	-0- B	-0-	1155	1	24531	2	N	-0-					-0-
03	26959	X	26959	-0-	-0- B	-0-	1286	1	25673	2	N	-0-					-0-
*04	29048	X	29048	-0-	-0- B	-0-	1052	1	27996	2	N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64380	X	46047	-0-	-18333 B	-0-	2284	1	43763	2	N	-0-					-0-
12	66526	X	64188	-0-	-2338 B	-0-	3459	1	60729	2	N	-0-					-0-
01	56215	X	56215	-0-	-0- B	-0-	3080	1	53135	2	N	-0-					-0-
02	13582	X	13582	-0-	-0- B	-0-	611	1	12971	2	N	-0-					-0-
03	806	X	607	-0-	-199 B	-0-	29	1	578	2	N	-0-					-0-
*04	35944	X	35944	-0-	-0- B	-0-	1301	1	34643	2	N	-0-					-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8100	X	6861	-0-	-1239 B	-0-	6861	2			N	-0-					28
12	9055	X	9055	-0-	-0- B	-0-	9055	2			N	-0-					28
01	7595	X	5933	-0-	-1662 B	-0-	5933	2			N	-0-					28
02	5516	X	4820	-0-	-696 B	-0-	4772	2	48	9	N	44					72
03	6107	X	6069	-0-	-38 B	-0-	6069	2			N	-0-					72
*04	6236	X	6236	-0-	-0- B	-0-	6236	2			N	-0-					72

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 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
11	6660	X	5473	-0-	-1187 B	-0-	5473	2			N	-0-					3
12	6696	X	5442	-0-	-1254 B	-0-	5442	2			N	-0-					3
01	6293	X	5455	-0-	-838 B	-0-	5455	2			N	-0-					3
02	5460	X	4762	-0-	-698 B	-0-	4762	2			N	-0-					3
03	6045	X	5091	-0-	-954 B	-0-	5091	2			N	-0-					3
04	5460	X	5118	-0-	-342 B	-0-	5118	2			N	-0-					3

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21060	X	13746	-0-	-7314 B	-0-	13746	2			N	-0-					240
12	20615	X	13310	-0-	-7305 B	-0-	13310	2			N	-0-					240
01	18786	X	12588	-0-	-6198 B	-0-	12588	2			N	-0-					240
02	14084	X	9892	-0-	-4192 B	-0-	9892	2			N	-0-					240
03	15593	X	11575	-0-	-4018 B	-0-	11575	2			N	-0-					240
04	13740	X	10018	-0-	-3722 B	-0-	10004	2	14	9	N	13	178	1			75

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

11	79620	X	63049	-0-	-16571 B	-0-	63003	2	46	9	N	42					109
12	82274	X	62632	-0-	-19642 B	-0-	62557	2	75	9	N	68					177
01	75640	X	59651	-0-	-15989 B	-0-	59651	2			N	-0-					177
02	65016	X	51198	-0-	-13818 B	-0-	51126	2	72	9	N	65	168	1			74
03	67983	X	53600	-0-	-14383 B	-0-	53545	2	55	9	N	50					124
04	63060	X	49391	-0-	-13669 B	-0-	49358	2	33	9	N	30	136	1			18

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

11	83040	X	51649	-0-	-31391 B	-0-	51649	2			N	-0-					-0-
12	85808	X	47565	-0-	-38243 B	-0-	47565	2			N	-0-					-0-
01	76880	X	40689	-0-	-36191 B	-0-	40689	2			N	-0-					-0-
02	64876	X	34769	-0-	-30107 B	-0-	34769	2			N	-0-					-0-
03	57629	X	34964	-0-	-22665 B	-0-	34964	2			N	-0-					-0-
04	51660	X	16290	-0-	-35370 B	-0-	16290	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 14715 PERF.15075 - 17953

11	56135	X	56135	-0-	-0- B	-0-	56135	2			N	-0-					-0-
12	51212	X	45253	-0-	-5959 B	-0-	45253	2			N	-0-					-0-
01	30005	X	30005	-0-	-0- B	-0-	30005	2			N	-0-					-0-
02	28869	X	28869	-0-	-0- B	-0-	28869	2			N	-0-					-0-
03	20274	X	19156	-0-	-1118 B	-0-	19156	2			N	-0-					-0-
04	19620	X	7740	-0-	-11880 B	-0-	7740	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

11	161370	X	104503	-0-	-56867 B	-0-	104453	2	50	9	N	45					120
12	166749	X	100049	-0-	-66700 B	-0-	99977	2	72	9	N	65	158	1			27
01	144460	X	92263	-0-	-52197 B	-0-	92232	2	31	9	N	28					55
02	116368	X	78403	-0-	-37965 B	-0-	78350	2	53	9	N	48					103
03	115351	X	81786	-0-	-33565 B	-0-	81786	2			N	-0-					103
04	104490	X	75377	-0-	-29113 B	-0-	75281	2	96	9	N	87	170	1			20

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.16464 - 16516

11	0	W	-0-	-0-	-0- B	9322					N	-0-					-0-
12	9322	X	-0-	-0-	-9322 B	-0-					N	-0-					-0-
01	26412	X	-0-	-0-	-26412 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 14319 PERF. N/A

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 14544 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	4290 X	1945	-0-	-2345	-0-	19	1	1926	2	Y	-0-			-0-
12	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	47	1	4678	2	Y	-0-			-0-
01	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	19	1	1938	2	Y	-0-			-0-
02	1820 X	948	-0-	-872	-0-	9	1	939	2	Y	-0-			-0-
03	3813 X	3178	-0-	-635	-0-	31	1	3147	2	Y	-0-			-0-
*04	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	46	1	4556	2	Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

11	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	81	1	8085	2	N	-0-			-0-
12	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	84	1	8355	2	N	-0-			-0-
01	8246 X	8142	-0-	-104	-0-	81	1	8061	2	N	-0-			-0-
02	7616 X	7289	-0-	-327	-0-	72	1	7217	2	N	-0-			-0-
03	8432 X	8068	-0-	-364	-0-	80	1	7988	2	N	-0-			-0-
04	8160 X	7967	-0-	-193	-0-	79	1	7888	2	N	-0-			-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

11	1320 N	1220	-0-	-100	-0-	1217	2	3	9	N	3			149
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			149
01	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	1325	2	3	9	N	3			152
02	1316 N	1215	-0-	-101	-0-	1215	2			N	-0-			152
*03	1395 N	1240	-0-	-155	-0-	1240	2			N	-0-			152
04	1290 N	1250	-0-	-40	-0-	1250	2			N	-0-			152

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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
11	1165 X	279	-0-	-886	-0-	277	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	281	2	3	9	Y	3	1	1			2
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	266	2	3	9	Y	3	4	1			1
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	269	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	333	2	2	9	Y	2	2	1			1
*04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	386	2	Y	5	5	1			1
						6	9									

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179495 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179609 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262397 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 6 RRCID -> 262598 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 209652 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9164 - 9168

*05	8404 X	2471	-0-	-5933	-0-	2471	2	N	-0-				86
*06	2550 X	2118	-0-	-432	-0-	2118	2	N	-0-				86
*07	2635 X	1972	-0-	-663	-0-	1972	2	N	-0-				86
*08	2635 X	1448	-0-	-1187	-0-	1448	2	N	-0-				86
*09	2400 X	1604	-0-	-796	-0-	1604	2	N	-0-				86
*10	2480 X	1727	-0-	-753	-0-	1727	2	N	-0-				86
*11	2130 X	1609	-0-	-521	-0-	1609	2	N	-0-				86
*12	1984 X	1502	-0-	-482	-0-	1502	2	N	-0-				86
*01	1736 X	1623	-0-	-113	-0-	1623	2	N	-0-				86
*02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2	N	-0-				86
*03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2	N	-0-				86
04	1410 N	682	-0-	-728	-0-	682	2	N	-0-	86	1		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936

HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 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
11	1020	N	384	-0-	-636	-0-	384	2			N	-0-					84
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					84
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					84
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					84
03	620	N	283	-0-	-337	-0-	283	2			N	-0-					84
04	600	N	213	-0-	-387	-0-	213	2			N	-0-					84

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					162
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					162
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					162
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-					162
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					162
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					162

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					97
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					97
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					97
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					97
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					97
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					97

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	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

11	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	1663	2			N	-0-					81
12	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	1624	2			N	-0-					81
01	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1678	2			N	-0-					81
02	1540	N	1522	-0-	-18	-0-	1522	2			N	-0-					81
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					81
*04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					81

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		43	-0-	43	43	43	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		35	-0-	35	78	35	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		43	-0-	43	121	43	2			N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3376	2	25	9	N	23					36
12	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3642	2	14	9	N	13					49
01	3255 X	2782	-0-	-473	-0-	2750	2	32	9	N	29					78
02	3192 X	3145	-0-	-47	-0-	3145	2			N	-0-					78
03	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					78
*04	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					78

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					61
12	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1989	2	8	9	N	7					68
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1811	2	31	9	N	28					96
02	1484 N	1473	-0-	-11	-0-	1473	2			N	-0-					96
03	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1982	2	47	9	N	43					139
*04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					139

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					94
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	31	2	20	9	N	18	49	1			63
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					63
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					63
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					63
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					63

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

11	570 N	448	-0-	-122	-0-	448	2			N	-0-					135
12	713 N	505	-0-	-208	-0-	497	2	8	9	N	7	128	1			14
01	403 N	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-					14
02	420 N	328	-0-	-92	-0-	247	2	81	9	N	74					88
03	496 N	290	-0-	-206	-0-	288	2	2	9	N	2					90
*04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					90

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

11	1500 N	624	-0-	-876	-0-	583	2	41	9	N	37					102
12	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2873	2	65	9	N	59					161
01	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2661	2	11	9	N	10					171
02	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					171
03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					171
*04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					171

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

11	1710 N	1570	-0-	-140	-0-	1567	2	3	9	N	3					140
12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1720	2	59	9	N	54	174	1			20
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					20
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1517	2	61	9	N	55					75
03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					75
*04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					75

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040 X	7765	-0-	-275	-0-	7756	2	9	9	Y	8					64
12	8463 X	8450	-0-	-13	-0-	8430	2	20	9	Y	18	59	1			23
01	8463 X	8148	-0-	-315	-0-	8097	2	51	9	Y	46	59	1			10
02	7588 X	7482	-0-	-106	-0-	7468	2	14	9	Y	13					23
03	8401 X	7585	-0-	-816	-0-	7562	2	23	9	Y	21					44
04	8130 X	7409	-0-	-721	-0-	7379	2	30	9	Y	27	53	1			18

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 216787 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1036 2 217 9	N	197		224
12	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	1047 2 2 9	N	2	187 1	39
01	1116 N	1045	-0-	-71	-0-	1045 2	N	-0-		39
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	-0-		39
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2	N	-0-		39
*04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2	N	-0-		39

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233473 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234874 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243025 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243832 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 3 RRCID -> 248113 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	2310 N	2001	-0-	-309	-0-	2001	2	N	-0-			110
12	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2	N	-0-			110
01	2294 N	2280	-0-	-14	-0-	2280	2	N	-0-			110
02	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2	N	-0-			110
03	2294 N	2243	-0-	-51	-0-	2243	2	N	-0-			110
04	2220 N	2135	-0-	-85	-0-	2135	2	N	-0-			110

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-			30
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-			30
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-			30
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-			30
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	N	-0-			30
*04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2	N	-0-			30

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 38 RRCID -> 257630 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258448 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EFFIE MAE HULL WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	374 N	374	-0-	-0-	-0-	245 2	129 9	N	117			137
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	156 2	294 9	N	267	179 1		225
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			225
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			225
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			225
*04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			225

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 16 RRCID -> 262622 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 264401 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266108 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266336 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271282 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271294 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271863 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50880 X	12644	-0-	-38236	-0-	12497	2	147	9	N	134	191	1			127
12	21297 X	12160	-0-	-9137	-0-	12019	2	141	9	N	128	186	1			69
01	16337 X	11194	-0-	-5143	-0-	11051	2	143	9	N	130					199
02	14336 X	8919	-0-	-5417	-0-	8811	2	108	9	N	98	188	1			109
03	14074 X	9238	-0-	-4836	-0-	9147	2	91	9	N	83					192
04	12630 X	8525	-0-	-4105	-0-	8497	2	28	9	N	25	180	1			37

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274816 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	12361	-0-	12361	45706	12331	2	30	9	N	27					115
12	0	W	11077	-0-	11077	56783	11009	2	68	9	N	62	165	1			12
01	66192	X	9409	-0-	-56783	-0-	9408	2	1	9	N	1					13
02	16296	X	6897	-0-	-9399	-0-	6897	2			N	-0-					13
03	15903	X	7061	-0-	-8842	-0-	7039	2	22	9	N	20					33
04	12330	X	5937	-0-	-6393	-0-	5937	2			N	-0-					33

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1590	#	1056	-0-	-534	-0-	1042	2	14	9	N	13					182
12	1643	#	144	-0-	-1499	-0-	144	2			N	-0-					182
01	1643	#	476	-0-	-1167	-0-	465	2	11	9	N	10					192
02	1092	#	836	-0-	-256	-0-	836	2			N	-0-					192
03	1085	#	671	-0-	-414	-0-	638	2	33	9	N	30					222
04	1050	#	451	-0-	-599	-0-	293	2	158	9	N	144	184	1			182

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464

11	3150	X	2981	-0-	-169	-0-	2981	3			Y	-0-					21
12	3224	X	3107	-0-	-117	-0-	3107	3			Y	-0-					21
01	3224	X	3091	-0-	-133	-0-	3091	3			Y	-0-					21
02	2912	X	2771	-0-	-141	-0-	2771	3			Y	-0-					21
03	3100	X	3011	-0-	-89	-0-	3011	3			Y	-0-					21
*04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			Y	-0-					21

WORTHY WELL #: 1 RRCID -> 140128 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9315 - 10100

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	33	1	3334	2	N	-0-					77
12	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	37	1	3657	2	N	-0-					77
01	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	38	1	3761	2	N	-0-					77
02	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	32	1	3189	2	N	-0-					77
03	3689 X	3656	-0-	-33	-0-	36	1	3620	2	N	-0-					77
04	3690 X	3339	-0-	-351	-0-	33	1	3306	2	N	-0-					77

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	5	1	543	2	Y	-0-					33
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	6	1	587	2	Y	-0-					33
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	6	1	643	2	Y	-0-					33
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	6	1	606	2	Y	-0-					33
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	7	1	659	2	Y	-0-					33
*04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	6	1	626	2	Y	-0-					33

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-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-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

11	2340 X	2092	-0-	-248	-0-	2092	3			Y	-0-					25
12	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			Y	-0-					25
01	2418 X	2267	-0-	-151	-0-	2267	3			Y	-0-					25
02	1960 X	701	-0-	-1259	-0-	701	3			Y	-0-					25
03	2480 X	1895	-0-	-585	-0-	1895	3			Y	-0-					25
04	2400 X	1538	-0-	-862	-0-	1538	3			Y	-0-					25

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	4	1	366	2	N	-0-					2
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	8	1	830	2	N	-0-					2
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	14	1	1423	2	N	-0-					2
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	13	1	1323	2	N	-0-					2
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	13	1	1291	2	N	-0-					2
*04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	9	1	852	2	N	-0-					2

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6060 X	6045	-0-	-15	-0-	60	1	5985	2	Y	-0-					-0-
12	6262 X	5353	-0-	-909	-0-	53	1	5300	2	Y	-0-					-0-
01	6293 X	5354	-0-	-939	-0-	53	1	5301	2	Y	-0-					-0-
02	5684 X	5185	-0-	-499	-0-	51	1	5134	2	Y	-0-					-0-
03	6293 X	5700	-0-	-593	-0-	56	1	5644	2	Y	-0-					-0-
04	6060 X	5115	-0-	-945	-0-	51	1	5064	2	Y	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

11	4230 X	3168	-0-	-1062	-0-	3168	3			Y	-0-					-0-
12	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			Y	-0-					-0-
01	4712 X	4312	-0-	-400	-0-	4312	3			Y	-0-					-0-
02	4256 X	2717	-0-	-1539	-0-	2717	3			Y	-0-					-0-
03	4774 X	4350	-0-	-424	-0-	4350	3			Y	-0-					-0-
04	4620 X	3813	-0-	-807	-0-	3813	3			Y	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	3100	N	10731	-0-	7631	7631	106	1	10625	2	N	-0-					7
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	4831					N	-0-					7
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	1731					N	-0-					7
*04	1731	X	-0-	-0-	-1731	-0-					N	-0-					7

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244669 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247465 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 250612 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

11	570 N	39	-0-	-531	-0-	39	3		N	-0-			168
12	496 N	148	-0-	-348	-0-	148	3		N	-0-			168
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			168
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			168
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			168
*04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			168

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 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
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					20
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					20
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					20
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					20
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					20
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					20

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1130	3	3	9	N	3					131
12	1085	N	894	-0-	-191	-0-	894	3			N	-0-					131
01	1457	N	1166	-0-	-291	-0-	1166	3			N	-0-					131
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					131
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					131
04	1140	N	600	-0-	-540	-0-	600	3			N	-0-					131

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

11	6180	X	3073	-0-	-3107	-0-	3037	3	36	9	Y	33	191	1			107
12	6386	X	4914	-0-	-1472	-0-	4914	3			Y	-0-					107
01	6386	X	3136	-0-	-3250	-0-	3075	3	61	9	Y	55					162
02	5740	X	1922	-0-	-3818	-0-	1922	3			Y	-0-					162
03	6355	X	4437	-0-	-1918	-0-	4404	3	33	9	Y	30					192
*04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5376	3	75	9	Y	68	187	1			73

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4038	3	6	9	Y	5					295
12	3472	X	3258	-0-	-214	-0-	3258	3			Y	-0-					295
01	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3864	3	2	9	Y	2	175	1			122
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			Y	-0-					122
03	3875	X	3518	-0-	-357	-0-	3518	3			Y	-0-					122
04	3750	X	2797	-0-	-953	-0-	2778	3	19	9	Y	17					139

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					112
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					112
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					112
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1039	3	1	9	N	1					113
03	992	N	752	-0-	-240	-0-	752	3			N	-0-					113
04	1080	N	213	-0-	-867	-0-	213	3			N	-0-					113

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

11	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2150	3	6	9	N	5					394
12	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					394
01	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					394
02	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					394
03	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					394
*04	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					394

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					102
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	123	3	10	9	N	9					111
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					111
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	3			N	-0-					111
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					111
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	3			N	-0-					111

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	118	-0-	-3542	-0-	116	3	2	9	N	2					279
12	3782	X	2765	-0-	-1017	-0-	2765	3			N	-0-					279
01	3782	X	3352	-0-	-430	-0-	3352	3			N	-0-					279
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3250	3	119	9	N	108	187	1			200
03	2325	X	1941	-0-	-384	-0-	1917	3	24	9	N	22					222
*04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2737	3	31	9	N	28					250

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1160	3	4	9	N	4					163
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					163
01	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3			N	-0-					163
02	840	N	640	-0-	-200	-0-	640	3			N	-0-					163
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					163
*04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					163

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

11	3240	X	1998	-0-	-1242	-0-	1991	3	7	9	N	6					196
12	3007	X	3001	-0-	-6	-0-	2975	3	26	9	N	24					220
01	3007	X	2156	-0-	-851	-0-	2145	3	11	9	N	10					230
02	2604	X	2153	-0-	-451	-0-	2129	3	24	9	N	22					252
03	3007	X	2684	-0-	-323	-0-	2673	3	11	9	N	10					262
*04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2949	3	14	9	N	13					275

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

11	1950	X	653	-0-	-1297	-0-	653	3			N	-0-					86
12	1550	X	585	-0-	-965	-0-	585	3			N	-0-					86
01	1674	X	788	-0-	-886	-0-	788	3			N	-0-					86
02	1512	X	1037	-0-	-475	-0-	1037	3			N	-0-					86
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					86
*04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					86

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					13
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	125	3	35	9	N	32					45
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					45
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-					45
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					45
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					45

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

11	2250	X	2011	-0-	-239	-0-	1843	3	168	9	N	153					267
12	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2590	3	10	9	N	9	187	1			89
01	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2683	3	249	9	N	226	191	1			124
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					124
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2475	3	139	9	N	126					250
04	2250	N	1096	-0-	-1154	-0-	1096	3			N	-0-					250

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

11	3900	X	2764	-0-	-1136	-0-	2763	3	1	9	N	1					191
12	4030	X	3272	-0-	-758	-0-	3272	3			N	-0-					191
01	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3283	3	6	9	N	5					196
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					196
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-					196
*04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					196

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	912	-0-	-948	-0-	912	3			N	-0-					87
12	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	3			N	-0-					87
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					87
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	907	3	8	9	N	7					94
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1575	3	57	9	N	52					146
04	2100	N	1758	-0-	-342	-0-	1752	3	6	9	N	5					151

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

11	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3			N	-0-					188
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	4944	3	100	9	N	91					279
01	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4811	3	7	9	N	6	181	1			104
02	2800	X	2508	-0-	-292	-0-	2508	3			N	-0-					104
03	3100	X	2078	-0-	-1022	-0-	2070	3	8	9	N	7					111
*04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3757	3	28	9	N	25					136

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	6540	X	4353	-0-	-2187	-0-	4296	3	57	9	N	52					178
12	5859	X	3956	-0-	-1903	-0-	3956	3			N	-0-					178
01	5332	X	3864	-0-	-1468	-0-	3864	3			N	-0-					178
02	4816	X	3633	-0-	-1183	-0-	3613	3	20	9	N	18					196
03	5332	X	3584	-0-	-1748	-0-	3584	3			N	-0-					196
*04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4490	3	90	9	N	82					278

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

11	3000	X	2951	-0-	-49	-0-	2929	3	22	9	N	20					126
12	3100	X	2057	-0-	-1043	-0-	2055	3	2	9	N	2					128
01	3100	X	2161	-0-	-939	-0-	2161	3			N	-0-					128
02	2800	X	2376	-0-	-424	-0-	2340	3	36	9	N	33					161
03	3038	X	2787	-0-	-251	-0-	2787	3			N	-0-					161
04	2940	X	2401	-0-	-539	-0-	2401	3			N	-0-					161

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

11	3570	X	3121	-0-	-449	-0-	3023	3	98	9	N	89					285
12	3689	X	3497	-0-	-192	-0-	3494	3	3	9	N	3	184	1			104
01	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					104
02	3080	X	1222	-0-	-1858	-0-	1222	3			N	-0-					104
03	3410	X	1865	-0-	-1545	-0-	1865	3			N	-0-					104
04	3300	X	2896	-0-	-404	-0-	2896	3			N	-0-					104

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4377	3	10	9	N	9					227
12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3338	3	47	9	N	43					270
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-	182	1			88
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3701	3	26	9	N	24					112
03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					112
*04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4529	3	12	9	N	11					123

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2804	3	33	9	N	30					228
12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					228
01	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-	178	1			50
02	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					50
03	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2372	3	26	9	N	24					74
04	2100	X	1910	-0-	-190	-0-	1910	3			N	-0-					74

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1529	3	66	9	N	60					176
12	1829	N	1107	-0-	-722	-0-	1107	3			N	-0-					176
01	1829	N	1400	-0-	-429	-0-	1400	3			N	-0-					176
02	1484	N	1366	-0-	-118	-0-	1366	3			N	-0-					176
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1774	3	13	9	N	12					188
*04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2032	3	19	9	N	17					205

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

11	1830	N	1099	-0-	-731	-0-	1099	3			N	-0-					243
12	1643	N	1130	-0-	-513	-0-	1130	3			N	-0-					243
01	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3			N	-0-					243
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					243
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					243
04	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	1355	3			N	-0-					243

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

11	29109	X	29109	-0-	-0-	-0-	28500	3	609	9	N	554	386	1			411
12	30603	X	30603	-0-	-0-	-0-	29906	3	697	9	N	634	558	1			487
01	27893	X	27893	-0-	-0-	-0-	27337	3	556	9	N	505	755	1			237
02	24897	X	24897	-0-	-0-	-0-	24322	3	575	9	N	523	570	1			190
03	24245	X	24245	-0-	-0-	-0-	23627	3	618	9	N	562	378	1			374
*04	22931	X	22931	-0-	-0-	-0-	22403	3	528	9	N	480	735	1			119

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					235
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	314	3	88	9	N	80	192	1			123
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					123
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					123
03	403	N	112	-0-	-291	-0-	112	3			N	-0-					123
04	510	N	128	-0-	-382	-0-	128	3			N	-0-					123

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

11	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2221	3	54	9	N	49					232
12	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2565	3	6	9	N	5	185	1			52
01	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2129	3	197	9	N	179	189	1			42
02	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	1844	3	160	9	N	145					187
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2511	3	12	9	N	11					198
*04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					198

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

11	1200	X	984	-0-	-216	-0-	984	3			N	-0-					113
12	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					113
01	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					113
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					113
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					113
04	1200	N	963	-0-	-237	-0-	963	3			N	-0-					113

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 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
11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3864	3	51	9	N	46					143
12	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					143
01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					143
02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					143
03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3			N	-0-					143
*04	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			N	-0-					143

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

11	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6792	3	54	9	N	49					299
12	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	3			N	-0-	188	1			111
01	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3			N	-0-					111
02	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6790	3	30	9	N	27					138
03	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6228	3	55	9	N	50					188
*04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6397	3	14	9	N	13					201

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

11	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	3			N	-0-					257
12	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	2940	3			N	-0-					257
01	3100	X	2572	-0-	-528	-0-	2572	3			N	-0-					257
02	2800	X	2447	-0-	-353	-0-	2447	3			N	-0-					257
03	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	2885	3			N	-0-					257
04	3000	X	2966	-0-	-34	-0-	2966	3			N	-0-					257

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

11	3390	X	1602	-0-	-1788	-0-	1600	3	2	9	N	2					227
12	3503	X	2251	-0-	-1252	-0-	2251	3			N	-0-					227
01	2294	X	1886	-0-	-408	-0-	1886	3			N	-0-					227
02	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-	192	1			35
03	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4253	3	8	9	N	7					42
*04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3590	3	30	9	N	27					69

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

11	4230	X	2718	-0-	-1512	-0-	2718	3			N	-0-					134
12	3937	X	2953	-0-	-984	-0-	2953	3			N	-0-					134
01	3379	X	2485	-0-	-894	-0-	2485	3			N	-0-					134
02	3052	X	2557	-0-	-495	-0-	2389	3	168	9	N	153	188	1			99
03	2945	X	2723	-0-	-222	-0-	2701	3	22	9	N	20					119
04	2850	X	2105	-0-	-745	-0-	2071	3	34	9	N	31					150

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

11	4800	X	4400	-0-	-400	-0-	4300	3	100	9	N	91					220
12	4960	X	3771	-0-	-1189	-0-	3730	3	41	9	N	37					257
01	4960	X	3562	-0-	-1398	-0-	3562	3			N	-0-	175	1			82
02	3920	X	3581	-0-	-339	-0-	3489	3	92	9	N	84					166
03	4340	X	2841	-0-	-1499	-0-	2784	3	57	9	N	52					218
04	4200	X	3356	-0-	-844	-0-	3346	3	10	9	N	9					227

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	6600	X	5828	-0-	-772	-0-	5741	3	87	9	N	79					188
12	6820	X	5665	-0-	-1155	-0-	5604	3	61	9	N	55					243
01	6820	X	3601	-0-	-3219	-0-	3601	3			N	-0-					243
02	6132	X	2179	-0-	-3953	-0-	2110	3	69	9	N	63	183	1			123
03	6789	X	4513	-0-	-2276	-0-	4490	3	23	9	N	21					144
04	5820	X	4582	-0-	-1238	-0-	4582	3			N	-0-					144

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 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
11	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5642	3	144	9	N	131					302
12	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6452	3	56	9	N	51	183	1			170
01	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					170
02	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5819	3	44	9	N	40					210
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	3			N	-0-					210
*04	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4419	3	11	9	N	10					220

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

11	10170	X	4582	-0-	-5588	-0-	4582	3			N	-0-					233
12	10509	X	7276	-0-	-3233	-0-	7276	3			N	-0-					233
01	9548	X	5639	-0-	-3909	-0-	5639	3			N	-0-					233
02	7868	X	5232	-0-	-2636	-0-	5232	3			N	-0-					233
03	8277	X	5913	-0-	-2364	-0-	5913	3			N	-0-					233
04	7050	X	6412	-0-	-638	-0-	6412	3			N	-0-					233

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

11	3690	X	2418	-0-	-1272	-0-	2410	3	8	9	N	7					136
12	3379	X	2395	-0-	-984	-0-	2395	3			N	-0-					136
01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					136
02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					136
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					136
04	2790	X	2523	-0-	-267	-0-	2523	3			N	-0-					136

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

11	19900	X	19900	-0-	-0-	-0-	19766	3	134	9	N	122	194	1			250
12	25127	X	25127	-0-	-0-	-0-	25037	3	90	9	N	82	196	1			136
01	25315	X	25315	-0-	-0-	-0-	25055	3	260	9	N	236	192	1			180
02	23660	X	20770	-0-	-2890	-0-	20650	3	120	9	N	109	192	1			97
03	25854	X	20627	-0-	-5227	-0-	20366	3	261	9	N	237	190	1			144
*04	26378	X	26378	-0-	-0-	-0-	26187	3	191	9	N	174	190	1			128

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

11	0	W	3848	-0-	3848	20811	3848	3			N	-0-					43
12	0	W	4506	-0-	4506	25317	4416	3	90	9	N	82					125
01	0	W	4996	-0-	4996	30313	4996	3			N	-0-					125
02	0	W	4640	-0-	4640	34953	4590	3	50	9	N	45					170
03	39854	X	4901	-0-	-34953	-0-	4696	3	205	9	N	186	191	1			165
04	4830	X	1919	-0-	-2911	-0-	1919	3			N	-0-					165

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

11	21718	X	21718	-0-	-0-	-0-	21646	3	72	9	N	65					277
12	23934	X	23934	-0-	-0-	-0-	23879	3	55	9	N	50	189	1			138
01	20468	X	20468	-0-	-0-	-0-	20348	3	120	9	N	109					247
02	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	15946	3	127	9	N	115	187	1			175
03	17763	X	13713	-0-	-4050	-0-	13592	3	121	9	N	110					285
04	17190	X	14276	-0-	-2914	-0-	14232	3	44	9	N	40					325

HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

01	0		10332	-0-	10332	10332	10231	3	101	9	N	92					92
02	46513	X	36181	-0-	-10332	-0-	35358	3	823	9	N	748	555	1			285
03	28313	X	28313	-0-	-0-	-0-	27814	3	499	9	N	454	551	1			188
04	24000	X	21493	-0-	-2507	-0-	20990	3	503	9	N	457	371	1			274

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8044	-0-	8044	8044	7985	3	59	9	N	54					54
02	26870	X	18826	-0-	-8044	-0-	18671	3	155	9	N	141					195
03	13175	X	11413	-0-	-1762	-0-	11303	3	110	9	N	100					295
04	12750	X	9277	-0-	-3473	-0-	9251	3	26	9	N	24	186	1			133

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	229	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2					2
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	41	1	217	2	Y	-0-	2	1			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2580 X	2502	-0-	-78	-0-	2476	2	26	9	Y	24	13	1					23
12	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3418	2	47	9	Y	43	12	1					54
01	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4901	2	46	9	Y	42	20	1	8	8			68
02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1358	2	21	9	Y	19	18	1	4	8			65
03	2976 X	2231	-0-	-745	-0-	2211	2	20	9	Y	18							83
04	2880 X	2422	-0-	-458	-0-	388	1	2030	2	Y	4	22	1					65
						4	9											

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

11	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	82	1	3380	2	Y	35	1	8					50
						39	9											
12	3441 X	3144	-0-	-297	-0-	71	1	3040	2	Y	30	80	1					-0-
						33	9											
01	3441 X	3203	-0-	-238	-0-	112	1	3066	2	Y	23	1	8					22
						25	9											
02	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	79	1	2653	2	Y	34	55	1	1	8			-0-
						37	9											
03	3503 X	2802	-0-	-701	-0-	67	1	2722	2	Y	12	2	8					10
						13	9											
04	3390 X	3280	-0-	-110	-0-	84	1	3171	2	Y	23							33
						25	9											

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

11	1620 N	558	-0-	-1062	-0-	13	1	545	2	Y	-0-							-0-
12	2139 N	453	-0-	-1686	-0-	10	1	439	2	Y	4	4	1					-0-
						4	9											
01	651 N	488	-0-	-163	-0-	17	1	468	2	Y	3							3
						3	9											
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	23	1	758	2	Y	10	12	1					1
						11	9											
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	14	1	553	2	Y	2							3
						2	9											
04	480 N	87	-0-	-393	-0-	2	1	84	2	Y	1							4
						1	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
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	49	1	2033	2	Y	-0-					-0-
12	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	55	1	2354	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	93	1	2556	2	Y	18	1	8			18
							20	9									
02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	69	1	2321	2	Y	29	47	1			-0-
							32	9									
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	62	1	2496	2	Y	11	2	8			9
							12	9									
*04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	67	1	2524	2	Y	19					28
							21	9									

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

*09	8820	X	7900	-0-	-920	-0-	7810	2	90	9	Y	82	114	1	11	8	118
10	8246	X	7351	-0-	-895	-0-	7274	2	77	9	Y	70	56	1	8	8	124
11	8010	X	6922	-0-	-1088	-0-	6900	2	22	9	Y	20	65	1	2	8	77
12	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8197	2	103	9	Y	94	60	1	1	8	110
01	8277	X	7003	-0-	-1274	-0-	6893	2	110	9	Y	100	120	1	6	8	84
02	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6805	2	119	9	Y	108	130	1	3	8	59
03	7936	X	6988	-0-	-948	-0-	6916	2	72	9	Y	65	67	1	7	8	50
04	7680	X	7194	-0-	-486	-0-	188	1	6854	2	Y	138	142	1			46
							152	9									

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

11	840	N	694	-0-	-146	-0-	684	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
12	899	N	815	-0-	-84	-0-	803	2	12	9	Y	11	7	1			4
01	899	N	850	-0-	-49	-0-	833	2	17	9	Y	15	19	1			-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	535	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
03	806	N	748	-0-	-58	-0-	739	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	810	N	769	-0-	-41	-0-	20	1	729	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

11	3600	X	3442	-0-	-158	-0-	81	1	3327	2	Y	31					45
							34	9									
12	3720	X	3299	-0-	-421	-0-	74	1	3189	2	Y	33	75	1			3
							36	9									
01	3720	X	3036	-0-	-684	-0-	106	1	2907	2	Y	21	1	8			23
							23	9									
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	87	1	2902	2	Y	37	59	1			1
							41	9									
03	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	69	1	2784	2	Y	12	2	8			11
							13	9									
*04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	76	1	2859	2	Y	21					32
							23	9									

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	11	1	287	2	N	-0-					-0-
12	341	N	288	-0-	-53	-0-	11	1	277	2	N	-0-					-0-
01	310	N	249	-0-	-61	-0-	10	1	239	2	N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	286	2	N	-0-					-0-
03	279	N	81	-0-	-198	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6120	X	5355	-0-	-765	-0-	5313	2	42	9	Y	38	37	1	1	8	20
12	6324	X	5566	-0-	-758	-0-	5503	2	63	9	Y	57	30	1			47
01	6324	X	5659	-0-	-665	-0-	5611	2	48	9	Y	44	38	1			53
02	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4201	2	31	9	Y	28	72	1			9
03	5580	X	3636	-0-	-1944	-0-	3611	2	25	9	Y	23					32
04	5490	X	3057	-0-	-2433	-0-	3053	2	4	9	Y	4	27	1			9

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 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
11	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5417	2	42	9	Y	38	37	1			17
12	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5409	2	66	9	Y	60	31	1			46
01	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5800	2	54	9	Y	49	43	1			52
02	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4622	2	40	9	Y	36	85	1			3
03	6417	X	3847	-0-	-2570	-0-	3818	2	29	9	Y	26					29
04	5670	X	2573	-0-	-3097	-0-	2569	2	4	9	Y	4	25	1			8

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	3821	-0-	-1699	-0-	3786	2	35	9	Y	32	27	1	3	8	17
12	5673	X	4710	-0-	-963	-0-	4654	2	56	9	Y	51	26	1			42
01	5115	X	4057	-0-	-1058	-0-	4021	2	36	9	Y	33	28	1			47
02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3715	2	28	9	Y	25	66	1			6
03	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5301	2	39	9	Y	35					41
*04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4579	2	8	9	Y	7	43	1			5

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8045	2	64	9	Y	58	64	1			-0-
12	6417	X	5782	-0-	-635	-0-	5683	2	99	9	Y	90	55	1	4	8	31
01	6417	X	5192	-0-	-1225	-0-	5127	2	65	9	Y	59	60	1			30
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4208	2	98	9	Y	89	115	1			4
03	5642	X	5410	-0-	-232	-0-	5341	2	69	9	Y	63	13	8			54
04	5460	X	4947	-0-	-513	-0-	4935	2	12	9	Y	11	65	1			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5819	2	57	9	Y	52	43	1			15
12	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6094	2	94	9	Y	85	54	1	3	8	43
01	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6446	2	102	9	Y	93	116	1			20
02	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5107	2	85	9	Y	77	93	1			4
03	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5930	2	46	9	Y	42	46	1			-0-
*04	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	169	1	6173	2	Y	89	89	1			-0-
							98	9									

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

11	7530	X	6022	-0-	-1508	-0-	5977	2	45	9	Y	41	62	1			28
12	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7722	2	97	9	Y	88	57	1			59
01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7832	2	103	9	Y	94	117	1			36
02	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7507	2	112	9	Y	102	122	1			16
03	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7661	2	62	9	Y	56	65	1			7
*04	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	194	1	7079	2	Y	118	121	1			4
							130	9									

WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406

11	6090	X	5851	-0-	-239	-0-	5833	1	18	9	N	16					165
12	6293	X	5512	-0-	-781	-0-	5509	2	3	9	N	3					168
01	6293	X	5518	-0-	-775	-0-	5501	2	17	9	N	15					183
02	5460	X	4782	-0-	-678	-0-	4747	2	35	9	N	32					215
03	6045	X	5180	-0-	-865	-0-	5168	2	12	9	N	11					226
*04	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5888	2	20	9	N	18					244

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

11	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2749	2	8	9	N	7					244
12	2108	X	1633	-0-	-475	-0-	1633	2			N	-0-					244
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3268	2	6	9	N	5					249
02	2576	X	2075	-0-	-501	-0-	2075	2			N	-0-					249
03	2852	X	2419	-0-	-433	-0-	2411	2	8	9	N	7					256
04	3180	X	2293	-0-	-887	-0-	2287	2	6	9	N	5					261

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

11	2644	N	2614	-0-	-30	-0-	2614	2			N	-0-					151
12	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					151
01	3069	X	1893	-0-	-1176	-0-	1893	2			N	-0-					151
02	2772	X	2244	-0-	-528	-0-	2244	2			N	-0-					151
03	3069	X	2357	-0-	-712	-0-	2357	2			N	-0-					151
04	2910	X	1962	-0-	-948	-0-	1962	2			N	-0-					151

WALKER WELL #: 3 RRCID -> 200852 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9448 - 9542

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WILDCO RESOURCES, INC. //CONT.// 923330
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3300 X	3124	-0-	-176	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
12	3410 X	428	-0-	-2982	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	3410 X	1395	-0-	-2015	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
02	3192 X	2508	-0-	-684	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	1912	-0-	-1312	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	879	-0-	-2241	-0-	879	2			N	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

11	4710 X	3038	-0-	-1672	-0-	3016	2	22	9	N	20					429
12	4867 X	1144	-0-	-3723	-0-	1109	2	35	9	N	32	189	1			272
01	4867 X	1718	-0-	-3149	-0-	1718	2			N	-0-					272
02	3248 X	2850	-0-	-398	-0-	2850	2			N	-0-					272
*03	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					272
04	3030 X	1996	-0-	-1034	-0-	1996	2			N	-0-					272

XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

11	3210 X	3144	-0-	-66	-0-	3144	2			N	-0-					33
12	3317 X	2928	-0-	-389	-0-	2855	2	73	9	N	66					99
01	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					99
02	3500 X	3002	-0-	-498	-0-	3002	2			N	-0-					99
03	3379 X	3316	-0-	-63	-0-	3295	2	21	9	N	19					118
04	3420 X	3270	-0-	-150	-0-	3228	2	42	9	N	38					156

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					55
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					55
01	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2			N	-0-					55
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1134	2	63	9	N	57					112
03	1426 N	1132	-0-	-294	-0-	1132	2			N	-0-					112
04	1260 N	1097	-0-	-163	-0-	1094	2	3	9	N	3	95	1			20

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

11	540 N	393	-0-	-147	-0-	393	2			N	-0-					105
12	496 N	14	-0-	-482	-0-	14	2			N	-0-					105
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					105
02	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2373	2	52	9	N	47					152
03	3100 N	3750	-0-	650	650	3651	2	99	9	N	90	182	1			60
*04	3000 N	3464	-0-	464	1114	3464	2			N	-0-					60

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HULL #1 WELL #: 2 RRCID -> 118041 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3090 X	2227	-0-	-863	-0-	2227	2			N	-0-					46
12	3162 X	2118	-0-	-1044	-0-	1973	2	145	9	N	132					178
01	3162 X	2310	-0-	-852	-0-	2310	2			N	-0-					178
02	2660 X	1950	-0-	-710	-0-	1936	2	14	9	N	13	172	1			19
03	2480 X	2437	-0-	-43	-0-	2437	2			N	-0-					19
*04	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					19

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

11	3300 X	2641	-0-	-659	-0-	124	1	2517	2	N	-0-					23
12	3410 X	2860	-0-	-550	-0-	136	1	2724	2	N	-0-					23
01	3410 X	2710	-0-	-700	-0-	124	1	2561	2	N	23					46
						25	9									
02	2912 X	2513	-0-	-399	-0-	104	1	2369	2	N	36					82
						40	9									
03	2976 X	2334	-0-	-642	-0-	107	1	2227	2	N	-0-					82
04	2760 X	2752	-0-	-8	-0-	125	1	2587	2	N	36	104	1			14
						40	9									

ROBINSON, FERN V. WELL #: 1 RRCID -> 129946 COMPL. DATE 11/05/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9134 - 9153

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	26	1	536	2	N	-0-					80
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	2	N	-0-					80
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	N	-0-					80
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	49	1	1122	2	N	2					82
						2	9									
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	52	1	1080	2	N	-0-					82
*04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	42	1	879	2	N	22	86	1			18
						24	9									

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

11	5310 X	3670	-0-	-1640	-0-	3670	2			N	-0-					27
12	5487 X	4901	-0-	-586	-0-	4901	2			N	-0-					27
01	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5271	2	2	9	N	2					29
02	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					29
03	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					29
04	4410 X	4327	-0-	-83	-0-	4327	2			N	-0-					29

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 12/14/2009 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
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					105
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					105
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					105
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					105
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					105
*04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					105

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

11	1050	N	949	-0-	-101	-0-	949	2			N	-0-					56
12	1085	N	977	-0-	-108	-0-	977	2			N	-0-					56
01	1054	N	960	-0-	-94	-0-	960	2			N	-0-					56
02	896	N	617	-0-	-279	-0-	617	2			N	-0-					56
03	992	N	750	-0-	-242	-0-	750	2			N	-0-					56
04	930	N	461	-0-	-469	-0-	461	2			N	-0-					56

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

11	5910	X	4627	-0-	-1283	-0-	247	1	4351	2	N	26					52
							29	9									
12	6107	X	4173	-0-	-1934	-0-	264	1	3880	2	N	26					78
							29	9									
01	6355	X	4562	-0-	-1793	-0-	254	1	4274	2	N	31					109
							34	9									
02	5208	X	3325	-0-	-1883	-0-	216	1	3090	2	N	17					126
							19	9									
03	5766	X	4581	-0-	-1185	-0-	256	1	4302	2	N	21					147
							23	9									
04	4620	X	3776	-0-	-844	-0-	216	1	3549	2	N	10	85	1			72
							11	9									

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

11	5850	X	5510	-0-	-340	-0-	5510	2			N	-0-					90
12	6045	X	5647	-0-	-398	-0-	5647	2			N	-0-					90
01	6045	X	5717	-0-	-328	-0-	5651	2	66	9	N	60					150
02	5292	X	4950	-0-	-342	-0-	4950	2			N	-0-					150
03	5828	X	5374	-0-	-454	-0-	5372	2	2	9	N	2					152
04	5520	X	5198	-0-	-322	-0-	5133	2	65	9	N	59	177	1			34

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

11	3780	X	3551	-0-	-229	-0-	167	1	3384	2	N	-0-					77
12	3968	X	3771	-0-	-197	-0-	179	1	3592	2	N	-0-					77
01	3968	X	3518	-0-	-450	-0-	160	1	3316	2	N	38					115
							42	9									
02	3584	X	3517	-0-	-67	-0-	146	1	3339	2	N	29					144
							32	9									
03	3782	X	3499	-0-	-283	-0-	161	1	3338	2	N	-0-					144
04	3660	X	3466	-0-	-194	-0-	160	1	3305	2	N	1	120	1			25
							1	9									

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

11	5280	X	4006	-0-	-1274	-0-	4006	2			N	-0-					92
12	5704	X	3610	-0-	-2094	-0-	3610	2			N	-0-					92
01	5704	X	4078	-0-	-1626	-0-	4078	2			N	-0-					92
02	5152	X	2543	-0-	-2609	-0-	2543	2			N	-0-					92
03	5549	X	3014	-0-	-2535	-0-	3014	2			N	-0-					92
04	4020	X	3423	-0-	-597	-0-	3423	2			N	-0-					92

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
11	2700	N	2417	-0-	-283	-0-	2411	2	6	9	N	5					29
12	2666	N	1707	-0-	-959	-0-	1701	2	6	9	N	5					34
01	2542	N	1842	-0-	-700	-0-	1842	2			N	-0-					34
02	2268	N	2210	-0-	-58	-0-	2210	2			N	-0-					34
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					34
04	1770	N	1351	-0-	-419	-0-	1351	2			N	-0-					34

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

11	1440	N	861	-0-	-579	-0-	861	2			N	-0-					64
12	1488	N	874	-0-	-614	-0-	784	2	90	9	N	82					146
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					146
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					146
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					146
*04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1988	2	4	9	N	4					150

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2528	2	34	9	N	31					77
12	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					77
01	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2667	2	17	9	N	15					92
02	2996	X	2616	-0-	-380	-0-	2616	2			N	-0-					92
03	3069	X	2428	-0-	-641	-0-	2420	2	8	9	N	7					99
04	2850	X	2680	-0-	-170	-0-	2680	2			N	-0-					99

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

11	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	2			N	-0-					105
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					105
01	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					105
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	2			N	-0-					105
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					105
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					105

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 145473 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520

11	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					95
12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					95
01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					95
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					95
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					95
*04	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					95

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41396					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41396					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	41396					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	41396					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	41396					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	41396					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	290	1	6445	2	N	141	193	1			118
							155	9									
12	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	313	1	6949	2	N	174	187	1			105
							191	9									
01	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	353	1	7836	2	N	133	190	1			48
							146	9									
02	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	316	1	7031	2	N	164					212
							180	9									
03	8060	X	6999	-0-	-1061	-0-	297	1	6599	2	N	94	188	1			118
							103	9									
04	8070	X	7391	-0-	-679	-0-	312	1	6928	2	N	137	189	1			66
							151	9									

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

*05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					188
*06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					188
*07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					188
*08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					188
*09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					188
*10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					188
*11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					188
*12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					188
*01	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1825	2			N	-0-					188
*02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					188
*03	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	1794	2			N	-0-					188
04	1770	N	1574	-0-	-196	-0-	1574	2			N	-0-	94	1			94

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

11	5370	X	3718	-0-	-1652	-0-	3718	2			N	-0-					106
12	5549	X	4452	-0-	-1097	-0-	4452	2			N	-0-					106
01	5549	X	4694	-0-	-855	-0-	4694	2			N	-0-					106
02	3780	X	3379	-0-	-401	-0-	3379	2			N	-0-					106
03	4185	X	3631	-0-	-554	-0-	3631	2			N	-0-					106
04	4050	X	3110	-0-	-940	-0-	3110	2			N	-0-					106

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

11	900	N	791	-0-	-109	-0-	791	2			N	-0-					96
12	899	N	704	-0-	-195	-0-	704	2			N	-0-					96
01	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					96
02	728	N	665	-0-	-63	-0-	665	2			N	-0-					96
03	713	N	584	-0-	-129	-0-	584	2			N	-0-					96
04	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	2			N	-0-					96

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

11	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
*04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3417	-0-	-303	-0-	3417	2			N	-0-					65
12	3844	X	3729	-0-	-115	-0-	3729	2			N	-0-					65
01	3844	X	3839	-0-	-5	-0-	3831	2	8	9	N	7					72
02	4788	X	4124	-0-	-664	-0-	4124	2			N	-0-					72
03	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					72
*04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					72

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
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					28
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					28
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					28
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-					28
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					28
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					28

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 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
11	3000	N	5091	-0-	2091	2091	183	1	4900	2	N	7					33
							8	9									
12	0	W	7752	-0-	7752	9843	259	1	7453	2	N	36					69
							40	9									
01	0	W	5518	-0-	5518	15361	185	1	5300	2	N	30					99
							33	9									
02	19897	X	4536	-0-	-15361	-0-	154	1	4334	2	N	44					143
							48	9									
03	7750	X	4617	-0-	-3133	-0-	160	1	4457	2	N	-0-					143
04	7500	X	4088	-0-	-3412	-0-	145	1	3914	2	N	26	148	1			21
							29	9									

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
11	3000	N	3076	-0-	76	76	2930	2	146	9	N	133					162
12	3075	N	2999	-0-	-76	-0-	2975	2	24	9	N	22					184
01	2945	N	2534	-0-	-411	-0-	2521	2	13	9	N	12	173	1			23
02	2296	X	1398	-0-	-898	-0-	1398	2			N	-0-					23
03	2542	X	2340	-0-	-202	-0-	2340	2			N	-0-					23
04	2460	X	2024	-0-	-436	-0-	2024	2			N	-0-					23

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
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					50
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					50
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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
11	3210	X	2748	-0-	-462	-0-	2748	2			N	-0-					177
12	3224	X	2916	-0-	-308	-0-	2894	2	22	9	N	20					197
01	3193	X	2670	-0-	-523	-0-	2656	2	14	9	N	13					210
02	2772	X	2263	-0-	-509	-0-	2263	2			N	-0-					210
03	3007	X	2633	-0-	-374	-0-	2633	2			N	-0-					210
04	2820	X	2465	-0-	-355	-0-	2465	2			N	-0-					210

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2682	2	29	9	N	26					44
12	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2233	2	118	9	N	107	130	1			21
01	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					21
02	2716	X	2107	-0-	-609	-0-	2107	2			N	-0-					21
03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					21
*04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2840	2	15	9	N	14					35

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 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
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					154
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					154
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					154
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					154
03	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					154
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					154

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					27
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5544 2	9 9	Y	8			66
12	3813 X	3627	-0-	-186	-0-	3607 2	20 9	Y	18	59 1		25
01	3813 X	3125	-0-	-688	-0-	3074 2	51 9	Y	46	59 1		12
02	11019 X	11019	-0-	-0-	-0-	11005 2	14 9	Y	13			25
03	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	9189 2	23 9	Y	21			46
*04	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	7968 2	29 9	Y	26	53 1		19

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225709 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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 #: 11 RRCID -> 226290 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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 #: 10 RRCID -> 241460 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247826 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 10201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1297	-0-	-103	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2040	N	313	-0-	-1727	-0-	313	2			N	-0-					138
12	2077	N	349	-0-	-1728	-0-	349	2			N	-0-					138
01	2015	N	249	-0-	-1766	-0-	249	2			N	-0-					138
02	280	N	154	-0-	-126	-0-	154	2			N	-0-					138
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					138
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					138

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
11	6870 X	6464	-0-	-406	-0-	183	1	6280	2	N	1					33
						1	9									
12	7099 X	6165	-0-	-934	-0-	263	1	5902	2	N	-0-					33
01	7037 X	6084	-0-	-953	-0-	254	1	5741	2	N	81					114
						89	9									
02	5684 X	4745	-0-	-939	-0-	299	1	4446	2	N	-0-					114
03	6293 X	6132	-0-	-161	-0-	396	1	5736	2	N	-0-					114
04	6090 X	5020	-0-	-1070	-0-	349	1	4478	2	N	175					289
						193	9									

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

11	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	3949	2	73	9	N	66	187	1			45
12	3937 X	3647	-0-	-290	-0-	3644	2	3	9	N	3					48
01	3937 X	1840	-0-	-2097	-0-	1840	2			N	-0-					48
02	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					48
03	4154 X	3764	-0-	-390	-0-	3756	2	8	9	N	7					55
04	4020 X	2573	-0-	-1447	-0-	2358	2	215	9	N	195	183	1			67

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

11	2730 X	404	-0-	-2326	-0-	404	2			N	-0-					30
12	2821 X	337	-0-	-2484	-0-	337	2			N	-0-					30
01	1829 X	218	-0-	-1611	-0-	218	2			N	-0-					30
02	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2315	2	1	9	N	1					31
03	403 X	207	-0-	-196	-0-	207	2			N	-0-					31
04	210 N	124	-0-	-86	-0-	124	2			N	-0-					31

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261534 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262441 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. N/A

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3270 X	2208	-0-	-1062	-0-	2208	2			N	-0-					80
12	2852 X	2400	-0-	-452	-0-	2400	2			N	-0-					80
01	2852 X	2433	-0-	-419	-0-	2360	2	73	9	N	66					146
02	2492 X	2015	-0-	-477	-0-	2015	2			N	-0-					146
03	2387 N	2137	-0-	-250	-0-	2137	2			N	-0-					146
04	2340 N	2024	-0-	-316	-0-	2024	2			N	-0-					146

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9076 - 9832

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268085 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271271 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271279 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271859 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 24 RRCID -> 272591 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 5 RRCID -> 273885 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274774 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					82
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					82
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					82
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	743	2	89	9	N	81					163
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					163
*04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	934	2	73	9	N	66	175	1			54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	959	2	33	9	N	30					125
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1046	2	35	9	N	32					157
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	915	2	33	9	N	30	104	1			83
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	691	2	30	9	N	27					110
*03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	727	2	31	9	N	28					138
*04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1000	2	13	9	N	12					150

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
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					95
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1308	2	22	9	Y	20					115
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1144	2	8	9	Y	7	71	1			51
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	864	2	19	9	Y	17					68
*03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	909	2	15	9	Y	14					82
04	1260	N	1020	-0-	-240	-0-	1000	2	20	9	Y	18					100

LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					20
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					20
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					20
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					20
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					20
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					20

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME) 07276 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
MARATHON OIL COMPANY 525380
SHERROD WELL #: 1 RRCID -> 161339 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

BIRCH CREEK (RODESSA) 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186587 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARVEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 148815 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	5670 #	4648	-0-	-1022	-0-	4648	3	N	-0-			-0-
12	5859 #	3269	-0-	-2590	-0-	3269	3	N	-0-			-0-
01	6355 #	4981	-0-	-1374	-0-	4981	3	N	-0-			-0-
02	5628	4629	-0-	-999	-0-	4629	3	N	-0-			-0-
03	5363 #	4874	-0-	-489	-0-	4874	3	N	-0-			-0-
*04	4894 R	4894	-0-	-0-	-0-	4894	3	N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3150 #	1940	-0-	-1210	-0-	1940	2			N	-0-			-0-
12	3255 #	1968	-0-	-1287	-0-	1968	2			N	-0-			-0-
01	1891 #	1746	-0-	-145	-0-	1746	2			N	-0-			-0-
02	1820 #	1040	-0-	-780	-0-	1040	2			N	-0-			-0-
03	2015 #	1162	-0-	-853	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
04	1950 #	1349	-0-	-601	-0-	1349	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

11	63063 X	63063	-0-	-0-	-0-	63063	2			N	-0-			-0-
12	61256 X	59919	-0-	-1337	-0-	59919	2			N	-0-			-0-
01	59520 X	55905	-0-	-3615	-0-	55905	2			N	-0-			-0-
02	58856 X	53939	-0-	-4917	-0-	53939	2			N	-0-			-0-
03	65162 X	63718	-0-	-1444	-0-	63718	2			N	-0-			-0-
04	63060 X	60339	-0-	-2721	-0-	60339	2			N	-0-			-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

11	28590 X	28482	-0-	-108	-0-	28482	2			N	-0-			-0-
12	29543 X	27867	-0-	-1676	-0-	27867	2			N	-0-			-0-
01	29171 X	27572	-0-	-1599	-0-	27572	2			N	-0-			-0-
02	26572 X	23838	-0-	-2734	-0-	23838	2			N	-0-			-0-
03	29419 X	24734	-0-	-4685	-0-	24734	2			N	-0-			-0-
04	28470 X	20626	-0-	-7844	-0-	20626	2			N	-0-			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15372 PERF.15208 - 15372

11	30180 X	26149	-0-	-4031	-0-	805	1	23816	2	N	-0-			-0-
						1528	4							
12	29016 X	28382	-0-	-634	-0-	1190	1	27190	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
01	29230 X	29230	-0-	-0-	-0-	1185	1	27370	2	N	1	1	8	-0-
						674	4	1	9					
02	21001 X	21001	-0-	-0-	-0-	21001	2			N	-0-			-0-
03	24597 X	24597	-0-	-0-	-0-	24597	2			N	-0-			-0-
*04	51459 X	51459	-0-	-0-	-0-	51456	2	3	9	N	3	3	8	-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15325 PERF.14725 - 15190

11	2100 X	1894	-0-	-206	-0-	199	1	1695	2	N	-0-			-0-
12	2325 X	2229	-0-	-96	-0-	248	1	1981	2	N	-0-			-0-
01	2325 X	2190	-0-	-135	-0-	249	1	1941	2	N	-0-			-0-
02	2100 X	1833	-0-	-267	-0-	200	1	1633	2	N	-0-			-0-
03	2232 X	2090	-0-	-142	-0-	230	1	1860	2	N	-0-			-0-
04	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT			-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14912 - 15268

11	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	395	1	3332	2	N	-0-			-0-
12	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	424	1	3326	2	N	-0-			-0-
01	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	362	1	2788	2	N	-0-			-0-
02	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	328	1	2635	2	N	-0-			-0-
03	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	361	1	2916	2	N	-0-			-0-
04	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	368	-0-	-112	-0-	12	1	356	2	N	-0-					-0-
12	496	N	298	-0-	-198	-0-	12	1	286	2	N	-0-					-0-
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	14	1	346	2	N	-0-					-0-
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

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
11	60270	X	59840	-0-	-430	-0-	4220	1	55618	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	62279	X	61912	-0-	-367	-0-	4624	1	57286	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	60172	X	60172	-0-	-0-	-0-	4556	1	55610	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	54495	X	54495	-0-	-0-	-0-	54495	2			N	-0-					-0-
03	59675	X	59675	-0-	-0-	-0-	59675	2			N	-0-					-0-
*04	56778	X	56778	-0-	-0-	-0-	56774	2	4	9	N	4	4	8			-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15276 PERF.14872 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	X	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
12	31	X	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
01	31	X	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
02	28	X	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
03	31	X	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	129	1	1106	2	N	-0-					-0-
12	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	140	1	1119	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1209	X	866	-0-	-343	-0-	98	1	768	2	N	-0-					-0-
02	1148	X	686	-0-	-462	-0-	75	1	611	2	N	-0-					-0-
03	1271	X	1030	-0-	-241	-0-	114	1	916	2	N	-0-					-0-
04	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.15690 - 16264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49945	X	49945	-0-	-0-	-0-	1850	1	48093	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	51088	X	47801	-0-	-3287	-0-	2195	1	45599	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
01	49786	X	48472	-0-	-1314	-0-	2191	1	46278	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	46620	X	45062	-0-	-1558	-0-	45062	2			N	-0-					-0-
03	51615	X	47519	-0-	-4096	-0-	47517	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	57143	X	57143	-0-	-0-	-0-	57136	2	7	9	N	6	6	8			-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 156825 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39445	X	39445	-0-	-0-	-0-	2554	1	36891	2	N	-0-					-0-
12	41123	X	41123	-0-	-0-	-0-	2790	1	38333	2	N	-0-					-0-
01	40269	X	39049	-0-	-1220	-0-	2790	1	36259	2	N	-0-					-0-
02	37324	X	32270	-0-	-5054	-0-	2325	1	29945	2	N	-0-					-0-
03	48698	X	48698	-0-	-0-	-0-	2790	1	45908	2	N	-0-					-0-
*04	62887	X	62887	-0-	-0-	-0-	2700	1	60187	2	N	-0-					-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	1551	1	2537	2	N	-0-			-0-
12	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	2053	1	3021	2	N	-0-			-0-
01	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	1895	1	3474	2	N	-0-			-0-
02	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	1855	1	2972	2	N	-0-			-0-
03	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	1987	1	3347	2	N	-0-			-0-
*04	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	1866	1	3542	2	N	-0-			-0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

11	300	X	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-			-0-
12	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
01	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
02	252	X	168	-0-	-84	-0-	168	2			N	-0-			-0-
03	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
*04	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

11	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-			-0-
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-			-0-
01	5611	X	4197	-0-	-1414	-0-	4197	2			N	-0-			-0-
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-			-0-
03	5611	X	5242	-0-	-369	-0-	5242	2			N	-0-			-0-
04	4710	X	4593	-0-	-117	-0-	4593	2			N	-0-			-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766

11	5460	X	4190	-0-	-1270	-0-	4190	2			N	-0-			-0-
12	5642	X	4407	-0-	-1235	-0-	4407	2			N	-0-			-0-
01	4867	X	3311	-0-	-1556	-0-	3311	2			N	-0-			-0-
02	4396	X	4252	-0-	-144	-0-	4252	2			N	-0-			-0-
03	4867	X	4809	-0-	-58	-0-	4809	2			N	-0-			-0-
04	4260	X	3921	-0-	-339	-0-	3921	2			N	-0-			-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
11	3030 X	2261	-0-	-769	-0-	102	1	2159	2	N	-0-					-0-
12	2728 X	1865	-0-	-863	-0-	83	1	1782	2	N	-0-					-0-
01	2728 X	2239	-0-	-489	-0-	101	1	2138	2	N	-0-					-0-
02	2044 X	1458	-0-	-586	-0-	66	1	1392	2	N	-0-					-0-
03	2046 X	1573	-0-	-473	-0-	70	1	1503	2	N	-0-					-0-
04	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

11	1110 N	1095	-0-	-15	-0-	89	1	1006	2	Y	-0-					28
12	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	84	1	1038	2	Y	4	4	1			28
						4	9									
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	91	1	1098	2	Y	-0-					28
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	97	1	1014	2	Y	2					30
						2	9									
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	116	1	1050	2	Y	-0-					30
*04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	145	1	1561	2	Y	3	3	1			30
						3	9									

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	151	1	1713	2	Y	-0-					19
12	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	162	1	2001	2	Y	9	8	1			20
						10	9									
01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	176	1	2118	2	Y	-0-					20
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	157	1	1645	2	Y	4					24
						4	9									
03	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	227	1	2053	2	Y	-0-					24
04	2040 N	1668	-0-	-372	-0-	141	1	1525	2	Y	2	4	1			22
						2	9									

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

11	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	135	1	1529	2	Y	-0-					24
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	141	1	1750	2	Y	7	7	1			24
						8	9									
01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	166	1	1991	2	Y	-0-					24
02	T. A.	2101	-0-	2101	2101	183	1	1916	2	Y	2					26
						2	9									
03	T. A.	1853	-0-	1853	3954	185	1	1668	2	Y	-0-					26
04	T. A.	1965	-0-	1965	5919	167	1	1795	2	Y	3	4	1			25
						3	9									

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	140	1	1590	2	Y	-0-					13
12	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	137	1	1691	2	Y	21	7	1			27
						23	9									
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	156	1	1872	2	Y	-0-					27
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	162	1	1696	2	Y	10					37
						11	9									
03	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	202	1	1826	2	Y	-0-					37
*04	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	232	1	2501	2	Y	3	4	1			36
						3	9									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	2827	-0-	-983	-0-	229	1	2598	2	N	-0-					46
12	3751	X	2525	-0-	-1226	-0-	188	1	2326	2	N	10	10	1			46
							11	9									
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					46
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	2					48
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					48
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-	3	1			45

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 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
11	3930	X	1692	-0-	-2238	-0-	137	1	1555	2	N	-0-					24
12	4030	X	3016	-0-	-1014	-0-	225	1	2778	2	N	12	10	1			26
							13	9									
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					26
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	7					33
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					33
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-	4	1			29

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	161	1	1825	2	Y	-0-					20
12	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	209	1	2580	2	Y	13	10	1			23
							14	9									
01	3100	N	3183	-0-	83	83	244	1	2939	2	Y	-0-					23
02	2800	N	2980	-0-	180	263	259	1	2717	2	Y	4					27
							4	9									
03	3028	N	2765	-0-	-263	-0-	275	1	2490	2	Y	-0-					27
*04	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	203	1	2185	2	Y	3	5	1			25
							3	9									

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	144	1	1633	2	N	-0-					33
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	125	1	1542	2	N	14	7	1			40
							15	9									
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	170	1	2038	2	N	-0-					40
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	184	1	1927	2	N	-0-					40
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	198	1	1792	2	N	-0-					40
*04	3000	N	3144	-0-	144	144	266	1	2872	2	N	5	5	1			40
							6	9									

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
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	131	1	1486	2	Y	-0-					10
12	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	111	1	1377	2	Y	6	6	1			10
							7	9									
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	128	1	1539	2	Y	-0-					10
02	1512	N	1372	-0-	-140	-0-	120	1	1250	2	Y	2					12
							2	9									
03	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	139	1	1259	2	Y	-0-					12
04	1620	N	1365	-0-	-255	-0-	116	1	1247	2	Y	2	3	1			11
							2	9									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	179	1	2029	2	N	-0-					27
12	2232	X	1776	-0-	-456	-0-	132	1	1637	2	N	6	7	1			26
							7	9									
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					26
02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	2					28
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					28
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-	2	1			26

KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	70	1	792	2	N	-0-					53
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	97	1	1200	2	N	5	5	1			53
							6	9									
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	126	1	1515	2	N	-0-					53
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	189	1	1977	2	N	1					54
							1	9									
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	140	1	1270	2	N	-0-					54
*04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	106	1	1141	2	N	3	3	1			54
							3	9									

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4560	X	3421	-0-	-1139	-0-	276	1	3125	2	N	18					109
							20	9									
12	4712	X	3738	-0-	-974	-0-	279	1	3442	2	N	15	14	1			110
							17	9									
01	4712	X	1651	-0-	-3061	-0-	126	1	1525	2	N	-0-					110
02	3220	X	685	-0-	-2535	-0-	53	1	548	2	N	76	174	1			12
							84	9									
03	3751	X	1472	-0-	-2279	-0-	147	1	1325	2	N	-0-					12
04	3630	X	1315	-0-	-2315	-0-	111	1	1202	2	N	2	6	1			8
							2	9									

WILSON WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360	X	2853	-0-	-507	-0-	232	1	2621	2	N	-0-					3
12	3472	X	2727	-0-	-745	-0-	203	1	2512	2	N	11	11	1			3
							12	9									
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					3
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	3					6
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					6
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-	3	1			3

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
11	390	X	189	-0-	-201	-0-	15	1	174	2	N	-0-					20
12	599	X	599	-0-	-0-	-0-	45	1	552	2	N	2	2	1			20
							2	9									
01	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	79	1	949	2	N	-0-					20
02	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	176	1	1842	2	N	1					21
							1	9									
03	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	140	1	1266	2	N	-0-					21
*04	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	115	1	1236	2	N	3	2	1			22
							3	9									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
11	1500	X	1324	-0-	-176	-0-	107	1	1217	2	Y	-0-					59
12	1550	X	1381	-0-	-169	-0-	103	1	1271	2	Y	6	5	1			60
							7	9									
01	1550	X	961	-0-	-589	-0-	74	1	887	2	Y	-0-					60
02	1232	X	1074	-0-	-158	-0-	93	1	979	2	Y	2					62
							2	9									
03	1395	X	638	-0-	-757	-0-	64	1	574	2	Y	-0-					62
04	1350	X	1239	-0-	-111	-0-	105	1	1132	2	Y	2	3	1			61
							2	9									

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
11	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	112	1	1274	2	Y	-0-					2
12	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	79	1	978	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	156	1	1874	2	Y	-0-					2
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	145	1	1518	2	Y	1					3
							1	9									
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	235	1	2128	2	Y	-0-					3
04	1950	N	1406	-0-	-544	-0-	119	1	1285	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

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
11	1200	X	696	-0-	-504	-0-	55	1	622	2	N	17					64
							19	9									
12	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	150	1	1860	2	N	27	6	1			85
							30	9									
01	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	105	1	1262	2	N	5					90
							6	9									
02	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	111	1	1168	2	N	-0-					90
03	2046	X	1167	-0-	-879	-0-	116	1	1051	2	N	-0-					90
04	1980	X	1248	-0-	-732	-0-	106	1	1141	2	N	1	3	1			88
							1	9									

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
11	3510	X	2946	-0-	-564	-0-	239	1	2707	2	N	-0-					16
12	3627	X	2862	-0-	-765	-0-	213	1	2637	2	N	11	11	1			16
							12	9									
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	283	1	3397	2	N	-0-					16
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	287	1	3007	2	N	3					19
							3	9									
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	323	1	2924	2	N	-0-					19
04	3540	X	3068	-0-	-472	-0-	260	1	2804	2	N	4	6	1			17
							4	9									

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
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	152	1	1719	2	N	-0-					39
12	1860	N	1457	-0-	-403	-0-	109	1	1341	2	N	6	6	1			39
							7	9									
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	145	1	1745	2	N	-0-					39
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	155	1	1628	2	N	2					41
							2	9									
03	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	125	1	1125	2	N	-0-					41
04	1830	N	1808	-0-	-22	-0-	153	1	1653	2	N	2	3	1			40
							2	9									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	163	1	1850	2	N	-0-					38
12	2077	X	1636	-0-	-441	-0-	122	1	1506	2	N	7	7	1			38
							8	9									
01	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	129	1	1550	2	N	-0-					38
02	1876	X	1739	-0-	-137	-0-	151	1	1585	2	N	3					41
							3	9									
03	2077	X	1485	-0-	-592	-0-	148	1	1337	2	N	-0-					41
04	2010	X	1630	-0-	-380	-0-	138	1	1490	2	N	2	3	1			40
							2	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	180	2	Y	1					13
							1	9									
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	247	2	Y	1					14
							1	9									
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	162	2	Y	1					15
							1	9									
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					15
03	248	N	185	-0-	-63	-0-	4	1	180	2	Y	1					16
							1	9									
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	Y	1					17
							1	9									

WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	11	1	433	2	Y	2					14
							2	9									
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	11	1	450	2	Y	2					16
							2	9									
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	6	1	229	2	Y	1					17
							1	9									
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	Y	1					18
							1	9									
03	465	N	166	-0-	-299	-0-	4	1	161	2	Y	1					19
							1	9									
04	240	N	165	-0-	-75	-0-	4	1	160	2	Y	1					20
							1	9									

WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

11	2310	X	2096	-0-	-214	-0-	51	1	2035	2	Y	9					117
							10	9									
12	2294	X	1949	-0-	-345	-0-	47	1	1894	2	Y	7					124
							8	9									
01	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	62	1	2368	2	Y	16	1	8			139
							18	9									
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	54	1	1902	2	Y	8	2	8			145
							9	9									
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	50	1	2052	2	Y	16	1	8			160
							18	9									
04	2370	N	2112	-0-	-258	-0-	54	1	2041	2	Y	15					175
							17	9									

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
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					10
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	Y	-0-					10
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	Y	-0-					10
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	Y	-0-					10
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					10
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					10

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
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	58	1	869	2	Y	2					30
							2	9									
12	930	N	555	-0-	-375	-0-	36	1	519	2	Y	-0-					30
01	868	N	576	-0-	-292	-0-	36	1	540	2	Y	-0-					30
02	868	N	483	-0-	-385	-0-	25	1	458	2	Y	-0-					30
03	558	N	431	-0-	-127	-0-	22	1	409	2	Y	-0-					30
04	570	N	329	-0-	-241	-0-	20	1	309	2	Y	-0-					30

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	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
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
*04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	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
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	76	1	1149	2	Y	-0-					-0-
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	92	1	1329	2	Y	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	81	1	1212	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	618	-0-	-530	-0-	32	1	586	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	957	-0-	-469	-0-	49	1	908	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	790	-0-	-470	-0-	48	1	742	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	58	1	869	2	Y	-0-					13
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	60	1	871	2	Y	-0-					13
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	61	1	919	2	Y	-0-					13
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	53	1	972	2	Y	-0-					13
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	52	1	959	2	Y	-0-					13
04	960	N	769	-0-	-191	-0-	47	1	722	2	Y	-0-					13

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY 788997
WILSON WELL #: 14 RRCID -> 268537 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6616 - 6739

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 4 RRCID -> 271869 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696

11	14542		8425	-0-	-6117	B	-19495	683	1	7742	2	Y	-0-				98
12	0		7545	-0-	7545	B	-11950	562	1	6950	2	Y	30	30	1		98
								33	9								
01	0		10328	-0-	10328	B	-1622	793	1	9535	2	Y	-0-				98
02	DLQ G-10		8485	-0-	8485	B	6863	739	1	7736	2	Y	9				107
								10	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6863																	
03	DLQ G-10		7843	-0-	7843	B	14706	781	1	7062	2	Y	-0-				107
04	DLQ G-10		8081	-0-	8081	B	22787	666	1	7174	2	Y	219	196	1		130
								241	9								

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

11	5784		11	-0-	-5773	B	-20094	1	1	10	2	N	-0-				11
12	0		38	-0-	38	B	-20056	3	1	35	2	N	-0-				11
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-20056					N	-0-				11
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-20056					N	1				12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -20056																	
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-20056					N	-0-				12
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-20056					N	-0-				12

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-3468					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-3468					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-3468					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-3468					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3468																	
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-3468					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-3468					N	NO RPT				-0-

BOX CHURCH (PETTIT) //CONT.// 10974 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WHITE WELL #: 8 RRCID -> 275390 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8309		12477	-0-	4168 B	-18346	1000	1	11339	2	N	125	119	1			44
							138	9									
12	0		10329	-0-	10329 B	-8017	769	1	9505	2	N	50	42	1			52
							55	9									
01	0		12531	-0-	12531 B	4514	959	1	11526	2	N	42					94
							46	9									
02	0		11682	-0-	11682 B	16196	1016	1	10648	2	N	16					110
							18	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 16196																	
03	964		11727	-0-	10763 B	26959	1168	1	10559	2	N	-0-					110
04	9553		10855	-0-	1302 B	28261	915	1	9861	2	N	72	168	1			14
							79	9									

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

11	0	Z	1798	-0-	1798 B	193366	146	1	1652	2	N	-0-					66
12	0	Z	-0-	-0-	-0- B	193366					N	-0-	2	1			64
01	0	Z	-0-	-0-	-0- B	193366					N	-0-					64
02	0	Z	-0-	-0-	-0- B	193366					N	8					72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 193366																	
03	0	Z	-0-	-0-	-0- B	193366					N	-0-					72
04	0	Z	-0-	-0-	-0- B	193366					N	-0-					72

BOX CHURCH (RODESSA) 10974 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY 788997
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 275263 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6061 - 6123

11	7500		11510	-0-	4010	11095	926	1	10496	2	N	80					150
							88	9									
12	7750		11524	-0-	3774	14869	854	1	10557	2	N	103	217	1			36
							113	9									
01	7750		13201	-0-	5451	20320	1008	1	12119	2	N	67					103
							74	9									
02	7000		12227	-0-	5227	25547	1060	1	11097	2	N	64					167
							70	9									
03	7750		11211	-0-	3461	29008	1109	1	10030	2	N	65	184	1			48
							72	9									
04	12600		11823	-0-	-777 B	28231	998	1	10752	2	N	66	24	1			90
							73	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (SMACKOVER) //CONT.// 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	937	N	827	-0-	-110	-0-	22	1	805	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	649	-0-	-64	-0-	22	1	627	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	657	-0-	-242	-0-	28	1	629	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	571	-0-	-213	-0-	25	1	546	2	Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	714	2	Y	-0-					-0-
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	32	1	614	2	Y	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	5	1	198	2	Y	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	2	Y	-0-					-0-
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2168	X	1914	-0-	-254	-0-	51	1	1863	2	Y	-0-					-0-
12	2201	X	1470	-0-	-731	-0-	51	1	1419	2	Y	-0-					-0-
01	2201	X	1045	-0-	-1156	-0-	45	1	1000	2	Y	-0-					-0-
02	1988	X	853	-0-	-1135	-0-	37	1	816	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	905	-0-	-1296	-0-	37	1	868	2	Y	-0-					-0-
04	1920	X	650	-0-	-1270	-0-	33	1	617	2	Y	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					28

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
11	3240	X	2979	-0-	-261	-0-	241	1	2738	2	Y	-0-					23
12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	242	1	2996	2	Y	12	12	1			23
							13	9									
01	3224	X	2482	-0-	-742	-0-	191	1	2291	2	Y	-0-					23
02	2912	X	1669	-0-	-1243	-0-	145	1	1517	2	Y	6					29
							7	9									
03	3255	X	1845	-0-	-1410	-0-	184	1	1661	2	Y	-0-					29
04	3150	X	1959	-0-	-1191	-0-	166	1	1790	2	Y	3	6	1			26
							3	9									

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WHITE WELL #: 8 RRCID -> 166096 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6876 - 6904

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/23/2014

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 168490 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7078 - 7139

11	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					16
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					16
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2012

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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-

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

11	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	211	1	2392	2	Y	-0-					16
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	238	1	2936	2	Y	13	12	1			17
							14	9									
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					17
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	6					23
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					23
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-	4	1			19

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

11	9390	X	175	-0-	-9215	-0-	14	1	161	2	N	-0-					32
12	7533	X	189	-0-	-7344	-0-	14	1	174	2	N	1	1	1			32
							1	9									
01	6851	X	540	-0-	-6311	-0-	41	1	499	2	N	-0-					32
02	952	X	17	-0-	-935	-0-	1	1	14	2	N	2					34
							2	9									
03	1054	X	7	-0-	-1047	-0-	1	1	6	2	N	-0-					34
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					34

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

11	6240	X	4630	-0-	-1610	-0-	375	1	4255	2	N	-0-					20
12	6293	X	5214	-0-	-1079	-0-	389	1	4802	2	N	21	20	1			21
							23	9									
01	5859	X	4812	-0-	-1047	-0-	369	1	4443	2	N	-0-					21
02	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	472	1	4941	2	N	7					28
							8	9									
03	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	525	1	4743	2	N	-0-					28
04	5040	X	4869	-0-	-171	-0-	413	1	4448	2	N	7	10	1			25
							8	9									

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480 X	2447	-0-	-1033	-0-	198	1	2249	2	N	-0-					2
12	3379 X	1746	-0-	-1633	-0-	130	1	1607	2	N	8	8	1			2
						9	9									
01	3162 X	1532	-0-	-1630	-0-	117	1	1415	2	N	-0-					2
02	2632 X	761	-0-	-1871	-0-	66	1	693	2	N	2					4
						2	9									
03	2728 X	848	-0-	-1880	-0-	85	1	763	2	N	-0-					4
04	2460 X	1882	-0-	-578	-0-	160	1	1719	2	N	3	4	1			3
						3	9									

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

11	6326 X	-0-	-0-	-6326	-0-					N	-0-					65
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					65
02	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	4					69
03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					69
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

11	2190 N	2102	-0-	-88	-0-	170	1	1932	2	N	-0-					34
12	2263 N	2107	-0-	-156	-0-	157	1	1941	2	N	8	8	1			34
						9	9									
01	2263 N	2001	-0-	-262	-0-	154	1	1847	2	N	-0-					34
02	1960 N	1876	-0-	-84	-0-	163	1	1710	2	N	3					37
						3	9									
03	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	234	1	2118	2	N	-0-					37
*04	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	216	1	2323	2	N	4	5	1			36
						4	9									

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 233947 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7090 - 7114

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/10/2014

WILSON WELL #: 14 RRCID -> 241790 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6938 - 7086

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1251					N	-0-					5
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1251					N	-0-					5
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1251					N	-0-					5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1251					N	-0-					5
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1251					N	-0-					5
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1251					N	NO RPT					5

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178241 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 8002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANTON (COTTON VALLEY) 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

11	10140	X	9919	-0-	-221	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	10047	-0-	-369	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	10055	-0-	-485	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	9024	-0-	-496	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9792	-0-	-748	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9407	-0-	-523	-0-	9407	2			N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME) 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY 525380
CORBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454

11	6840	X	5064	-0-	-1776	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6271	-0-	-797	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6557	-0-	-1038	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6816	-0-	-44	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	5869	-0-	-1726	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	4354	-0-	-2006	-0-	4354	2			N	-0-					-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

11	7800	X	6481	-0-	-1319	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7928	-0-	-132	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7793	-0-	-143	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6278	-0-	-890	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7132	-0-	-804	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6092	-0-	-1588	-0-	6092	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

11	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
01	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	12810	2			N	-0-					-0-
02	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
03	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
*04	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	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
11	18960	X	16335	-0-	-2625	-0-	16335	2			N	-0-					-0-
12	19592	X	16585	-0-	-3007	-0-	16585	2			N	-0-					-0-
01	19592	X	18464	-0-	-1128	-0-	18464	2			N	-0-					-0-
02	16753	X	16753	-0-	-0-	-0-	16753	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	16262	-0-	-633	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	16779	-0-	-1101	-0-	16779	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

11	29190	X	27305	-0-	-1885	-0-	27305	2			N	-0-					-0-
12	30163	X	28591	-0-	-1572	-0-	28591	2			N	-0-					-0-
01	29760	X	29530	-0-	-230	-0-	29530	2			N	-0-					-0-
02	26880	X	26691	-0-	-189	-0-	26691	2			N	-0-					-0-
03	29729	X	29051	-0-	-678	-0-	29051	2			N	-0-					-0-
04	28590	X	27218	-0-	-1372	-0-	27218	2			N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

11	3480	X	2056	-0-	-1424	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
12	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	1792	-0-	-781	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	82	-0-	-1850	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	1	-0-	-6819	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

11	16440	X	13990	-0-	-2450	-0-	13990	2			N	-0-					-0-
12	21680	X	21680	-0-	-0-	-0-	21680	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	6190	-0-	-10798	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
02	20188	X	-0-	-0-	-20188	-0-					N	-0-					-0-
03	22351	X	1078	-0-	-21273	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	NO RPT	-0-	-20970	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

11	8310	X	8084	-0-	-226	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
12	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8559	-0-	-183	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
02	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8656	-0-	-396	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8220	-0-	-540	-0-	8220	2			N	-0-					-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	20849	-0-	20849	69174	20849	2			N	-0-					-0-
12	T. A.	18234	-0-	18234	87408	18234	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	16385	-0-	16385	103793	16378	2	7	9	N	6	3	1	3	8	-0-
02	117757 X	13964	-0-	-103793	-0-	13964	2			N	-0-					-0-
03	26443 X	13555	-0-	-12888	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
04	20850 X	11662	-0-	-9188	-0-	11662	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

11	12060 X	10576	-0-	-1484	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
12	12462 X	11513	-0-	-949	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
01	13326 X	13326	-0-	-0-	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
02	10950 X	10950	-0-	-0-	-0-	10949	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11501 X	11248	-0-	-253	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
04	12390 X	11259	-0-	-1131	-0-	11259	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

11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

11	16037 X	16037	-0-	-0-	-0-	15819	3	218	9	N	198	195	1			401
12	17897 X	17897	-0-	-0-	-0-	17699	3	198	9	N	180	368	1			213
01	12958 X	10662	-0-	-2296	-0-	10306	3	356	9	N	324	371	1			166
02	13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	12800	3	376	9	N	342	184	1			324
03	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	10272	3	296	9	N	269	195	1			398
*04	13282 X	13282	-0-	-0-	-0-	13258	3	24	9	N	22	186	1			234

C. W. RESOURCES, INC. 121085
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 192513 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 9682

11	3150 X	2349	-0-	-801	-0-	2242	2	107	9	Y	97					230
12	4216 X	2817	-0-	-1399	-0-	2736	2	81	9	Y	74	187	1			117
01	4216 X	2374	-0-	-1842	-0-	2308	2	66	9	Y	60					177
02	3808 X	2372	-0-	-1436	-0-	2289	2	83	9	Y	75					252
03	3193 X	2454	-0-	-739	-0-	2392	2	62	9	Y	56	188	1			120
04	2730 X	2181	-0-	-549	-0-	2079	2	102	9	Y	93					213

CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

11	570 N	360	-0-	-210	-0-	352	2	8	9	Y	7					133
12	961 N	214	-0-	-747	-0-	207	2	7	9	Y	6					139
01	620 N	150	-0-	-470	-0-	149	2	1	9	Y	1					140
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	358	2	8	9	Y	7					147
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	638	2	7	9	Y	6					153
04	150 N	53	-0-	-97	-0-	53	2			Y	-0-					153

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
KEATING ENERGY, INC. 453142
PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	5	66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	5	65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	5	64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	5	63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	5	62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	5	61

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BREMOND (TRAVIS PEAK) 11776 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
SOHO OPERATING, LLC 800480
FOWLER, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 174592 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7128 - 7138

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

11	4740 #	4456	-0-	-284	-0-	4456	3	N	-0-			-0-
12	4650 #	3874	-0-	-776	-0-	3874	3	N	-0-			-0-
01	8638	8638	-0-	-0-	-0-	8638	3	N	-0-			-0-
02	5428	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3	N	-0-			-0-
03	4619 #	4163	-0-	-456	-0-	4163	3	N	-0-			-0-
04	5190	1079	-0-	-4111	-0-	1079	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

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO, SOUTH (B) 13066 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
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
11	2070 #	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	2139 #	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	1984 #	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
02	644 #	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	1792 R	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
*04	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190

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	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	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

11	9510 #	9034	-0-	-476	-0-	9028	2	6	9	N	5					227
12	9672 #	9288	-0-	-384	-0-	9260	2	28	9	N	25	1	8			251
01	9517 #	9354	-0-	-163	-0-	9318	2	36	9	N	33					284
02	8540 #	8188	-0-	-352	-0-	8153	2	35	9	N	32	180	1			136
03	9455 #	8949	-0-	-506	-0-	8918	2	31	9	N	28	1	8			163
04	9060 #	8452	-0-	-608	-0-	8419	2	33	9	N	30					193

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
TAYLOR, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 039876 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5874 - 5884

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	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
*04	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

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	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

LETI GROUP INC 497850
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) //CONT.// 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LETI GROUP INC //CONT.// 497850
JONES, A., -B- WELL #: 3 RRCID -> 015403 COMPL. DATE 02/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5929 - 5939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON HILL (BOSSIER) 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SND OPERATING, L.L.C. 797127
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101645 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13063 - 13092

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	353	1	3656	2	N	-0-					-0-
12	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	396	1	3741	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	406	1	4311	2	N	-0-					-0-
02	3752 X	3615	-0-	-137	-0-	326	1	3289	2	N	-0-					-0-
03	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	396	1	3985	2	N	-0-					-0-
04	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

11	270 N	133	-0-	-137	-0-	133	2			Y	-0-					6
12	248 N	118	-0-	-130	-0-	118	2			Y	-0-					6
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					6
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	3	1	233	2	Y	-0-					6
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	1	1	99	2	Y	-0-					6
*04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	2	Y	-0-					6

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					10
12	372 N	188	-0-	-184	-0-	188	2			Y	-0-					10
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					10
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	9	1	668	2	Y	-0-					10
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	5	1	511	2	Y	-0-					10
04	420 N	374	-0-	-46	-0-	2	1	372	2	Y	-0-					10

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

11	2520 N	2302	-0-	-218	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
12	2170 N	1600	-0-	-570	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
01	2046 N	1512	-0-	-534	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
02	2156 N	1237	-0-	-919	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
03	1612 N	1352	-0-	-260	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	1470 N	1262	-0-	-208	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

11	7140 X	6054	-0-	-1086	-0-	6054	2			Y	-0-					-0-
12	7378 X	6168	-0-	-1210	-0-	6168	2			Y	-0-					-0-
01	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			Y	-0-					-0-
02	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			Y	-0-					-0-
03	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	7443	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*04	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

11	12935 X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2			Y	-0-					-0-
12	13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	13633	2			Y	-0-					-0-
01	13330 X	12494	-0-	-836	-0-	12494	2			Y	-0-					-0-
02	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			Y	-0-					-0-
03	13640 X	6773	-0-	-6867	-0-	6772	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	13200 X	12473	-0-	-727	-0-	12473	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

CADDO CREEK (JAMES LIME) 14492 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BEARDEN, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 162652 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10317 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			178

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2430	X	4293	-0-	1863 B	-45661	4293	2			N	-0-			-0-
12	2511	X	2247	-0-	-264 B	-45661	2247	2			N	-0-			-0-
01	2511	X	2864	-0-	353 B	-45308	2864	2			N	-0-			-0-
02	3444	X	2483	-0-	-961 B	-45308	2483	2			N	-0-			-0-
03	3813	X	2624	-0-	-1189 B	-45308	2624	2			N	-0-			-0-
04	3690	X	3571	-0-	-119 B	-45308	3571	2			N	-0-			-0-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 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
11	2400	N	2173	-0-	-227 B	-20875	2173	2			N	-0-			-0-
12	2325	N	2245	-0-	-80 B	-20875	2245	2			N	-0-			-0-
01	2294	N	2303	-0-	9 B	-20866	2303	2			N	-0-			-0-
02	2016	N	2124	-0-	108 B	-20758	2124	2			N	-0-			-0-
03	2232	N	2277	-0-	45 B	-20713	2277	2			N	-0-			-0-
04	2220	N	2130	-0-	-90 B	-20713	2130	2			N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	2705	-0-	-1045 B	-7991	2705	2			N	-0-			-0-
12	3875	X	2739	-0-	-1136 B	-7991	2739	2			N	-0-			-0-
01	3875	X	2738	-0-	-1137 B	-7991	2738	2			N	-0-			-0-
02	3948	X	3428	-0-	-520 B	-7991	3428	2			N	-0-			-0-
03	3503	X	4410	-0-	907 B	-7084	4410	2			N	-0-			-0-
04	2700	X	4097	-0-	1397 B	-5687	4097	2			N	-0-			-0-

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
11	510	N	433	-0-	-77 B	-0-	433	2			N	-0-			-0-
12	620	N	553	-0-	-67 B	-0-	553	2			N	-0-			-0-
01	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-			-0-
02	392	N	387	-0-	-5 B	-0-	387	2			N	-0-			-0-
03	558	N	503	-0-	-55 B	-0-	503	2			N	-0-			-0-
*04	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-			-0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	420	N	826	-0-	406 B	-350898	826	2			N	-0-			-0-
12	434	N	915	-0-	481 B	-350417	915	2			N	-0-			-0-
01	434	N	812	-0-	378 B	-350039	812	2			N	-0-			-0-
02	644	N	547	-0-	-97 B	-350039	547	2			N	-0-			-0-
03	713	N	1424	-0-	711 B	-349328	1424	2			N	-0-			-0-
04	690	N	8012	-0-	7322 B	-342006	8012	2			N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 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
11	2460	N	2551	-0-	91 B	-9273	2551	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2652	-0-	17 B	-9256	2652	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2626	-0-	-71 B	-9256	2626	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2469	-0-	89 B	-9167	2469	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2750	-0-	84 B	-9083	2750	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2702	-0-	152 B	-8931	2702	2			N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 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
11	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
12	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
01	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1134	-0-	-182 B	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1356	-0-	-24 B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 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
11	540	N	369	-0-	-171 B	-37735	369	2			N	-0-					-0-
12	465	N	484	-0-	19 B	-37716	484	2			N	-0-					-0-
01	527	N	401	-0-	-126 B	-37716	401	2			N	-0-					-0-
02	336	N	412	-0-	76 B	-37640	412	2			N	-0-					-0-
03	465	N	365	-0-	-100 B	-37640	365	2			N	-0-					-0-
04	390	N	443	-0-	53 B	-37587	443	2			N	-0-					-0-

SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	N	961	-0-	-209 B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
12	930	N	745	-0-	-185 B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
01	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
02	812	N	256	-0-	-556 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
*04	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2141	-0-	-79 B	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2195	-0-	-37 B	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2188	-0-	-75 B	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1979	-0-	-9 B	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2016	-0-	-185 B	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1785	-0-	-345 B	-0-	1785	2			N	-0-					-0-

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
11	2130	N	1992	-0-	-138 B	-1089	1992	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	2125	-0-	203 B	-886	2125	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	2055	-0-	164 B	-722	2055	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1714	-0-	-78 B	-722	1714	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	2062	-0-	78 B	-644	2062	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1949	-0-	29 B	-615	1949	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 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
11	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*04	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKILES GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 255183 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2280 N	1860	-0-	-420 B	-0-	1860	2		N	-0-			-0-
12	2387 N	2138	-0-	-249 B	-0-	2138	2		N	-0-			-0-
01	2387 N	2097	-0-	-290 B	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
02	1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
03	2139 N	1875	-0-	-264 B	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
04	2040 N	1845	-0-	-195 B	-0-	1845	2		N	-0-			-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

11	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	2		N	-0-			-0-
12	1705 N	1606	-0-	-99 B	-0-	1606	2		N	-0-			-0-
01	1364 N	1290	-0-	-74 B	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
02	1568 N	1561	-0-	-7 B	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
03	1612 N	1472	-0-	-140 B	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
04	1260 N	964	-0-	-296 B	-0-	964	2		N	-0-			-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

11	5880 X	5291	-0-	-589 B	-0-	5291	2		N	-0-			-0-
12	6076 X	4872	-0-	-1204 B	-0-	4872	2		N	-0-			-0-
01	6076 X	3933	-0-	-2143 B	-0-	3933	2		N	-0-			-0-
02	5569 X	5569	-0-	-0- B	-0-	5569	2		N	-0-			-0-
03	5425 X	5326	-0-	-99 B	-0-	5326	2		N	-0-			-0-
04	5250 X	3113	-0-	-2137 B	-0-	3113	2		N	-0-			-0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	34351	X	34351	-0-	-0-	-0-	540	1	33745	3	N	60					139
							66	9									
12	36652	X	36652	-0-	-0-	-0-	540	1	36049	3	N	57					196
							63	9									
01	35619	X	34560	-0-	-1059	-0-	540	1	33939	3	N	74	167	1			103
							81	9									
02	33218	X	33218	-0-	-0-	-0-	504	1	32642	3	N	65					168
							72	9									
03	36642	X	32279	-0-	-4363	-0-	540	1	31678	3	N	55	175	1			48
							61	9									
04	35460	X	27442	-0-	-8018	-0-	540	1	26847	3	N	50					98
							55	9									

CENTERVILLE, SE. 16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALBRECHT, M. WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490

11	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	237	1	2489	2	N	-0-					112
12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	194	1	2016	2	N	-0-					112
01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	187	1	2018	2	N	-0-					112
02	1876	N	1837	-0-	-39	-0-	150	1	1687	2	N	-0-					112
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	178	1	2001	2	N	-0-					112
04	2010	N	1850	-0-	-160	-0-	156	1	1694	2	N	-0-					112

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

11	510	N	331	-0-	-179	-0-	29	1	302	2	N	-0-					64
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	48	1	498	2	N	-0-					64
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	42	1	448	2	N	-0-					64
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	2	N	-0-					64
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	41	1	463	2	N	-0-					64
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	38	1	415	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

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-

CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	268	2	4	9	Y	4					78
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	281	2	8	9	Y	7	15	1			70
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	286	2	10	9	Y	9					79
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	383	2	6	9	Y	5					84
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	285	2	10	9	Y	9	15	1			78
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	270	2	7	9	Y	6					84

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
VERITAS ENERGY, LLC //CONT.// 884589
CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 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
11	1549	N	1322	-0-	-227	-0-	1299	2	23	9	Y	21					47
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1287	2	34	9	Y	31	68	1			10
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1176	2	43	9	Y	39					49
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1176	2	17	9	Y	15					64
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1191	2	43	9	Y	39	65	1			38
*04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1148	2	28	9	Y	25					63

XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

11	2070	N	1945	-0-	-125	-0-	80	1	1782	2	N	75	213	1			85
							83	9									
12	1922	N	1670	-0-	-252	-0-	70	1	1558	2	N	38					123
							42	9									
01	2108	N	1905	-0-	-203	-0-	82	1	1815	2	N	7					130
							8	9									
02	1708	N	1625	-0-	-83	-0-	70	1	1555	2	N	-0-					130
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	73	1	1628	2	N	-0-					130
04	1830	N	1456	-0-	-374	-0-	63	1	1393	2	N	-0-					130

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

11	3300	X	3076	-0-	-224	-0-	129	1	2859	2	N	80	34	1			118
							88	9									
12	3410	X	2883	-0-	-527	-0-	120	1	2660	2	N	94					212
							103	9									
01	3410	X	2881	-0-	-529	-0-	119	1	2640	2	N	111	183	1			140
							122	9									
02	2744	X	2661	-0-	-83	-0-	109	1	2428	2	N	113					253
							124	9									
03	3038	X	2931	-0-	-107	-0-	121	1	2685	2	N	114	180	1			187
							125	9									
04	2940	X	2667	-0-	-273	-0-	112	1	2487	2	N	62	177	1			72
							68	9									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	5	80	1			-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

11	3330	X	2935	-0-	-395	-0-	122	1	2719	2	N	85	35	1			232
							94	9									
12	3441	X	2772	-0-	-669	-0-	118	1	2632	2	N	20	187	1			65
							22	9									
01	3441	X	3107	-0-	-334	-0-	134	1	2973	2	N	-0-					65
02	2884	X	2475	-0-	-409	-0-	105	1	2329	2	N	37					102
							41	9									
03	3193	X	2836	-0-	-357	-0-	119	1	2642	2	N	68					170
							75	9									
04	3000	X	2594	-0-	-406	-0-	110	1	2454	2	N	27					197
							30	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
11	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	42	1	933	2	N	60	11	1			147
							66	9									
12	1147	N	859	-0-	-288	-0-	35	1	782	2	N	38					185
							42	9									
01	1147	N	915	-0-	-232	-0-	37	1	823	2	N	50					235
							55	9									
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	45	1	1009	2	N	56	184	1			107
							62	9									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	48	1	1062	2	N	58					165
							64	9									
*04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	44	1	985	2	N	43					208
							47	9									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

11	180	N	127	-0-	-53	-0-	5	1	119	2	N	3	3	1			80
							3	9									
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	N	-0-					80
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-					80
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	3	1	70	2	N	-0-					80
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	6	1	137	2	N	-0-					80
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	4	1	80	2	N	-0-					80

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

11	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	74	1	1635	2	N	67	19	1			208
							74	9									
12	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	72	1	1592	2	N	40					248
							44	9									
01	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	74	1	1649	2	N	47	180	1			115
							52	9									
02	1596	N	1507	-0-	-89	-0-	62	1	1387	2	N	53					168
							58	9									
03	1705	N	1431	-0-	-274	-0-	60	1	1330	2	N	37					205
							41	9									
04	1710	N	1272	-0-	-438	-0-	54	1	1193	2	N	23					228
							25	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
11	450	N	223	-0-	-227	-0-	10	1	213	2	N	-0-					137
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	21	1	602	2	N	-0-					137
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	16	1	508	2	N	-0-					137
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	2	N	-0-					137
03	620	N	170	-0-	-450	-0-	19	1	151	2	N	-0-					137
04	510	N	90	-0-	-420	-0-	17	1	73	2	N	-0-					137

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

11	4050	X	3882	-0-	-168	-0-	162	1	3593	2	N	115	224	1			133
							127	9									
12	4185	X	3467	-0-	-718	-0-	148	1	3297	2	N	20					153
							22	9									
01	4185	X	3556	-0-	-629	-0-	148	1	3298	2	N	100	180	1			73
							110	9									
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	143	1	3185	2	N	120					193
							132	9									
03	3813	X	3066	-0-	-747	-0-	130	1	2893	2	N	39	177	1			55
							43	9									
04	3690	X	3404	-0-	-286	-0-	146	1	3238	2	N	18					73
							20	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5

VERITAS ENERGY, LLC 884589
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	N	1				59
12	248	N	151	-0-	-97	-0-	148	2	3	9	N	3				62
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	N	2				64
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	266	2	6	9	N	5				69
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	312	2	21	9	N	19				88
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	N	1				89

CLARK, DOROTHY TRUSTEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 091253 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9582 - 9733

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

11	300	N	223	-0-	-77	-0-	222	2	1	9	N	1				90
12	310	N	199	-0-	-111	-0-	195	2	4	9	N	4				94
01	248	N	11	-0-	-237	-0-	10	2	1	9	N	1				95
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	364	2	8	9	N	7				102
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	240	2	17	9	N	15				117
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1				118

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

11	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	2			Y	-0-				11
12	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	2			Y	-0-				11
01	248	N	17	-0-	-231	-0-	17	2			Y	-0-				11
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-				11
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-				11
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				11

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

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	434	N	64	-0-	-370	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	364	N	292	-0-	-72	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	27710 X	27710	-0-	-0-	-0-	6056	2	21654	5	N	-0-					-0-
12	25266 X	25266	-0-	-0-	-0-	8052	2	17214	5	N	-0-					-0-
01	37229 X	37229	-0-	-0-	-0-	13813	2	23416	5	N	-0-					-0-
02	12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
03	13458 X	13458	-0-	-0-	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
*04	11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	480 X	413	-0-	-67	-0-	8	1	405	2	N	-0-					-0-
12	496 X	421	-0-	-75	-0-	9	1	412	2	N	-0-					-0-
01	496 X	390	-0-	-106	-0-	8	1	382	2	N	-0-					-0-
02	448 X	86	-0-	-362	-0-	2	1	84	2	N	-0-					-0-
03	465 X	175	-0-	-290	-0-	4	1	171	2	N	-0-					-0-
04	420 X	296	-0-	-124	-0-	6	1	290	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERVITA, LLC 844072
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT) 18861 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
W. R. LEE ET UX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178913 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6750 - 6970

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-

COMO (GLOYD) 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDRICKS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 273386 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8064 - 8076

11	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1076	2	318	9	N	289	165	1	1	8	214
12	928 X	928	-0-	-0-	-0-	644	2	284	9	N	258	351	1	1	8	120
01	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1345	2	259	9	N	235	163	1	1	8	191
02	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1153	2	224	9	N	204	184	1			211
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1114	2	227	9	N	206	360	1	1	8	56
04	1500 N	1042	-0-	-458	-0-	830	2	212	9	N	193	181	1	1	8	67

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

11	0 W	2044	-0-	2044	6387	1719	2	325	9	N	295	184	1	1	8	205
12	0 W	2050	-0-	2050	8437	1762	2	288	9	N	262	344	1			123
01	0 W	1289	-0-	1289	9726	1006	2	283	9	N	257	183	1	1	8	196
02	0 W	1392	-0-	1392	11118	1147	2	245	9	N	223	355	1			64
03	3100 N	1386	-0-	-1714	9404	1138	2	248	9	N	225	178	1	1	8	110
*04	3000 N	1151	-0-	-1849	7555	941	2	210	9	N	191	181	1			120

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	1	8			115
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	173	1	1	8	32
01	T. A.	1798	-0-	1798	1798	1198	4	600	9	N	545	342	1	12	8	223
02	T. A.	1286	-0-	1286	3084	960	4	326	9	N	296	351	1	3	8	165
03	T. A.	1740	-0-	1740	4824	1740	4			N	-0-					165
04	T. A.	1716	-0-	1716	6540	1152	4	564	9	N	513	532	1	6	8	140

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORSICANA (SHALLOW) 20823 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
WINCHESTER OIL & GAS LLC 931327
LQL WELL #: 1 RRCID -> 275429 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1038 - 1042

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARR WELL #: 1 RRCID -> 276294 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 1341 PERF. 1043 - 1048

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	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

11	60		7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	62		58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	62		21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	178		178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*03	472	X	534	-0-	62	62	534	3			N	-0-					-0-
*04	506	N	444	-0-	-62	-0-	444	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

11	300	N	45	-0-	-255	-0-	14	1	31	2	N	-0-					48
12	124	N	28	-0-	-96	-0-	14	1	14	2	N	-0-					48
01	93	N	19	-0-	-74	-0-	7	1	12	2	N	-0-					48
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	2	1	8	2	N	-0-					48
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	1			N	-0-					48
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	43	1	122	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11040	8482	-0-	-2558	-0-	8482	3			N	-0-			-0-
12	10447 #	7460	-0-	-2987	-0-	7460	3			N	-0-			-0-
01	12393	12393	-0-	-0-	-0-	12393	3			N	-0-			-0-
02	10024	8444	-0-	-1580	-0-	8444	3			N	-0-			-0-
03	11098	8383	-0-	-2715	-0-	8383	3			N	-0-			-0-
04	10740	6121	-0-	-4619	-0-	6121	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3600 X	3238	-0-	-362	-0-	32	1	3206	2	Y	-0-			39
12	3658 X	3338	-0-	-320	-0-	33	1	3305	2	Y	-0-			39
01	3658 X	2813	-0-	-845	-0-	28	1	2785	2	Y	-0-			39
02	3304 X	2766	-0-	-538	-0-	27	1	2739	2	Y	-0-			39
03	3441 X	1861	-0-	-1580	-0-	18	1	1843	2	Y	-0-			39
*04	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	33	1	3303	2	Y	-0-			39

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	23	1	2312	2	Y	-0-			78
12	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	32	1	3237	2	Y	-0-			78
01	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	31	1	3124	2	Y	-0-			78
02	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	31	1	3106	2	Y	-0-			78
03	3255 X	3150	-0-	-105	-0-	31	1	3119	2	Y	-0-			78
*04	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	31	1	3126	2	Y	-0-			78

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	32	1	3239	2	Y	-0-			72
12	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	33	1	3341	2	Y	-0-			72
01	3410 X	3409	-0-	-1	-0-	34	1	3375	2	Y	-0-			72
02	3080 X	3066	-0-	-14	-0-	30	1	3036	2	Y	-0-			72
03	3410 X	3302	-0-	-108	-0-	33	1	3269	2	Y	-0-			72
04	3300 X	3271	-0-	-29	-0-	32	1	3239	2	Y	-0-			72

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
11	3270 X	2958	-0-	-312	-0-	29	1	2929	2	Y	-0-			-0-
12	3379 X	3038	-0-	-341	-0-	30	1	3008	2	Y	-0-			-0-
01	3348 X	3019	-0-	-329	-0-	30	1	2989	2	Y	-0-			-0-
02	2800 X	2623	-0-	-177	-0-	26	1	2597	2	Y	-0-			-0-
03	3100 X	2889	-0-	-211	-0-	29	1	2860	2	Y	-0-			-0-
04	2970 X	2620	-0-	-350	-0-	26	1	2594	2	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 #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 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
11	4080	X	3507	-0-	-573	-0-	35	1	3472	2	Y	-0-					17
12	4216	X	3725	-0-	-491	-0-	37	1	3688	2	Y	-0-					17
01	3844	X	3665	-0-	-179	-0-	36	1	3629	2	Y	-0-					17
02	3472	X	3304	-0-	-168	-0-	33	1	3271	2	Y	-0-					17
03	3844	X	3684	-0-	-160	-0-	36	1	3648	2	Y	-0-					17
04	3600	X	3434	-0-	-166	-0-	34	1	3400	2	Y	-0-					17

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	21	1	2112	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4775	-0-	1675	1675	47	1	4728	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4356	-0-	1256	2931	43	1	4313	2	Y	-0-					-0-
02	3756	X	825	-0-	-2931	-0-	8	1	817	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	2254	-0-	-1559	-0-	22	1	2232	2	Y	-0-					-0-
*04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	61	1	6149	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

11	5160	X	4617	-0-	-543	-0-	46	1	4571	2	Y	-0-					52
12	5332	X	4806	-0-	-526	-0-	48	1	4758	2	Y	-0-					52
01	5115	X	4774	-0-	-341	-0-	47	1	4727	2	Y	-0-					52
02	4592	X	4239	-0-	-353	-0-	42	1	4197	2	Y	-0-					52
03	4867	X	4698	-0-	-169	-0-	47	1	4651	2	Y	-0-					52
04	4650	X	4484	-0-	-166	-0-	44	1	4440	2	Y	-0-					52

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

11	3870	X	3528	-0-	-342	-0-	35	1	3493	2	Y	-0-					112
12	3813	X	3576	-0-	-237	-0-	35	1	3541	2	Y	-0-					112
01	3782	X	3444	-0-	-338	-0-	34	1	3410	2	Y	-0-					112
02	3360	X	3190	-0-	-170	-0-	32	1	3158	2	Y	-0-					112
03	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	34	1	3392	2	Y	-0-					112
04	3540	X	2841	-0-	-699	-0-	28	1	2813	2	Y	-0-					112

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					22
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					22
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					22
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			Y	-0-					22
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					22
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					22

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

11	3510	X	2286	-0-	-1224	-0-	23	1	2263	2	Y	-0-					92
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	39	1	3914	2	Y	-0-					92
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	41	1	4101	2	Y	-0-					92
02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	38	1	3789	2	Y	-0-					92
03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	42	1	4175	2	Y	-0-					92
*04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	41	1	4139	2	Y	-0-					92

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	2			Y	-0-					52
12	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-					52
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					52
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-					52
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					52
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					52

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
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	24	1	2401	2	Y	-0-					18
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	24	1	2439	2	Y	-0-					18
01	2418	N	2137	-0-	-281	-0-	21	1	2116	2	Y	-0-					18
02	2296	X	1783	-0-	-513	-0-	18	1	1765	2	Y	-0-					18
03	2542	X	2064	-0-	-478	-0-	20	1	2044	2	Y	-0-					18
04	2430	X	1776	-0-	-654	-0-	18	1	1758	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
11	2580	N	2491	-0-	-89	-0-	25	1	2466	2	Y	-0-					117
12	2635	N	2440	-0-	-195	-0-	24	1	2415	2	Y	1					118
							1	9									
01	2604	N	2419	-0-	-185	-0-	24	1	2395	2	Y	-0-					118
02	2324	N	2140	-0-	-184	-0-	21	1	2119	2	Y	-0-					118
03	2449	N	2362	-0-	-87	-0-	23	1	2339	2	Y	-0-					118
04	2340	N	2265	-0-	-75	-0-	22	1	2243	2	Y	-0-					118

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
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	36	1	3637	2	Y	-0-					60
12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	38	1	3798	2	Y	-0-					60
01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	37	1	3664	2	Y	-0-					60
02	3416	X	3320	-0-	-96	-0-	33	1	3287	2	Y	-0-					60
03	3844	X	3605	-0-	-239	-0-	36	1	3569	2	Y	-0-					60
04	3720	X	3296	-0-	-424	-0-	33	1	3263	2	Y	-0-					60

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
11	4740	X	3373	-0-	-1367	-0-	33	1	3340	2	Y	-0-					16
12	4681	X	3129	-0-	-1552	-0-	31	1	3098	2	Y	-0-					16
01	4650	X	4319	-0-	-331	-0-	43	1	4276	2	Y	-0-					16
02	4088	X	3106	-0-	-982	-0-	31	1	3075	2	Y	-0-					16
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	44	1	4373	2	Y	-0-					16
04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	41	1	4129	2	Y	-0-					16

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
11	2430	X	541	-0-	-1889	-0-	5	1	536	2	Y	-0-					20
12	1209	N	546	-0-	-663	-0-	5	1	541	2	Y	-0-					20
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	6	1	609	2	Y	-0-					20
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	6	1	592	2	Y	-0-					20
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	6	1	634	2	Y	-0-					20
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	6	1	562	2	Y	-0-					20

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 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
11	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	32	1	3151	2	Y	-0-					19
12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	32	1	3171	2	Y	-0-					19
01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	32	1	3179	2	Y	-0-					19
02	3108	X	2845	-0-	-263	-0-	28	1	2817	2	Y	-0-					19
03	3379	X	3085	-0-	-294	-0-	31	1	3054	2	Y	-0-					19
04	3180	X	2962	-0-	-218	-0-	29	1	2933	2	Y	-0-					19

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

11	2700	N	2645	-0-	-55	-0-	26	1	2619	2	Y	-0-					58
12	2790	N	2444	-0-	-346	-0-	24	1	2420	2	Y	-0-					58
01	2759	N	2364	-0-	-395	-0-	23	1	2341	2	Y	-0-					58
02	2464	N	2440	-0-	-24	-0-	24	1	2416	2	Y	-0-					58
03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	27	1	2668	2	Y	-0-					58
*04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	26	1	2610	2	Y	-0-					58

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

11	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	27	1	2721	2	Y	-0-					3
12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	26	1	2572	2	Y	-0-					3
01	2511	N	2240	-0-	-271	-0-	22	1	2218	2	Y	-0-					3
02	2576	X	1913	-0-	-663	-0-	19	1	1894	2	Y	-0-					3
03	2852	X	1832	-0-	-1020	-0-	18	1	1814	2	Y	-0-					3
04	2760	X	1938	-0-	-822	-0-	19	1	1919	2	Y	-0-					3

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	19	1	1892	2	Y	-0-					-0-
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	21	1	2111	2	Y	-0-					-0-
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	22	1	2187	2	Y	-0-					-0-
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	19	1	1918	2	Y	-0-					-0-
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	21	1	2141	2	Y	-0-					-0-
*04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	21	1	2147	2	Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

11	2910	X	2602	-0-	-308	-0-	26	1	2576	2	Y	-0-					10
12	2945	X	2702	-0-	-243	-0-	27	1	2675	2	Y	-0-					10
01	2883	X	2705	-0-	-178	-0-	27	1	2678	2	Y	-0-					10
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	24	1	2415	2	Y	-0-					10
03	2697	N	2674	-0-	-23	-0-	26	1	2648	2	Y	-0-					10
*04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	26	1	2632	2	Y	-0-					10

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

11	3000	X	2793	-0-	-207	-0-	28	1	2765	2	Y	-0-					30
12	3038	X	2498	-0-	-540	-0-	25	1	2473	2	Y	-0-					30
01	2976	X	358	-0-	-2618	-0-	4	1	354	2	Y	-0-					30
02	2660	X	95	-0-	-2565	-0-	1	1	94	2	Y	-0-					30
03	2914	X	233	-0-	-2681	-0-	2	1	231	2	Y	-0-					30
04	2790	X	1582	-0-	-1208	-0-	16	1	1566	2	Y	-0-					30

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

11	1320	N	641	-0-	-679	-0-	6	1	635	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	788	-0-	-111	-0-	8	1	780	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	522	-0-	-346	-0-	5	1	517	2	Y	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	6	1	594	2	Y	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	11	1	1143	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	5	1	503	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 #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396

11	3900	X	3347	-0-	-553	-0-	33	1	3314	2	Y	-0-					233
12	4030	X	3341	-0-	-689	-0-	33	1	3308	2	Y	-0-					233
01	3782	X	3270	-0-	-512	-0-	32	1	3238	2	Y	-0-					233
02	3416	X	2987	-0-	-429	-0-	30	1	2956	2	Y	1	197	1			37
							1	9									
03	3658	X	3100	-0-	-558	-0-	31	1	3069	2	Y	-0-					37
04	3360	X	3328	-0-	-32	-0-	33	1	3295	2	Y	-0-					37

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

11	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	45	1	4477	2	Y	-0-					67
12	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	44	1	4432	2	Y	-0-					67
01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	48	1	4785	2	Y	-0-					67
02	4228	X	4150	-0-	-78	-0-	41	1	4109	2	Y	-0-					67
03	4681	X	4295	-0-	-386	-0-	43	1	4252	2	Y	-0-					67
04	4680	X	4059	-0-	-621	-0-	40	1	4019	2	Y	-0-					67

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

11	4470	X	4175	-0-	-295	-0-	41	1	4134	2	Y	-0-					27
12	4619	X	4434	-0-	-185	-0-	44	1	4390	2	Y	-0-					27
01	4464	X	4427	-0-	-37	-0-	44	1	4383	2	Y	-0-					27
02	4032	X	3956	-0-	-76	-0-	39	1	3917	2	Y	-0-					27
03	4433	X	4021	-0-	-412	-0-	40	1	3981	2	Y	-0-					27
04	4290	X	4200	-0-	-90	-0-	42	1	4158	2	Y	-0-					27

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

11	3540	X	3230	-0-	-310	-0-	32	1	3198	2	Y	-0-					100
12	3410	X	3295	-0-	-115	-0-	33	1	3262	2	Y	-0-					100
01	3410	X	3153	-0-	-257	-0-	31	1	3122	2	Y	-0-					100
02	3052	X	3008	-0-	-44	-0-	30	1	2978	2	Y	-0-					100
03	3348	X	3243	-0-	-105	-0-	32	1	3211	2	Y	-0-					100
04	3240	X	3185	-0-	-55	-0-	32	1	3153	2	Y	-0-					100

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

11	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	16	1	1591	2	Y	-0-					3
12	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	16	1	1577	2	Y	-0-					3
01	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	15	1	1507	2	Y	-0-					3
02	1512	N	1381	-0-	-131	-0-	14	1	1367	2	Y	-0-					3
03	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	15	1	1509	2	Y	-0-					3
04	1470	N	1468	-0-	-2	-0-	15	1	1453	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
11	2190	N	1208	-0-	-982	-0-	12	1	1196	2	Y	-0-			18
12	1860	N	262	-0-	-1598	-0-	3	1	259	2	Y	-0-			18
01	1798	N	397	-0-	-1401	-0-	4	1	393	2	Y	-0-			18
02	1120	N	490	-0-	-630	-0-	5	1	485	2	Y	-0-			18
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	6	1	558	2	Y	-0-			18
04	390	N	172	-0-	-218	-0-	2	1	170	2	Y	-0-			18

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

11	4110	X	3553	-0-	-557	-0-	35	1	3518	2	Y	-0-			130
12	4185	X	3587	-0-	-598	-0-	36	1	3551	2	Y	-0-			130
01	4123	X	3545	-0-	-578	-0-	35	1	3510	2	Y	-0-			130
02	3472	X	3214	-0-	-258	-0-	32	1	3182	2	Y	-0-			130
03	3751	X	3455	-0-	-296	-0-	34	1	3421	2	Y	-0-			130
04	3540	X	3397	-0-	-143	-0-	34	1	3363	2	Y	-0-			130

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

11	4320	X	3947	-0-	-373	-0-	39	1	3908	2	Y	-0-			12
12	4402	X	4099	-0-	-303	-0-	41	1	4058	2	Y	-0-			12
01	4340	X	4070	-0-	-270	-0-	40	1	4030	2	Y	-0-			12
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	39	1	3853	2	Y	-0-			12
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	41	1	4062	2	Y	-0-			12
*04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	41	1	4111	2	Y	-0-			12

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	9	1	949	2	N	-0-			-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	10	1	1020	2	N	-0-			-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	10	1	1037	2	N	-0-			-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	9	1	934	2	N	-0-			-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	10	1	1015	2	N	-0-			-0-
*04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	10	1	961	2	N	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

11	3930	X	3786	-0-	-144	-0-	37	1	3749	2	Y	-0-			17
12	4061	X	3903	-0-	-158	-0-	39	1	3864	2	Y	-0-			17
01	3968	X	3773	-0-	-195	-0-	37	1	3736	2	Y	-0-			17
02	3584	X	3444	-0-	-140	-0-	34	1	3410	2	Y	-0-			17
03	3968	X	3551	-0-	-417	-0-	35	1	3516	2	Y	-0-			17
04	3780	X	3726	-0-	-54	-0-	37	1	3689	2	Y	-0-			17

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	16	1	1623	2	Y	-0-			-0-
12	1395	N	737	-0-	-658	-0-	7	1	730	2	Y	-0-			-0-
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	21	1	2142	2	Y	-0-			-0-
02	1540	N	1061	-0-	-479	-0-	11	1	1050	2	Y	-0-			-0-
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	23	1	2278	2	Y	-0-			-0-
04	1830	N	1438	-0-	-392	-0-	14	1	1424	2	Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

11	3540	X	3468	-0-	-72	-0-	34	1	3434	2	Y	-0-			23
12	3658	X	2009	-0-	-1649	-0-	20	1	1989	2	Y	-0-			23
01	3658	X	462	-0-	-3196	-0-	5	1	457	2	Y	-0-			23
02	3416	X	612	-0-	-2804	-0-	6	1	606	2	Y	-0-			23
03	3596	X	709	-0-	-2887	-0-	7	1	702	2	Y	-0-			23
04	3480	X	614	-0-	-2866	-0-	6	1	608	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
11	3330	X	2665	-0-	-665	-0-	26	1	2639	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2650	-0-	-419	-0-	26	1	2624	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	2626	-0-	-133	-0-	26	1	2600	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	2355	-0-	-137	-0-	23	1	2332	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2528	-0-	-231	-0-	25	1	2503	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2302	-0-	-368	-0-	23	1	2279	2	Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

11	2670	N	2574	-0-	-96	-0-	25	1	2549	2	Y	-0-					33
12	2697	N	2635	-0-	-62	-0-	26	1	2609	2	Y	-0-					33
01	2666	N	2633	-0-	-33	-0-	26	1	2607	2	Y	-0-					33
02	2408	N	2349	-0-	-59	-0-	23	1	2326	2	Y	-0-					33
03	2635	N	2592	-0-	-43	-0-	26	1	2566	2	Y	-0-					33
04	2550	N	2497	-0-	-53	-0-	25	1	2472	2	Y	-0-					33

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

11	3300	X	3061	-0-	-239	-0-	30	1	3031	2	Y	-0-					10
12	3348	X	3135	-0-	-213	-0-	31	1	3104	2	Y	-0-					10
01	3317	X	3090	-0-	-227	-0-	31	1	3059	2	Y	-0-					10
02	2940	X	2735	-0-	-205	-0-	27	1	2708	2	Y	-0-					10
03	3162	X	2720	-0-	-442	-0-	27	1	2693	2	Y	-0-					10
04	3060	X	2714	-0-	-346	-0-	27	1	2687	2	Y	-0-					10

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

11	1140	N	352	-0-	-788	-0-	3	1	349	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	5	1	455	2	Y	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	3	1	324	2	Y	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	2	N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

11	9990	X	5850	-0-	-4140	-0-	58	1	5792	2	Y	-0-					-0-
12	10323	X	7648	-0-	-2675	-0-	76	1	7572	2	Y	-0-					-0-
01	10323	X	9169	-0-	-1154	-0-	91	1	9078	2	Y	-0-					-0-
02	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	84	1	8352	2	Y	-0-					-0-
03	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	90	1	9047	2	Y	-0-					-0-
*04	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	91	1	9050	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
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	12	1	1219	2	Y	-0-			-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	14	1	1388	2	Y	-0-			-0-
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	14	1	1365	2	Y	-0-			-0-
02	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	12	1	1176	2	Y	-0-			-0-
03	1395	X	1372	-0-	-23	-0-	14	1	1358	2	Y	-0-			-0-
04	1350	X	292	-0-	-1058	-0-	3	1	289	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

11	5040	X	4894	-0-	-146	-0-	48	1	4846	2	Y	-0-			-0-
12	5208	X	4574	-0-	-634	-0-	45	1	4529	2	Y	-0-			-0-
01	5115	X	4675	-0-	-440	-0-	46	1	4629	2	Y	-0-			-0-
02	4620	X	4394	-0-	-226	-0-	44	1	4350	2	Y	-0-			-0-
03	5053	X	4886	-0-	-167	-0-	48	1	4838	2	Y	-0-			-0-
04	4890	X	4663	-0-	-227	-0-	46	1	4617	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

11	3360	X	2339	-0-	-1021	-0-	23	1	2316	2	Y	-0-			17
12	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	37	1	3745	2	Y	-0-			17
01	3658	X	3270	-0-	-388	-0-	32	1	3238	2	Y	-0-			17
02	3304	X	1905	-0-	-1399	-0-	19	1	1886	2	Y	-0-			17
03	3658	X	624	-0-	-3034	-0-	6	1	618	2	Y	-0-			17
04	3540	X	88	-0-	-3452	-0-	1	1	87	2	Y	-0-			17

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

11	3360	X	3225	-0-	-135	-0-	32	1	3193	2	Y	-0-			18
12	3317	X	3277	-0-	-40	-0-	32	1	3245	2	Y	-0-			18
01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	32	1	3216	2	Y	-0-			18
02	3024	X	3001	-0-	-23	-0-	30	1	2971	2	Y	-0-			18
03	3348	X	2992	-0-	-356	-0-	30	1	2962	2	Y	-0-			18
04	3240	X	3135	-0-	-105	-0-	31	1	3104	2	Y	-0-			18

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

11	13770	X	11262	-0-	-2508	-0-	110	1	11027	2	Y	114			114
							125	9							
12	12958	X	11447	-0-	-1511	-0-	113	1	11334	2	Y	-0-			114
01	12338	X	10930	-0-	-1408	-0-	108	1	10822	2	Y	-0-			114
02	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	126	1	12646	2	Y	-0-			114
03	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	130	1	13029	2	Y	-0-			114
04	11250	X	11151	-0-	-99	-0-	110	1	11041	2	Y	-0-			114

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6240	X	5744	-0-	-496	-0-	57	1	5687	2	Y	-0-			-0-
12	6169	X	5803	-0-	-366	-0-	57	1	5746	2	Y	-0-			-0-
01	6169	X	5395	-0-	-774	-0-	53	1	5342	2	Y	-0-			-0-
02	5404	X	4732	-0-	-672	-0-	47	1	4685	2	Y	-0-			-0-
03	5921	X	5685	-0-	-236	-0-	56	1	5629	2	Y	-0-			-0-
04	5730	X	5337	-0-	-393	-0-	53	1	5284	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

11	2880	X	2489	-0-	-391	-0-	25	1	2464	2	Y	-0-			37
12	2976	X	2546	-0-	-430	-0-	25	1	2521	2	Y	-0-			37
01	2976	X	2400	-0-	-576	-0-	24	1	2376	2	Y	-0-			37
02	2324	X	2246	-0-	-78	-0-	22	1	2224	2	Y	-0-			37
03	2573	X	2478	-0-	-95	-0-	25	1	2452	2	Y	1			38
							1	9							
04	2490	X	2483	-0-	-7	-0-	25	1	2458	2	Y	-0-			38

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	13	1	1331	2	Y	-0-			-0-
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	21	1	2063	2	Y	-0-			-0-
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	19	1	1919	2	Y	-0-			-0-
02	1596	X	1365	-0-	-231	-0-	14	1	1351	2	Y	-0-			-0-
03	2077	X	1223	-0-	-854	-0-	12	1	1211	2	Y	-0-			-0-
04	2010	X	1076	-0-	-934	-0-	11	1	1065	2	Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

11	780	N	679	-0-	-101	-0-	7	1	672	2	Y	-0-			-0-
12	775	N	408	-0-	-367	-0-	4	1	404	2	Y	-0-			-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	5	1	515	2	Y	-0-			-0-
02	700	X	337	-0-	-363	-0-	3	1	334	2	Y	-0-			-0-
03	713	X	472	-0-	-241	-0-	5	1	467	2	Y	-0-			-0-
04	690	X	278	-0-	-412	-0-	3	1	275	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

11	2250	N	2149	-0-	-101	-0-	21	1	2128	2	Y	-0-			27
12	2325	N	2201	-0-	-124	-0-	22	1	2179	2	Y	-0-			27
01	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	22	1	2186	2	Y	-0-			27
02	2016	N	1775	-0-	-241	-0-	18	1	1757	2	Y	-0-			27
03	2201	N	2007	-0-	-194	-0-	20	1	1987	2	Y	-0-			27
04	2130	N	2057	-0-	-73	-0-	20	1	2037	2	Y	-0-			27

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	30	1	2994	2	Y	-0-			-0-
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	31	1	3058	2	Y	-0-			-0-
01	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	30	1	3024	2	Y	-0-			-0-
02	2828	X	2726	-0-	-102	-0-	27	1	2699	2	Y	-0-			-0-
03	3131	X	2922	-0-	-209	-0-	29	1	2893	2	Y	-0-			-0-
04	3030	X	2906	-0-	-124	-0-	29	1	2877	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	3	1	259	2	N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	5	1	478	2	N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	4	1	424	2	N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	6	1	630	2	N	-0-					-0-
03	496	N	172	-0-	-324	-0-	2	1	170	2	N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					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
11	2910	X	2697	-0-	-213	-0-	27	1	2670	2	Y	-0-					27
12	3007	X	2856	-0-	-151	-0-	28	1	2828	2	Y	-0-					27
01	3007	X	2981	-0-	-26	-0-	30	1	2951	2	Y	-0-					27
02	2520	N	2497	-0-	-23	-0-	25	1	2472	2	Y	-0-					27
03	2852	N	2196	-0-	-656	-0-	22	1	2174	2	Y	-0-					27
04	2850	N	2658	-0-	-192	-0-	26	1	2632	2	Y	-0-					27

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 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
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	33	1	3269	2	Y	-0-					-0-
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	32	1	3215	2	Y	-0-					-0-
01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	34	1	3428	2	Y	-0-					-0-
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	31	1	3084	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2852	-0-	-558	-0-	28	1	2824	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	2712	-0-	-648	-0-	27	1	2685	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
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	2	1	192	2	Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	2	1	195	2	Y	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	201	2	Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	1	1	90	2	Y	-0-					-0-
*04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	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
11	1920	X	1247	-0-	-673	-0-	12	1	1235	2	Y	-0-					54
12	1953	X	1840	-0-	-113	-0-	18	1	1822	2	Y	-0-					54
01	1705	X	1592	-0-	-113	-0-	16	1	1576	2	Y	-0-					54
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	16	1	1639	2	Y	-0-					54
03	1829	N	1500	-0-	-329	-0-	15	1	1485	2	Y	-0-					54
04	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	15	1	1457	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
11	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	28	1	2776	2	Y	-0-					18
12	2325	N	2239	-0-	-86	-0-	22	1	2217	2	Y	-0-					18
01	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	21	1	2134	2	Y	-0-					18
02	2604	X	1881	-0-	-723	-0-	19	1	1862	2	Y	-0-					18
03	2883	X	2038	-0-	-845	-0-	20	1	2018	2	Y	-0-					18
04	2790	X	1958	-0-	-832	-0-	19	1	1939	2	Y	-0-					18

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	3450 X	3118	-0-	-332	-0-	31	1	3087	2	Y	-0-			-0-
12	3472 X	1164	-0-	-2308	-0-	12	1	1152	2	Y	-0-			-0-
01	3379 X	2677	-0-	-702	-0-	27	1	2650	2	Y	-0-			-0-
02	3024 X	2734	-0-	-290	-0-	27	1	2707	2	Y	-0-			-0-
03	3348 X	3091	-0-	-257	-0-	31	1	3060	2	Y	-0-			-0-
04	3120 X	2508	-0-	-612	-0-	25	1	2483	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

11	2970 X	2729	-0-	-241	-0-	27	1	2702	2	Y	-0-			1
12	2914 X	2751	-0-	-163	-0-	27	1	2724	2	Y	-0-			1
01	2883 X	2690	-0-	-193	-0-	27	1	2663	2	Y	-0-			1
02	2604 X	2416	-0-	-188	-0-	24	1	2392	2	Y	-0-			1
03	2883 X	2659	-0-	-224	-0-	26	1	2633	2	Y	-0-			1
04	2730 X	2555	-0-	-175	-0-	25	1	2530	2	Y	-0-			1

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

11	2961 N	2719	-0-	-242	-0-	27	1	2692	2	Y	-0-			27
12	2976 X	2639	-0-	-337	-0-	26	1	2613	2	Y	-0-			27
01	2976 X	2533	-0-	-443	-0-	25	1	2508	2	Y	-0-			27
02	2996 X	2315	-0-	-681	-0-	23	1	2292	2	Y	-0-			27
03	3317 X	2403	-0-	-914	-0-	24	1	2379	2	Y	-0-			27
04	2730 X	2412	-0-	-318	-0-	24	1	2388	2	Y	-0-			27

STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

11	8460 X	5616	-0-	-2844	-0-	56	1	5560	2	Y	-0-			-0-
12	8494 X	6898	-0-	-1596	-0-	68	1	6830	2	Y	-0-			-0-
01	8494 X	6511	-0-	-1983	-0-	64	1	6447	2	Y	-0-			-0-
02	6468 X	6301	-0-	-167	-0-	62	1	6239	2	Y	-0-			-0-
03	6913 X	6848	-0-	-65	-0-	68	1	6780	2	Y	-0-			-0-
04	6690 X	6026	-0-	-664	-0-	60	1	5966	2	Y	-0-			-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

11	2430 N	1974	-0-	-456	-0-	20	1	1954	2	Y	-0-			28
12	2914 N	2759	-0-	-155	-0-	27	1	2732	2	Y	-0-			28
01	2914 N	2661	-0-	-253	-0-	26	1	2635	2	Y	-0-			28
02	2744 X	2530	-0-	-214	-0-	25	1	2505	2	Y	-0-			28
03	3038 X	2456	-0-	-582	-0-	24	1	2432	2	Y	-0-			28
04	2670 X	2360	-0-	-310	-0-	23	1	2337	2	Y	-0-			28

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

11	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	26	1	2617	2	Y	-0-			53
12	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	27	1	2673	2	Y	-0-			53
01	2728 N	2077	-0-	-651	-0-	21	1	2056	2	Y	-0-			53
02	2464 N	519	-0-	-1945	-0-	5	1	514	2	Y	-0-			53
03	2697 N	1414	-0-	-1283	-0-	14	1	1400	2	Y	-0-			53
04	2010 N	724	-0-	-1286	-0-	7	1	717	2	Y	-0-			53

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

11	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	48	1	4768	2	Y	-0-			33
12	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	51	1	5124	2	Y	-0-			33
01	4898 X	4870	-0-	-28	-0-	48	1	4822	2	Y	-0-			33
02	4732 X	4562	-0-	-170	-0-	45	1	4517	2	Y	-0-			33
03	5177 X	4641	-0-	-536	-0-	46	1	4595	2	Y	-0-			33
04	5010 X	4556	-0-	-454	-0-	45	1	4511	2	Y	-0-			33

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3630 X	3330	-0-	-300	-0-	33	1	3297	2	Y	-0-					15
12	3751 X	3358	-0-	-393	-0-	33	1	3325	2	Y	-0-					15
01	3534 X	3515	-0-	-19	-0-	35	1	3480	2	Y	-0-					15
02	3136 X	3104	-0-	-32	-0-	31	1	3073	2	Y	-0-					15
03	3472 X	3471	-0-	-1	-0-	34	1	3437	2	Y	-0-					15
*04	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	34	1	3429	2	Y	-0-					15

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

11	3000 X	2658	-0-	-342	-0-	26	1	2632	2	Y	-0-					1
12	3100 X	1921	-0-	-1179	-0-	19	1	1902	2	Y	-0-					1
01	3069 X	833	-0-	-2236	-0-	8	1	825	2	Y	-0-					1
02	2772 X	310	-0-	-2462	-0-	3	1	307	2	Y	-0-					1
03	3038 X	2659	-0-	-379	-0-	26	1	2633	2	Y	-0-					1
*04	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	38	1	3761	2	Y	-0-					1

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

11	3720 X	3358	-0-	-362	-0-	33	1	3325	2	Y	-0-					-0-
12	3844 X	3490	-0-	-354	-0-	35	1	3455	2	Y	-0-					-0-
01	3627 X	3151	-0-	-476	-0-	31	1	3120	2	Y	-0-					-0-
02	3192 X	3061	-0-	-131	-0-	30	1	3031	2	Y	-0-					-0-
03	3503 X	3403	-0-	-100	-0-	34	1	3369	2	Y	-0-					-0-
04	3390 X	3291	-0-	-99	-0-	33	1	3258	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721

11	3000 N	3615	-0-	615	2192	36	1	3579	2	Y	-0-					11
12	5986 X	3794	-0-	-2192	-0-	38	1	3756	2	Y	-0-					11
01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	34	1	3396	2	Y	-0-					11
02	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	38	1	3790	2	Y	-0-					11
03	4092 X	2506	-0-	-1586	-0-	25	1	2481	2	Y	-0-					11
04	3660 X	3333	-0-	-327	-0-	33	1	3300	2	Y	-0-					11

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

11	1680 N	1528	-0-	-152	-0-	15	1	1513	2	Y	-0-					33
12	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	18	1	1805	2	Y	-0-					33
01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	18	1	1792	2	Y	-0-					33
02	1428 N	1407	-0-	-21	-0-	14	1	1393	2	Y	-0-					33
03	1829 N	623	-0-	-1206	-0-	6	1	617	2	Y	-0-					33
04	1740 N	560	-0-	-1180	-0-	6	1	554	2	Y	-0-					33

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	2	Y	-0-					2
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					2
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	Y	-0-					2
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					2
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					2
*04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	2	1	190	2	Y	-0-					2

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	6	1	616	2	Y	-0-					23
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	6	1	618	2	Y	-0-					23
01	651 N	477	-0-	-174	-0-	5	1	472	2	Y	-0-					23
02	588 N	516	-0-	-72	-0-	5	1	511	2	Y	-0-					23
03	620 N	480	-0-	-140	-0-	5	1	475	2	Y	-0-					23
04	450 N	6	-0-	-444	-0-	6	2			Y	-0-					23

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	3	1	285	2	Y	-0-			27
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217	2	Y	-0-			27
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	2	Y	-0-			27
02	280	N	193	-0-	-87	-0-	2	1	191	2	Y	-0-			27
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	3	1	302	2	Y	-0-			27
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	4	1	401	2	Y	-0-			27

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
11	4170	X	3912	-0-	-258	-0-	39	1	3873	2	Y	-0-			-0-
12	4309	X	1638	-0-	-2671	-0-	16	1	1622	2	Y	-0-			-0-
01	4309	X	4044	-0-	-265	-0-	40	1	4004	2	Y	-0-			-0-
02	3836	X	3740	-0-	-96	-0-	37	1	3703	2	Y	-0-			-0-
03	4123	X	3437	-0-	-686	-0-	34	1	3403	2	Y	-0-			-0-
04	3900	X	2025	-0-	-1875	-0-	20	1	2005	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	795	-0-	-315	-0-	8	1	787	2	Y	-0-			-0-
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	17	1	1681	2	Y	-0-			-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	14	1	1436	2	Y	-0-			-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	12	1	1244	2	Y	-0-			-0-
03	1705	N	1440	-0-	-265	-0-	14	1	1426	2	Y	-0-			-0-
04	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	13	1	1283	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3630	X	3132	-0-	-498	-0-	31	1	3101	2	Y	-0-			-0-
12	3751	X	1877	-0-	-1874	-0-	19	1	1858	2	Y	-0-			-0-
01	3751	X	1789	-0-	-1962	-0-	18	1	1771	2	Y	-0-			-0-
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	37	1	3696	2	Y	-0-			-0-
03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	38	1	3773	2	Y	-0-			-0-
*04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	33	1	3268	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 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
11	2220	N	1983	-0-	-237	-0-	20	1	1963	2	Y	-0-			-0-
12	2325	N	2152	-0-	-173	-0-	21	1	2131	2	Y	-0-			-0-
01	2418	N	2219	-0-	-199	-0-	22	1	2197	2	Y	-0-			-0-
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	20	1	1968	2	Y	-0-			-0-
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	22	1	2225	2	Y	-0-			-0-
*04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	22	1	2169	2	Y	-0-			-0-

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	323	-0-	-67	-0-	3	1	320	2	N	-0-			-0-
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	3	1	319	2	N	-0-			-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	4	1	370	2	N	-0-			-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	3	1	290	2	N	-0-			-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	4	1	354	2	N	-0-			-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	3	1	337	2	N	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 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
11	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	26	1	2635	2	Y	-0-			18
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	18	1	1827	2	Y	-0-			18
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	23	1	2266	2	Y	-0-			18
02	2492	X	1618	-0-	-874	-0-	16	1	1602	2	Y	-0-			18
03	2759	X	1902	-0-	-857	-0-	19	1	1883	2	Y	-0-			18
04	2670	X	2122	-0-	-548	-0-	21	1	2101	2	Y	-0-			18

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 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
11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	32	1	3215	2	Y	-0-			-0-
12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	33	1	3328	2	Y	-0-			-0-
01	3534	X	3008	-0-	-526	-0-	30	1	2978	2	Y	-0-			-0-
02	3192	X	2189	-0-	-1003	-0-	22	1	2167	2	Y	-0-			-0-
03	3534	X	3134	-0-	-400	-0-	31	1	3103	2	Y	-0-			-0-
04	3240	X	3048	-0-	-192	-0-	30	1	3018	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	31	1	3082	2	Y	-0-			11
12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	27	1	2717	2	Y	-0-			11
01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	41	1	4080	2	Y	-0-			11
02	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	49	1	4927	2	Y	-0-			11
03	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	56	1	5607	2	Y	-0-			11
*04	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	48	1	4828	2	Y	-0-			11

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

11	2040	N	1753	-0-	-287	-0-	17	1	1736	2	Y	-0-			7
12	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	18	1	1812	2	Y	-0-			7
01	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	17	1	1693	2	Y	-0-			7
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	18	1	1798	2	Y	-0-			7
03	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	18	1	1778	2	Y	-0-			7
*04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	19	1	1933	2	Y	-0-			7

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

11	3420	X	3248	-0-	-172	-0-	32	1	3216	2	Y	-0-			-0-
12	3534	X	3458	-0-	-76	-0-	34	1	3424	2	Y	-0-			-0-
01	3596	X	1370	-0-	-2226	-0-	14	1	1356	2	Y	-0-			-0-
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	36	1	3573	2	Y	-0-			-0-
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	39	1	3886	2	Y	-0-			-0-
*04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	34	1	3448	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

11	3210	X	3115	-0-	-95	-0-	31	1	3084	2	Y	-0-			-0-
12	3348	X	3273	-0-	-75	-0-	32	1	3241	2	Y	-0-			-0-
01	3348	X	3096	-0-	-252	-0-	31	1	3065	2	Y	-0-			-0-
02	3024	X	2820	-0-	-204	-0-	28	1	2792	2	Y	-0-			-0-
03	3348	X	3159	-0-	-189	-0-	31	1	3128	2	Y	-0-			-0-
04	3180	X	3141	-0-	-39	-0-	31	1	3110	2	Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

11	4200	X	948	-0-	-3252	-0-	9	1	939	2	Y	-0-			19
12	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	25	1	2528	2	Y	-0-			19
01	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	54	1	5421	2	Y	-0-			19
02	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	52	1	5201	2	Y	-0-			19
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	53	1	5324	2	Y	-0-			19
*04	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	61	1	6064	2	Y	-0-			19

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

11	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	15	1	1453	2	N	-0-			154
12	1364	X	969	-0-	-395	-0-	10	1	959	2	N	-0-			154
01	1364	X	1176	-0-	-188	-0-	12	1	1164	2	N	-0-			154
02	1372	X	932	-0-	-440	-0-	9	1	923	2	N	-0-			154
03	1519	X	963	-0-	-556	-0-	10	1	953	2	N	-0-			154
04	1470	X	902	-0-	-568	-0-	9	1	893	2	N	-0-			154

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 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
11	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	27	1	2744	2	Y	-0-			85
12	2821 X	2774	-0-	-47	-0-	27	1	2747	2	Y	-0-			85
01	2821 X	2790	-0-	-31	-0-	28	1	2762	2	Y	-0-			85
02	2576 X	2500	-0-	-76	-0-	25	1	2475	2	Y	-0-			85
03	2852 X	2071	-0-	-781	-0-	21	1	2050	2	Y	-0-			85
04	2760 X	1059	-0-	-1701	-0-	10	1	1049	2	Y	-0-			85

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

11	690 N	629	-0-	-61	-0-	6	1	623	2	Y	-0-			-0-
12	651 N	186	-0-	-465	-0-	2	1	184	2	Y	-0-			-0-
01	837 N	455	-0-	-382	-0-	5	1	450	2	Y	-0-			-0-
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	9	1	921	2	Y	-0-			-0-
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	10	1	1009	2	Y	-0-			-0-
*04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	12	1	1158	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

11	3900 X	3830	-0-	-70	-0-	38	1	3792	2	Y	-0-			23
12	4030 X	3903	-0-	-127	-0-	39	1	3864	2	Y	-0-			23
01	4061 X	3837	-0-	-224	-0-	38	1	3799	2	Y	-0-			23
02	3668 X	3503	-0-	-165	-0-	35	1	3468	2	Y	-0-			23
03	4061 X	3844	-0-	-217	-0-	38	1	3806	2	Y	-0-			23
04	3840 X	3731	-0-	-109	-0-	37	1	3694	2	Y	-0-			23

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	9	1	894	2	Y	-0-			10
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	9	1	924	2	Y	-0-			10
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	9	1	926	2	Y	-0-			10
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	10	1	1001	2	Y	-0-			10
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	12	1	1226	2	Y	-0-			10
*04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	15	1	1486	2	Y	-0-			10

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

11	9480 X	7400	-0-	-2080	-0-	73	1	7327	2	Y	-0-			2
12	9796 X	1163	-0-	-8633	-0-	12	1	1151	2	Y	-0-			2
01	11565 X	11565	-0-	-0-	-0-	115	1	11450	2	Y	-0-			2
02	9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	97	1	9652	2	Y	-0-			2
03	10618 X	10618	-0-	-0-	-0-	105	1	10513	2	Y	-0-			2
04	11190 X	9318	-0-	-1872	-0-	92	1	9226	2	Y	-0-			2

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

11	4290 X	4149	-0-	-141	-0-	41	1	4108	2	Y	-0-			6
12	4371 X	4349	-0-	-22	-0-	43	1	4306	2	Y	-0-			6
01	4402 X	4263	-0-	-139	-0-	42	1	4221	2	Y	-0-			6
02	3976 X	3904	-0-	-72	-0-	39	1	3865	2	Y	-0-			6
03	4402 X	4317	-0-	-85	-0-	43	1	4274	2	Y	-0-			6
04	4200 X	1928	-0-	-2272	-0-	19	1	1909	2	Y	-0-			6

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

11	1830 N	1809	-0-	-21	-0-	18	1	1791	2	Y	-0-			15
12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	20	1	2021	2	Y	-0-			15
01	2077 N	1903	-0-	-174	-0-	19	1	1884	2	Y	-0-			15
02	1876 X	1656	-0-	-220	-0-	16	1	1640	2	Y	-0-			15
03	2077 X	1956	-0-	-121	-0-	19	1	1937	2	Y	-0-			15
04	1980 X	1830	-0-	-150	-0-	18	1	1812	2	Y	-0-			15

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 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
11	2640	N	2371	-0-	-269	-0-	23	1	2348	2	Y	-0-			25
12	2821	N	2670	-0-	-151	-0-	26	1	2644	2	Y	-0-			25
01	2728	N	2585	-0-	-143	-0-	26	1	2559	2	Y	-0-			25
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	23	1	2307	2	Y	-0-			25
03	2666	N	2565	-0-	-101	-0-	25	1	2540	2	Y	-0-			25
04	2490	N	2466	-0-	-24	-0-	24	1	2442	2	Y	-0-			25

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 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
11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	35	1	3521	2	Y	-0-			49
12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	36	1	3620	2	Y	-0-			49
01	3596	X	3593	-0-	-3	-0-	36	1	3557	2	Y	-0-			49
02	3332	X	3183	-0-	-149	-0-	32	1	3151	2	Y	-0-			49
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	38	1	3772	2	Y	-0-			49
*04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	37	1	3657	2	Y	-0-			49

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	3728	-0-	-1012	-0-	37	1	3691	2	Y	-0-			44
12	4898	X	1903	-0-	-2995	-0-	19	1	1884	2	Y	-0-			44
01	4836	X	1772	-0-	-3064	-0-	18	1	1754	2	Y	-0-			44
02	4060	X	3737	-0-	-323	-0-	36	1	3640	2	Y	55			99
							61	9							
03	4278	X	2949	-0-	-1329	-0-	29	1	2920	2	Y	-0-			99
04	3720	X	1398	-0-	-2322	-0-	14	1	1384	2	Y	-0-			99

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7680	X	7380	-0-	-300	-0-	73	1	7307	2	Y	-0-			13
12	7936	X	7346	-0-	-590	-0-	73	1	7273	2	Y	-0-			13
01	7936	X	6911	-0-	-1025	-0-	68	1	6843	2	Y	-0-			13
02	7056	X	6965	-0-	-91	-0-	69	1	6896	2	Y	-0-			13
03	7812	X	7419	-0-	-393	-0-	73	1	7346	2	Y	-0-			13
04	7380	X	7107	-0-	-273	-0-	70	1	7037	2	Y	-0-			13

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	15	1	1524	2	Y	-0-			-0-
12	1240	N	962	-0-	-278	-0-	10	1	952	2	Y	-0-			-0-
01	1147	N	909	-0-	-238	-0-	9	1	900	2	Y	-0-			-0-
02	1428	N	776	-0-	-652	-0-	8	1	768	2	Y	-0-			-0-
03	961	N	930	-0-	-31	-0-	9	1	921	2	Y	-0-			-0-
04	870	N	845	-0-	-25	-0-	8	1	837	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5730	X	2905	-0-	-2825	-0-	29	1	2876	2	Y	-0-			54
12	4650	X	3009	-0-	-1641	-0-	30	1	2979	2	Y	-0-			54
01	4650	X	2778	-0-	-1872	-0-	28	1	2750	2	Y	-0-			54
02	3416	X	2276	-0-	-1140	-0-	23	1	2253	2	Y	-0-			54
03	3100	X	2661	-0-	-439	-0-	26	1	2635	2	Y	-0-			54
04	2910	X	2525	-0-	-385	-0-	25	1	2500	2	Y	-0-			54

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2430 X	553	-0-	-1877	-0-	5	1	548	2	Y	-0-			-0-
12	2511 X	9	-0-	-2502	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
01	2728 X	3	-0-	-2725	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
02	2464 X	660	-0-	-1804	-0-	7	1	653	2	Y	-0-			-0-
03	2728 X	1550	-0-	-1178	-0-	15	1	1535	2	Y	-0-			-0-
*04	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	34	1	3414	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

11	6510 X	5413	-0-	-1097	-0-	54	1	5359	2	Y	-0-			52
12	6293 X	5208	-0-	-1085	-0-	52	1	5155	2	Y	1			53
						1	9							
01	6014 X	5529	-0-	-485	-0-	55	1	5474	2	Y	-0-			53
02	5320 X	4655	-0-	-665	-0-	46	1	4609	2	Y	-0-			53
03	5642 X	5151	-0-	-491	-0-	51	1	5100	2	Y	-0-			53
04	5400 X	5295	-0-	-105	-0-	52	1	5243	2	Y	-0-			53

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

11	7620 X	6980	-0-	-640	-0-	69	1	6911	2	Y	-0-			28
12	7874 X	7106	-0-	-768	-0-	70	1	7036	2	Y	-0-			28
01	7874 X	6412	-0-	-1462	-0-	63	1	6349	2	Y	-0-			28
02	6776 X	6071	-0-	-705	-0-	60	1	6011	2	Y	-0-			28
03	7223 X	6561	-0-	-662	-0-	65	1	6496	2	Y	-0-			28
04	6990 X	6384	-0-	-606	-0-	63	1	6321	2	Y	-0-			28

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	14	1	1418	2	Y	-0-			15
12	1364 N	1226	-0-	-138	-0-	12	1	1214	2	Y	-0-			15
01	1364 N	1138	-0-	-226	-0-	11	1	1127	2	Y	-0-			15
02	1344 N	1203	-0-	-141	-0-	12	1	1191	2	Y	-0-			15
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	18	1	1758	2	Y	-0-			15
*04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	16	1	1590	2	Y	-0-			15

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

11	7710 X	7296	-0-	-414	-0-	72	1	7224	2	Y	-0-			13
12	7967 X	7487	-0-	-480	-0-	74	1	7413	2	Y	-0-			13
01	7843 X	2131	-0-	-5712	-0-	21	1	2110	2	Y	-0-			13
02	7000 X	5822	-0-	-1178	-0-	58	1	5760	2	Y	4			17
						4	9							
03	7657 X	5347	-0-	-2310	-0-	53	1	5294	2	Y	-0-			17
04	7290 X	1591	-0-	-5699	-0-	16	1	1575	2	Y	-0-			17

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

11	1950 N	1915	-0-	-35	-0-	19	1	1896	2	Y	-0-			2
12	2170 N	2161	-0-	-9	-0-	21	1	2140	2	Y	-0-			2
01	2108 N	1941	-0-	-167	-0-	19	1	1922	2	Y	-0-			2
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	18	1	1804	2	Y	-0-			2
03	2170 N	2008	-0-	-162	-0-	20	1	1988	2	Y	-0-			2
04	1890 N	1786	-0-	-104	-0-	18	1	1768	2	Y	-0-			2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 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
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	20	1	1982	2	Y	-0-					42
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	20	1	2029	2	Y	-0-					42
01	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	20	1	2014	2	Y	-0-					42
02	1876	N	1819	-0-	-57	-0-	18	1	1801	2	Y	-0-					42
03	2046	N	1970	-0-	-76	-0-	20	1	1950	2	Y	-0-					42
04	1980	N	1922	-0-	-58	-0-	19	1	1903	2	Y	-0-					42

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
11	3000	X	2499	-0-	-501	-0-	25	1	2474	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2834	-0-	-173	-0-	28	1	2806	2	Y	-0-					-0-
01	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	28	1	2781	2	Y	-0-					-0-
02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	38	1	3808	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	36	1	3591	2	Y	-0-					-0-
*04	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	39	1	3944	2	Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	37	1	3744	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
12	3782	X	3657	-0-	-125	-0-	36	1	3621	2	Y	-0-					15
01	3782	X	3542	-0-	-240	-0-	35	1	3507	2	Y	-0-					15
02	3584	X	1643	-0-	-1941	-0-	16	1	1627	2	Y	-0-					15
03	3968	X	3108	-0-	-860	-0-	31	1	3077	2	Y	-0-					15
04	3780	X	3576	-0-	-204	-0-	35	1	3541	2	Y	-0-					15

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4035	-0-	-315	-0-	40	1	3995	2	Y	-0-					24
12	4495	X	3657	-0-	-838	-0-	36	1	3621	2	Y	-0-					24
01	4309	X	4152	-0-	-157	-0-	41	1	4111	2	Y	-0-					24
02	3836	X	3691	-0-	-145	-0-	37	1	3654	2	Y	-0-					24
03	4247	X	3947	-0-	-300	-0-	39	1	3908	2	Y	-0-					24
04	4050	X	3568	-0-	-482	-0-	35	1	3533	2	Y	-0-					24

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	57	1	5739	2	Y	-0-					7
12	5766	X	5591	-0-	-175	-0-	55	1	5536	2	Y	-0-					7
01	5766	X	5715	-0-	-51	-0-	57	1	5658	2	Y	-0-					7
02	5404	X	5005	-0-	-399	-0-	50	1	4955	2	Y	-0-					7
03	5983	X	5352	-0-	-631	-0-	53	1	5299	2	Y	-0-					7
04	5790	X	5220	-0-	-570	-0-	52	1	5168	2	Y	-0-					7

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					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 #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2024	-0-	-286	-0-	20	1	2004	2	Y	-0-					152
12	2387	N	2039	-0-	-348	-0-	20	1	2019	2	Y	-0-					152
01	2294	N	2091	-0-	-203	-0-	21	1	2070	2	Y	-0-					152
02	1876	N	1836	-0-	-40	-0-	18	1	1818	2	Y	-0-					152
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	21	1	2050	2	Y	-0-					152
04	2010	N	1403	-0-	-607	-0-	14	1	1389	2	Y	-0-					152

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	1	1	115	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3853	-0-	-437	-0-	38	1	3815	2	Y	-0-					-0-
12	4433	X	3817	-0-	-616	-0-	38	1	3779	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3813	-0-	-372	-0-	38	1	3775	2	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3508	-0-	-272	-0-	35	1	3473	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3767	-0-	-418	-0-	37	1	3730	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3540	-0-	-300	-0-	35	1	3505	2	Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	X	88	-0-	-152	-0-	1	1	87	2	Y	-0-					2
12	248	X	229	-0-	-19	-0-	2	1	227	2	Y	-0-					2
01	248	X	113	-0-	-135	-0-	1	1	112	2	Y	-0-					2
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	2	Y	-0-					2
03	217	N	55	-0-	-162	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					2
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2036	-0-	-1324	-0-	20	1	2016	2	Y	-0-					40
12	3472	X	115	-0-	-3357	-0-	1	1	114	2	Y	-0-					40
01	3472	X	1483	-0-	-1989	-0-	15	1	1468	2	Y	-0-					40
02	2016	X	1885	-0-	-131	-0-	19	1	1866	2	Y	-0-					40
03	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	23	1	2336	2	Y	-0-					40
*04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	33	1	3287	2	Y	-0-					40

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	4749	-0-	-591	-0-	47	1	4702	2	Y	-0-					5
12	5394	X	4673	-0-	-721	-0-	46	1	4627	2	Y	-0-					5
01	5239	X	3553	-0-	-1686	-0-	35	1	3518	2	Y	-0-					5
02	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	54	1	5423	2	Y	-0-					5
03	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	54	1	5449	2	Y	-0-					5
*04	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	49	1	4868	2	Y	-0-					5

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6690	X	5822	-0-	-868	-0-	58	1	5764	2	Y	-0-					-0-
12	6510	X	5899	-0-	-611	-0-	58	1	5841	2	Y	-0-					-0-
01	6510	X	4721	-0-	-1789	-0-	47	1	4674	2	Y	-0-					-0-
02	5796	X	4812	-0-	-984	-0-	48	1	4764	2	Y	-0-					-0-
03	6014	X	4754	-0-	-1260	-0-	47	1	4707	2	Y	-0-					-0-
04	5820	X	4959	-0-	-861	-0-	49	1	4910	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 #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5040 X	4117	-0-	-923	-0-	41	1	4076	2	Y	-0-			12
12	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	50	1	5006	2	Y	-0-			12
01	4743 X	4297	-0-	-446	-0-	43	1	4254	2	Y	-0-			12
02	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	45	1	4497	2	Y	-0-			12
03	5053 X	4730	-0-	-323	-0-	47	1	4683	2	Y	-0-			12
04	4890 X	3982	-0-	-908	-0-	39	1	3943	2	Y	-0-			12

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

11	7260 X	6859	-0-	-401	-0-	68	1	6791	2	Y	-0-			-0-
12	7533 X	7160	-0-	-373	-0-	71	1	7089	2	Y	-0-			-0-
01	7533 X	6880	-0-	-653	-0-	68	1	6812	2	Y	-0-			-0-
02	6804 X	6466	-0-	-338	-0-	64	1	6402	2	Y	-0-			-0-
03	7316 X	7158	-0-	-158	-0-	71	1	7087	2	Y	-0-			-0-
*04	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	73	1	7302	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

11	4740 X	4533	-0-	-207	-0-	45	1	4488	2	Y	-0-			-0-
12	4836 X	4637	-0-	-199	-0-	46	1	4591	2	Y	-0-			-0-
01	4836 X	4495	-0-	-341	-0-	45	1	4450	2	Y	-0-			-0-
02	4368 X	3885	-0-	-483	-0-	38	1	3847	2	Y	-0-			-0-
03	4836 X	4554	-0-	-282	-0-	45	1	4509	2	Y	-0-			-0-
04	4530 X	4406	-0-	-124	-0-	44	1	4362	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	18	1	1753	2	Y	-0-			27
12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	16	1	1645	2	Y	-0-			27
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	12	1	1188	2	Y	-0-			27
02	1652 N	1098	-0-	-554	-0-	11	1	1087	2	Y	-0-			27
03	1674 N	1007	-0-	-667	-0-	10	1	997	2	Y	-0-			27
*04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	19	1	1859	2	Y	-0-			27

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

11	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	38	1	3777	2	Y	-0-			-0-
12	3720 X	3395	-0-	-325	-0-	34	1	3361	2	Y	-0-			-0-
01	3596 X	3378	-0-	-218	-0-	33	1	3345	2	Y	-0-			-0-
02	3556 X	3274	-0-	-282	-0-	32	1	3242	2	Y	-0-			-0-
03	3937 X	3560	-0-	-377	-0-	35	1	3525	2	Y	-0-			-0-
04	3810 X	3493	-0-	-317	-0-	35	1	3458	2	Y	-0-			-0-

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	16	1	1649	2	Y	-0-			61
12	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	19	1	1857	2	Y	-0-			61
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	18	1	1846	2	Y	-0-			61
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	16	1	1636	2	Y	-0-			61
03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	20	1	1999	2	Y	-0-			61
04	1800 N	1696	-0-	-104	-0-	17	1	1679	2	Y	-0-			61

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

11	9720 X	2348	-0-	-7372	-0-	23	1	2325	2	Y	-0-			8
12	9486 X	4970	-0-	-4516	-0-	49	1	4921	2	Y	-0-			8
01	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	99	1	9894	2	Y	-0-			8
02	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	78	1	7779	2	Y	-0-			8
03	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	86	1	8569	2	Y	-0-			8
*04	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	82	1	8181	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 #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	N	1447	-0-	-653	-0-	14	1	1433	2	Y	-0-					36
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	22	1	2239	2	Y	-0-					36
01	2139	N	2093	-0-	-46	-0-	21	1	2072	2	Y	-0-					36
02	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	19	1	1936	2	Y	-0-					36
03	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	24	1	2365	2	Y	-0-					36
*04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	25	1	2501	2	Y	-0-					36

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

11	5250	X	2981	-0-	-2269	-0-	30	1	2951	2	Y	-0-					8
12	5456	X	2665	-0-	-2791	-0-	26	1	2639	2	Y	-0-					8
01	5456	X	2328	-0-	-3128	-0-	23	1	2305	2	Y	-0-					8
02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	58	1	5771	2	Y	-0-					8
03	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	84	1	8376	2	Y	-0-					8
*04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	38	1	3752	2	Y	-0-					8

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

11	7620	X	6893	-0-	-727	-0-	68	1	6825	2	Y	-0-					85
12	8122	X	7328	-0-	-794	-0-	73	1	7255	2	Y	-0-					85
01	8122	X	7854	-0-	-268	-0-	78	1	7776	2	Y	-0-					85
02	7336	X	6575	-0-	-761	-0-	65	1	6510	2	Y	-0-					85
03	7533	X	7189	-0-	-344	-0-	71	1	7118	2	Y	-0-					85
04	7590	X	7195	-0-	-395	-0-	71	1	7124	2	Y	-0-					85

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

11	660	N	547	-0-	-113	-0-	5	1	542	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	504	-0-	-178	-0-	5	1	499	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	564	-0-	-87	-0-	6	1	558	2	Y	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	5	1	523	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	199	-0-	-297	-0-	2	1	197	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	395	-0-	-145	-0-	4	1	391	2	Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	3	1	334	2	N	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	5	1	506	2	N	-0-					-0-
01	341	N	180	-0-	-161	-0-	2	1	178	2	N	-0-					-0-
02	308	N	30	-0-	-278	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	496	N	53	-0-	-443	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-
04	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	2			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

11	750	N	596	-0-	-154	-0-	6	1	590	2	N	-0-					-0-
12	806	N	647	-0-	-159	-0-	6	1	641	2	N	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	8	1	827	2	N	-0-					-0-
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	5	1	542	2	N	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	7	1	721	2	N	-0-					-0-
04	810	N	694	-0-	-116	-0-	7	1	687	2	N	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

11	2790	X	42	-0-	-2748	-0-	42	2			Y	-0-					63
12	2883	X	286	-0-	-2597	-0-	3	1	283	2	Y	-0-					63
01	2883	X	575	-0-	-2308	-0-	6	1	569	2	Y	-0-					63
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	8	1	777	2	Y	-0-					63
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	20	1	1996	2	Y	-0-					63
*04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	21	1	2098	2	Y	-0-					63

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	57	1	5749	2	N	-0-			-0-
12	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	54	1	5359	2	N	-0-			-0-
01	5239 X	5187	-0-	-52	-0-	51	1	5136	2	N	-0-			-0-
02	4732 X	4226	-0-	-506	-0-	42	1	4184	2	N	-0-			-0-
03	5239 X	4137	-0-	-1102	-0-	41	1	4096	2	N	-0-			-0-
*04	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	51	1	5093	2	N	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374

11	3960 X	3546	-0-	-414	-0-	35	1	3511	2	Y	-0-			-0-
12	4030 X	3271	-0-	-759	-0-	32	1	3239	2	Y	-0-			-0-
01	3999 X	3246	-0-	-753	-0-	32	1	3214	2	Y	-0-			-0-
02	3584 X	2847	-0-	-737	-0-	28	1	2819	2	Y	-0-			-0-
03	3751 X	3217	-0-	-534	-0-	32	1	3185	2	Y	-0-			-0-
04	3540 X	3005	-0-	-535	-0-	30	1	2975	2	Y	-0-			-0-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	6	1	647	2	Y	-0-			25
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	7	1	709	2	Y	-0-			25
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	7	1	693	2	Y	-0-			25
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	6	1	634	2	Y	-0-			25
03	713 N	659	-0-	-54	-0-	7	1	652	2	Y	-0-			25
04	690 N	687	-0-	-3	-0-	7	1	680	2	Y	-0-			25

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	10	1	1021	2	Y	-0-			-0-
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	10	1	1008	2	Y	-0-			-0-
01	992 N	964	-0-	-28	-0-	10	1	954	2	Y	-0-			-0-
02	952 N	859	-0-	-93	-0-	9	1	850	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	4129	-0-	1029	1029	41	1	4088	2	Y	-0-			-0-
*04	3000 N	3111	-0-	111	1140	31	1	3080	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

11	7140 X	6661	-0-	-479	-0-	66	1	6595	2	Y	-0-			23
12	7378 X	6891	-0-	-487	-0-	68	1	6823	2	Y	-0-			23
01	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	73	1	7317	2	Y	-0-			23
02	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	63	1	6275	2	Y	-0-			23
03	6882 X	6806	-0-	-76	-0-	67	1	6739	2	Y	-0-			23
04	7140 X	3942	-0-	-3198	-0-	39	1	3903	2	Y	-0-			23

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

11	4560 X	4302	-0-	-258	-0-	43	1	4259	2	Y	-0-			2
12	4712 X	4248	-0-	-464	-0-	42	1	4206	2	Y	-0-			2
01	4526 X	4479	-0-	-47	-0-	44	1	4435	2	Y	-0-			2
02	4088 X	4074	-0-	-14	-0-	40	1	4034	2	Y	-0-			2
03	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	45	1	4471	2	Y	-0-			2
*04	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	44	1	4436	2	Y	-0-			2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609

11	4230 X	3268	-0-	-962	-0-	32	1	3236	2	Y	-0-					-0-
12	4247 X	1275	-0-	-2972	-0-	13	1	1262	2	Y	-0-					-0-
01	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	39	1	3925	2	Y	-0-					-0-
02	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	38	1	3779	2	Y	-0-					-0-
03	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	44	1	4440	2	Y	-0-					-0-
*04	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	39	1	3946	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

11	3750 X	3602	-0-	-148	-0-	36	1	3566	2	Y	-0-					3
12	3720 X	3656	-0-	-64	-0-	36	1	3620	2	Y	-0-					3
01	3720 X	3537	-0-	-183	-0-	35	1	3502	2	Y	-0-					3
02	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	37	1	3673	2	Y	-0-					3
03	3720 X	3707	-0-	-13	-0-	37	1	3670	2	Y	-0-					3
*04	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	39	1	3932	2	Y	-0-					3

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13232 - 13321

11	5820 X	4641	-0-	-1179	-0-	46	1	4595	2	Y	-0-					-0-
12	5983 X	4399	-0-	-1584	-0-	44	1	4355	2	Y	-0-					-0-
01	5983 X	4491	-0-	-1492	-0-	44	1	4447	2	Y	-0-					-0-
02	5404 X	4099	-0-	-1305	-0-	41	1	4058	2	Y	-0-					-0-
03	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	48	1	4817	2	Y	-0-					-0-
*04	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	49	1	4875	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

11	4110 X	3697	-0-	-413	-0-	37	1	3660	2	Y	-0-					40
12	4247 X	3392	-0-	-855	-0-	34	1	3358	2	Y	-0-					40
01	4030 X	4003	-0-	-27	-0-	40	1	3963	2	Y	-0-					40
02	3612 X	3278	-0-	-334	-0-	32	1	3246	2	Y	-0-					40
03	3937 X	2427	-0-	-1510	-0-	24	1	2403	2	Y	-0-					40
04	3870 X	1702	-0-	-2168	-0-	17	1	1685	2	Y	-0-					40

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

11	5220 X	5064	-0-	-156	-0-	50	1	5014	2	Y	-0-					20
12	5363 X	5279	-0-	-84	-0-	52	1	5227	2	Y	-0-					20
01	5301 X	5202	-0-	-99	-0-	52	1	5150	2	Y	-0-					20
02	4788 X	4570	-0-	-218	-0-	45	1	4525	2	Y	-0-					20
03	5270 X	5137	-0-	-133	-0-	51	1	5086	2	Y	-0-					20
04	5100 X	4385	-0-	-715	-0-	43	1	4342	2	Y	-0-					20

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

11	3330 X	3117	-0-	-213	-0-	31	1	3086	2	Y	-0-					-0-
12	3410 X	3243	-0-	-167	-0-	32	1	3211	2	Y	-0-					-0-
01	3379 X	3326	-0-	-53	-0-	33	1	3293	2	Y	-0-					-0-
02	3052 X	3025	-0-	-27	-0-	30	1	2995	2	Y	-0-					-0-
03	3379 X	3271	-0-	-108	-0-	32	1	3239	2	Y	-0-					-0-
04	3210 X	3195	-0-	-15	-0-	32	1	3163	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7170	X	6063	-0-	-1107	-0-	60	1	6003	2	Y	-0-					-0-
12	6696	X	6075	-0-	-621	-0-	60	1	6015	2	Y	-0-					-0-
01	6231	X	6109	-0-	-122	-0-	60	1	6049	2	Y	-0-					-0-
02	5656	X	5545	-0-	-111	-0-	55	1	5490	2	Y	-0-					-0-
03	6262	X	6104	-0-	-158	-0-	60	1	6044	2	Y	-0-					-0-
04	6060	X	3877	-0-	-2183	-0-	38	1	3839	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

11	4350	X	3424	-0-	-926	-0-	34	1	3390	2	Y	-0-					72
12	4495	X	3344	-0-	-1151	-0-	33	1	3311	2	Y	-0-					72
01	4495	X	3268	-0-	-1227	-0-	32	1	3236	2	Y	-0-					72
02	3696	X	2673	-0-	-1023	-0-	26	1	2647	2	Y	-0-					72
03	3658	X	3557	-0-	-101	-0-	35	1	3522	2	Y	-0-					72
04	3420	X	3206	-0-	-214	-0-	32	1	3174	2	Y	-0-					72

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

11	660	N	298	-0-	-362	-0-	3	1	295	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	241	-0-	-441	-0-	2	1	239	2	Y	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	6	1	610	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	2	1	241	2	Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	3	1	258	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	298	-0-	-302	-0-	3	1	295	2	Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

11	7230	X	6984	-0-	-246	-0-	69	1	6915	2	Y	-0-					-0-
12	7905	X	7467	-0-	-438	-0-	74	1	7393	2	Y	-0-					-0-
01	7905	X	7466	-0-	-439	-0-	74	1	7392	2	Y	-0-					-0-
02	7196	X	6658	-0-	-538	-0-	66	1	6592	2	Y	-0-					-0-
03	7471	X	7439	-0-	-32	-0-	74	1	7365	2	Y	-0-					-0-
04	7230	X	6990	-0-	-240	-0-	69	1	6921	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

11	3240	X	3079	-0-	-161	-0-	30	1	3049	2	Y	-0-					-0-
12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	37	1	3676	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3213	-0-	-197	-0-	32	1	3181	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	2901	-0-	-375	-0-	29	1	2872	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	1830	-0-	-1890	-0-	18	1	1812	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	817	-0-	-2783	-0-	8	1	809	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	36	1	3597	2	Y	-0-					33
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	36	1	3627	2	Y	-0-					33
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	37	1	3714	2	Y	-0-					33
02	3388	X	2976	-0-	-412	-0-	29	1	2947	2	Y	-0-					33
03	3751	X	3406	-0-	-345	-0-	34	1	3372	2	Y	-0-					33
04	3630	X	3196	-0-	-434	-0-	32	1	3164	2	Y	-0-					33

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

11	900	N	599	-0-	-301	-0-	6	1	593	2	Y	-0-					10
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	6	1	644	2	Y	-0-					10
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	6	1	625	2	Y	-0-					10
02	560	N	403	-0-	-157	-0-	4	1	399	2	Y	-0-					10
03	651	N	498	-0-	-153	-0-	5	1	493	2	Y	-0-					10
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	7	1	684	2	Y	-0-					10

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	1	1	142	2	Y	-0-			-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	3	1	305	2	Y	-0-			-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	4	1	407	2	Y	-0-			-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	178	2	Y	-0-			-0-
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	3	1	270	2	Y	-0-			-0-
*04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	16	1	1615	2	Y	-0-			-0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

11	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	81	1	8075	2	Y	-0-			28
12	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	83	1	8339	2	Y	-0-			28
01	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	82	1	8212	2	Y	-0-			28
02	7616	X	7469	-0-	-147	-0-	74	1	7395	2	Y	-0-			28
03	8432	X	2162	-0-	-6270	-0-	21	1	2141	2	Y	-0-			28
04	8160	X	4731	-0-	-3429	-0-	47	1	4684	2	Y	-0-			28

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

11	1980	N	1810	-0-	-170	-0-	18	1	1792	2	Y	-0-			13
12	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	18	1	1830	2	Y	-0-			13
01	1953	N	1652	-0-	-301	-0-	16	1	1636	2	Y	-0-			13
02	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	16	1	1578	2	Y	-0-			13
03	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	17	1	1655	2	Y	-0-			13
04	1590	N	1513	-0-	-77	-0-	15	1	1498	2	Y	-0-			13

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

11	3990	X	3895	-0-	-95	-0-	39	1	3856	2	Y	-0-			13
12	4185	X	3942	-0-	-243	-0-	39	1	3903	2	Y	-0-			13
01	4185	X	3881	-0-	-304	-0-	38	1	3843	2	Y	-0-			13
02	3780	X	3584	-0-	-196	-0-	35	1	3549	2	Y	-0-			13
03	4061	X	3902	-0-	-159	-0-	39	1	3863	2	Y	-0-			13
04	3900	X	3709	-0-	-191	-0-	37	1	3672	2	Y	-0-			13

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			5
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028

11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	18	1	1764	2	Y	-0-			-0-
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	16	1	1626	2	Y	-0-			-0-
01	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	16	1	1558	2	Y	-0-			-0-
02	1652	N	1395	-0-	-257	-0-	14	1	1381	2	Y	-0-			-0-
03	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	15	1	1493	2	Y	-0-			-0-
04	1530	N	1426	-0-	-104	-0-	14	1	1412	2	Y	-0-			-0-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	20	1	2040	2	Y	-0-			-0-
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	21	1	2051	2	Y	-0-			-0-
01	2139	N	1849	-0-	-290	-0-	18	1	1831	2	Y	-0-			-0-
02	1932	X	1784	-0-	-148	-0-	18	1	1766	2	Y	-0-			-0-
03	2139	X	1934	-0-	-205	-0-	19	1	1915	2	Y	-0-			-0-
04	2070	X	1789	-0-	-281	-0-	18	1	1771	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 #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
*04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	4	1	397	2	Y	-0-			-0-

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
11	5190	X	5147	-0-	-43	-0-	51	1	5096	2	Y	-0-			145
12	5270	X	4185	-0-	-1085	-0-	41	1	4144	2	Y	-0-			145
01	5394	X	4838	-0-	-556	-0-	48	1	4790	2	Y	-0-			145
02	4872	X	3310	-0-	-1562	-0-	33	1	3277	2	Y	-0-			145
03	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	66	1	6633	2	Y	-0-			145
*04	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	57	1	5665	2	Y	-0-			145

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-			7
12	6045	X	1412	-0-	-4633	-0-	14	1	1398	2	Y	-0-			7
01	6045	X	2141	-0-	-3904	-0-	21	1	2120	2	Y	-0-			7
02	5460	X	4112	-0-	-1348	-0-	41	1	4071	2	Y	-0-			7
03	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	64	1	6439	2	Y	-0-			7
*04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	52	1	5214	2	Y	-0-			7

MORRIS LAZY K WELL #: 1 RRCID -> 189891 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 17952 PERF.13455 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	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-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	23	1	2275	2	N	-0-			-0-
12	1984	X	866	-0-	-1118	-0-	9	1	857	2	N	-0-			-0-
01	1860	X	527	-0-	-1333	-0-	5	1	522	2	N	-0-			-0-
02	2156	X	1134	-0-	-1022	-0-	11	1	1123	2	N	-0-			-0-
03	2387	X	2299	-0-	-88	-0-	23	1	2276	2	N	-0-			-0-
04	2310	X	575	-0-	-1735	-0-	6	1	569	2	N	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5700	X	5270	-0-	-430	-0-	52	1	5218	2	Y	-0-			20
12	5797	X	5579	-0-	-218	-0-	55	1	5524	2	Y	-0-			20
01	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	62	1	6182	2	Y	-0-			20
02	4928	X	4755	-0-	-173	-0-	47	1	4708	2	Y	-0-			20
03	5580	X	5328	-0-	-252	-0-	53	1	5275	2	Y	-0-			20
04	6030	X	5138	-0-	-892	-0-	50	1	5027	2	Y	55			75
							61	9							

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8580	X	8331	-0-	-249	-0-	82	1	8249	2	Y	-0-					-0-
12	8866	X	8213	-0-	-653	-0-	81	1	8132	2	Y	-0-					-0-
01	8866	X	8633	-0-	-233	-0-	85	1	8548	2	Y	-0-					-0-
02	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	86	1	8581	2	Y	-0-					-0-
03	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	90	1	9016	2	Y	-0-					-0-
*04	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	87	1	8729	2	Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

11	3630	X	3432	-0-	-198	-0-	34	1	3398	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3494	-0-	-257	-0-	35	1	3459	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3578	-0-	-49	-0-	35	1	3543	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3185	-0-	-91	-0-	32	1	3153	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3391	-0-	-236	-0-	34	1	3357	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3189	-0-	-261	-0-	32	1	3157	2	Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

11	3420	X	2897	-0-	-523	-0-	29	1	2868	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	2935	-0-	-599	-0-	29	1	2906	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2926	-0-	-360	-0-	29	1	2897	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2605	-0-	-223	-0-	26	1	2579	2	Y	-0-					-0-
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	31	1	3070	2	Y	-0-					-0-
*04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	29	1	2932	2	Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

11	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	67	1	6698	2	N	-0-					5
12	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	66	1	6615	2	N	-0-					5
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	37	1	3712	2	N	-0-					5
02	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	51	1	5080	2	N	-0-					5
03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	49	1	4877	2	N	-0-					5
*04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	47	1	4670	2	N	-0-					5

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

11	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	13	1	1309	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	15	1	1467	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	14	1	1362	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1174	-0-	-58	-0-	12	1	1162	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	13	1	1319	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	13	1	1300	2	N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

11	7710	X	7265	-0-	-445	-0-	72	1	7193	2	Y	-0-					12
12	7409	X	7204	-0-	-205	-0-	71	1	7133	2	Y	-0-					12
01	7688	X	7487	-0-	-201	-0-	74	1	7413	2	Y	-0-					12
02	6944	X	6607	-0-	-337	-0-	65	1	6542	2	Y	-0-					12
03	7688	X	7157	-0-	-531	-0-	71	1	7086	2	Y	-0-					12
04	7260	X	7078	-0-	-182	-0-	70	1	7008	2	Y	-0-					12

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	28	1	2798	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2659	-0-	-410	-0-	26	1	2633	2	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	30	1	2952	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2505	-0-	-267	-0-	25	1	2480	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2410	-0-	-504	-0-	24	1	2386	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	1018	-0-	-1862	-0-	10	1	1008	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 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
11	3390 X	3294	-0-	-96	-0-	33	1	3261	2	Y	-0-					28
12	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	34	1	3388	2	Y	-0-					28
01	3348 X	3238	-0-	-110	-0-	32	1	3206	2	Y	-0-					28
02	3080 X	3068	-0-	-12	-0-	30	1	3038	2	Y	-0-					28
03	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	35	1	3496	2	Y	-0-					28
*04	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	33	1	3335	2	Y	-0-					28

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

11	2640 X	1624	-0-	-1016	-0-	16	1	1608	2	Y	-0-					5
12	2852 X	2428	-0-	-424	-0-	24	1	2404	2	Y	-0-					5
01	2883 X	1635	-0-	-1248	-0-	16	1	1619	2	Y	-0-					5
02	2604 X	1069	-0-	-1535	-0-	11	1	1058	2	Y	-0-					5
03	2883 X	2742	-0-	-141	-0-	27	1	2715	2	Y	-0-					5
*04	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	27	1	2658	2	Y	-0-					5

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

11	1530 X	356	-0-	-1174	-0-	4	1	352	2	Y	-0-					-0-
12	1271 X	445	-0-	-826	-0-	4	1	441	2	Y	-0-					-0-
01	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	13	1	1309	2	Y	-0-					-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	4	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	434 N	236	-0-	-198	-0-	2	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	1290 N	893	-0-	-397	-0-	9	1	884	2	Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	18	1	1782	2	Y	-0-					5
12	1798 N	1748	-0-	-50	-0-	17	1	1731	2	Y	-0-					5
01	2015 N	1617	-0-	-398	-0-	16	1	1601	2	Y	-0-					5
02	1680 N	1561	-0-	-119	-0-	15	1	1546	2	Y	-0-					5
03	1736 N	1632	-0-	-104	-0-	16	1	1616	2	Y	-0-					5
*04	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	17	1	1691	2	Y	-0-					5

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

11	8310 X	7828	-0-	-482	-0-	78	1	7750	2	N	-0-					-0-
12	8246 X	7174	-0-	-1072	-0-	71	1	7103	2	N	-0-					-0-
01	8246 X	7206	-0-	-1040	-0-	71	1	7131	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
02	7448 X	6686	-0-	-762	-0-	66	1	6617	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
03	8091 X	6802	-0-	-1289	-0-	67	1	6733	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
*04	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	80	1	7989	2	N	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

11	2820 X	1951	-0-	-869	-0-	19	1	1932	2	Y	-0-					5
12	2914 X	2282	-0-	-632	-0-	23	1	2259	2	Y	-0-					5
01	2821 X	2367	-0-	-454	-0-	23	1	2344	2	Y	-0-					5
02	2380 X	2194	-0-	-186	-0-	22	1	2172	2	Y	-0-					5
03	2356 X	2028	-0-	-328	-0-	20	1	2008	2	Y	-0-					5
*04	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	24	1	2391	2	Y	-0-					5

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	9	1	869	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	897	-0-	-95	-0-	9	1	888	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	894	-0-	-36	-0-	9	1	885	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	8	1	786	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	9	1	866	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	515	-0-	-355	-0-	5	1	510	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

11	4380	X	3753	-0-	-627	-0-	37	1	3716	2	Y	-0-					17
12	4526	X	2661	-0-	-1865	-0-	26	1	2635	2	Y	-0-					17
01	4526	X	2805	-0-	-1721	-0-	28	1	2777	2	Y	-0-					17
02	3780	X	2620	-0-	-1160	-0-	26	1	2594	2	Y	-0-					17
03	4061	X	2721	-0-	-1340	-0-	27	1	2694	2	Y	-0-					17
04	3750	X	1352	-0-	-2398	-0-	13	1	1339	2	Y	-0-					17

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

11	6420	X	5905	-0-	-515	-0-	58	1	5847	2	Y	-0-					27
12	6510	X	6099	-0-	-411	-0-	60	1	6039	2	Y	-0-					27
01	6510	X	6074	-0-	-436	-0-	60	1	6014	2	Y	-0-					27
02	5768	X	5408	-0-	-360	-0-	54	1	5354	2	Y	-0-					27
03	6386	X	5918	-0-	-468	-0-	59	1	5859	2	Y	-0-					27
04	5910	X	5842	-0-	-68	-0-	58	1	5784	2	Y	-0-					27

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

11	2880	N	2817	-0-	-63	-0-	28	1	2789	2	Y	-0-					18
12	2976	N	2918	-0-	-58	-0-	29	1	2889	2	Y	-0-					18
01	2945	N	2312	-0-	-633	-0-	23	1	2289	2	Y	-0-					18
02	2688	X	2653	-0-	-35	-0-	26	1	2627	2	Y	-0-					18
03	2945	X	2795	-0-	-150	-0-	28	1	2767	2	Y	-0-					18
04	2820	X	2774	-0-	-46	-0-	27	1	2747	2	Y	-0-					18

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

11	3810	X	3485	-0-	-325	-0-	35	1	3450	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	3538	-0-	-399	-0-	35	1	3503	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3285	-0-	-559	-0-	33	1	3252	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3126	-0-	-290	-0-	31	1	3095	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3411	-0-	-371	-0-	34	1	3377	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3347	-0-	-133	-0-	33	1	3314	2	Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

11	1350	X	1100	-0-	-250	-0-	11	1	1089	2	N	-0-					15
12	1395	X	1013	-0-	-382	-0-	10	1	1003	2	N	-0-					15
01	1395	X	742	-0-	-653	-0-	7	1	735	2	N	-0-					15
02	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	11	1	1127	2	N	-0-					15
03	1147	X	821	-0-	-326	-0-	8	1	813	2	N	-0-					15
04	1110	X	849	-0-	-261	-0-	8	1	841	2	N	-0-					15

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

11	4470	X	4309	-0-	-161	-0-	43	1	4266	2	Y	-0-					20
12	4619	X	4402	-0-	-217	-0-	44	1	4358	2	Y	-0-					20
01	4619	X	4281	-0-	-338	-0-	42	1	4239	2	Y	-0-					20
02	4116	X	3688	-0-	-428	-0-	37	1	3651	2	Y	-0-					20
03	4526	X	4065	-0-	-461	-0-	40	1	4025	2	Y	-0-					20
04	4320	X	4022	-0-	-298	-0-	40	1	3982	2	Y	-0-					20

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2160	N	1994	-0-	-166	-0-	20	1	1974	2	Y	-0-			8
12	2077	N	1927	-0-	-150	-0-	19	1	1908	2	Y	-0-			8
01	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	20	1	2016	2	Y	-0-			8
02	1848	N	1840	-0-	-8	-0-	18	1	1822	2	Y	-0-			8
03	1922	N	1708	-0-	-214	-0-	17	1	1691	2	Y	-0-			8
04	1980	N	1884	-0-	-96	-0-	19	1	1865	2	Y	-0-			8

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

11	2910	X	2138	-0-	-772	-0-	21	1	2117	2	Y	-0-			145
12	3007	X	1815	-0-	-1192	-0-	18	1	1797	2	Y	-0-			145
01	2294	X	1938	-0-	-356	-0-	19	1	1919	2	Y	-0-			145
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	22	1	2160	2	Y	-0-			145
03	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	18	1	1793	2	Y	-0-			145
*04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	23	1	2316	2	Y	-0-			145

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

11	4200	X	928	-0-	-3272	-0-	9	1	919	2	Y	-0-			-0-
12	4340	X	4113	-0-	-227	-0-	41	1	4072	2	Y	-0-			-0-
01	4340	X	2954	-0-	-1386	-0-	29	1	2925	2	Y	-0-			-0-
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	45	1	4475	2	Y	-0-			-0-
03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	43	1	4282	2	Y	-0-			-0-
*04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	43	1	4313	2	Y	-0-			-0-

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

11	10320	X	8871	-0-	-1449	-0-	88	1	8783	2	Y	-0-			-0-
12	10137	X	9135	-0-	-1002	-0-	90	1	9045	2	Y	-0-			-0-
01	10106	X	9142	-0-	-964	-0-	91	1	9051	2	Y	-0-			-0-
02	8988	X	8256	-0-	-732	-0-	82	1	8174	2	Y	-0-			-0-
03	9641	X	8888	-0-	-753	-0-	88	1	8800	2	Y	-0-			-0-
*04	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	88	1	8804	2	Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

11	2220	N	1331	-0-	-889	-0-	13	1	1318	2	Y	-0-			10
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	20	1	1952	2	Y	-0-			10
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	23	1	2345	2	Y	-0-			10
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	19	1	1874	2	Y	-0-			10
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	20	1	2006	2	Y	-0-			10
04	2280	N	1876	-0-	-404	-0-	19	1	1857	2	Y	-0-			10

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	33	1	3267	2	Y	-0-			2
12	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	31	1	3147	2	Y	-0-			2
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	34	1	3396	2	Y	-0-			2
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	32	1	3209	2	Y	-0-			2
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	37	1	3721	2	Y	-0-			2
04	3330	X	2515	-0-	-815	-0-	25	1	2490	2	Y	-0-			2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2430 N	2378	-0-	-52	-0-	24	1	2354	2	Y	-0-			5
12	2480 N	2427	-0-	-53	-0-	24	1	2403	2	Y	-0-			5
01	2511 N	2436	-0-	-75	-0-	24	1	2412	2	Y	-0-			5
02	2212 N	2094	-0-	-118	-0-	21	1	2073	2	Y	-0-			5
03	2418 N	2411	-0-	-7	-0-	24	1	2367	2	Y	18			23
						20	9							
04	2370 N	2325	-0-	-45	-0-	23	1	2296	2	Y	5			28
						6	9							

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

11	2400 N	2351	-0-	-49	-0-	23	1	2328	2	Y	-0-			13
12	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	24	1	2376	2	Y	-0-			13
01	2449 N	2351	-0-	-98	-0-	23	1	2328	2	Y	-0-			13
02	2184 N	2081	-0-	-103	-0-	21	1	2060	2	Y	-0-			13
03	2387 N	2194	-0-	-193	-0-	22	1	2172	2	Y	-0-			13
04	2280 N	2138	-0-	-142	-0-	21	1	2117	2	Y	-0-			13

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

11	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	26	1	2586	2	N	-0-			26
12	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	28	1	2772	2	N	-0-			26
01	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	34	1	3386	2	N	-0-			26
02	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	23	1	2299	2	N	-0-			26
03	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	27	1	2654	2	N	-0-			26
04	2340 X	2174	-0-	-166	-0-	22	1	2152	2	N	-0-			26

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

11	5790 X	5032	-0-	-758	-0-	50	1	4982	2	Y	-0-			71
12	5983 X	5543	-0-	-440	-0-	55	1	5488	2	Y	-0-			71
01	5983 X	5014	-0-	-969	-0-	50	1	4964	2	Y	-0-			71
02	5404 X	5287	-0-	-117	-0-	52	1	5235	2	Y	-0-			71
03	5983 X	5694	-0-	-289	-0-	56	1	5638	2	Y	-0-			71
04	5370 X	5246	-0-	-124	-0-	52	1	5194	2	Y	-0-			71

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

11	3780 X	3421	-0-	-359	-0-	34	1	3387	2	Y	-0-			32
12	3813 X	3628	-0-	-185	-0-	36	1	3592	2	Y	-0-			32
01	3813 X	3689	-0-	-124	-0-	37	1	3652	2	Y	-0-			32
02	3444 X	3228	-0-	-216	-0-	32	1	3196	2	Y	-0-			32
03	3658 X	3309	-0-	-349	-0-	33	1	3276	2	Y	-0-			32
04	3570 X	3425	-0-	-145	-0-	34	1	3391	2	Y	-0-			32

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

11	5250 X	4935	-0-	-315	-0-	141	1	4794	2	Y	-0-			9
12	5146 X	4950	-0-	-196	-0-	152	1	4798	2	Y	-0-			9
01	5146 X	4921	-0-	-225	-0-	150	1	4771	2	Y	-0-			9
02	4564 X	4447	-0-	-117	-0-	133	1	4314	2	Y	-0-			9
03	5053 X	4728	-0-	-325	-0-	147	1	4581	2	Y	-0-			9
04	4890 X	4760	-0-	-130	-0-	143	1	4617	2	Y	-0-			9

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 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
11	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	38	1	3796	2	Y	-0-					40
12	3689 X	3541	-0-	-148	-0-	35	1	3506	2	Y	-0-					40
01	3255 X	3123	-0-	-132	-0-	31	1	3092	2	Y	-0-					40
02	3584 X	2935	-0-	-649	-0-	29	1	2905	2	Y	1					41
						1	9									
03	3968 X	1483	-0-	-2485	-0-	15	1	1468	2	Y	-0-					41
04	3840 X	1397	-0-	-2443	-0-	14	1	1383	2	Y	-0-					41

LINN OPERATING, INC. 501545
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390 X	1670	-0-	-1720	-0-	66	1	1604	2	Y	-0-	6	1			1
12	3503 X	1352	-0-	-2151	-0-	52	1	1300	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3503 X	2269	-0-	-1234	-0-	91	1	2178	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2251	-0-	2251	2251	88	1	2163	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	2192	-0-	2192	4443	85	1	2107	2	Y	-0-					-0-
*04	10055 X	5612	-0-	-4443	-0-	238	1	5374	2	Y	-0-					-0-

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
11	2340 X	1075	-0-	-1265	-0-	42	1	1033	2	Y	-0-	6	1			1
12	2418 X	2187	-0-	-231	-0-	85	1	2102	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	101	1	2430	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2639	-0-	2639	2639	104	1	2535	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	3029	-0-	3029	5668	118	1	2911	2	Y	-0-					-0-
*04	8490 X	2822	-0-	-5668	-0-	120	1	2702	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	93	1	2277	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	99	1	2461	2	Y	-0-					-0-
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	62	1	1493	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2524	-0-	2524	2524	99	1	2425	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	2582	-0-	2582	5106	101	1	2481	2	Y	-0-					-0-
*04	7341 X	2235	-0-	-5106	-0-	95	1	2140	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	108	1	2624	2	Y	-0-	22	1			2
12	2697 X	1903	-0-	-794	-0-	74	1	1829	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	2697 X	2575	-0-	-122	-0-	103	1	2472	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1827	-0-	1827	1827	72	1	1755	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	1875	-0-	1875	3702	73	1	1802	2	Y	-0-					-0-
*04	7729 X	4027	-0-	-3702	-0-	171	1	3856	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	110	1	2682	2	Y	-0-					-0-
12	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	104	1	2576	2	Y	-0-					-0-
01	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	98	1	2361	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2447	-0-	2447	2447	96	1	2351	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	2443	-0-	2443	4890	95	1	2348	2	Y	-0-					-0-
*04	8047 X	3157	-0-	-4890	-0-	134	1	3023	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	74	1	1810	2	Y	20	25	1			22
							22	9									
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	76	1	1892	2	Y	-0-	22	1			-0-
01	2170	N	1651	-0-	-519	-0-	66	1	1585	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1902	-0-	1902	1902	75	1	1827	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		836	-0-	836	2738	33	1	803	2	Y	-0-					-0-
*04	900	N	55	-0-	-845	1893	2	1	53	2	Y	-0-					-0-

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
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	2	Y	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	352	2	Y	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4538	-0-	4538	4538	178	1	4360	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2759	-0-	2759	7297	107	1	2652	2	Y	-0-					-0-
*04	900	N	1167	-0-	267	7564	50	1	1117	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
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	84	1	2043	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	85	1	2118	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	1946	-0-	-472	-0-	78	1	1868	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1690	-0-	1690	1690	66	1	1624	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1457	-0-	1457	3147	57	1	1400	2	Y	-0-					-0-
*04	3980	X	833	-0-	-3147	-0-	35	1	798	2	Y	-0-					-0-

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
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	79	1	1919	2	Y	31	26	1			34
							34	9									
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	80	1	1999	2	Y	-0-	34	1			-0-
01	2077	N	2044	-0-	-33	-0-	82	1	1962	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1860	-0-	1860	1860	73	1	1787	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2071	-0-	2071	3931	81	1	1990	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	2003	-0-	803	4734	85	1	1918	2	Y	-0-					-0-

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
11	3360	X	3119	-0-	-241	-0-	122	1	2962	2	Y	32	27	1			34
							35	9									
12	3348	X	3262	-0-	-86	-0-	125	1	3102	2	Y	32	22	1			44
							35	9									
01	3348	X	3198	-0-	-150	-0-	124	1	2984	2	Y	82					126
							90	9									
02	DLQ G-10		1679	-0-	1679	1679	66	1	1613	2	Y	-0-					126
*03	DLQ G-10		1314	-0-	1314	2993	51	1	1263	2	Y	-0-	126	1			-0-
*04	3805	X	812	-0-	-2993	-0-	34	1	778	2	Y	-0-					-0-

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
11	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	193	1	4707	2	Y	-0-					-0-
12	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	196	1	4871	2	Y	-0-					-0-
01	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	196	1	4699	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4579	-0-	4579	4579	180	1	4399	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		4171	-0-	4171	8750	162	1	4009	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3287	-0-	3287	12037	140	1	3147	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
11	4740 X	4608	-0-	-132	-0-	182	1	4426	2	Y	-0-					-0-
12	4929 X	4773	-0-	-156	-0-	185	1	4588	2	Y	-0-					-0-
01	4929 X	4744	-0-	-185	-0-	190	1	4554	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4223	-0-	4223	4223	166	1	4057	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	4767	-0-	4767	8990	186	1	4581	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4620	-0-	4620	13610	196	1	4424	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

11	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	73	1	1787	2	N	-0-					-0-
12	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	63	1	1566	2	N	-0-					-0-
01	2387 X	1327	-0-	-1060	-0-	53	1	1274	2	N	-0-					-0-
02	2156 X	1239	-0-	-917	-0-	49	1	1190	2	N	-0-					-0-
*03	2387 X	1448	-0-	-939	-0-	56	1	1392	2	N	-0-					-0-
*04	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	150	1	3376	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

11	3000 X	746	-0-	-2254	-0-	29	1	717	2	N	-0-					-0-
12	3007 X	965	-0-	-2042	-0-	37	1	928	2	N	-0-					-0-
01	2387 X	1292	-0-	-1095	-0-	52	1	1240	2	N	-0-					-0-
02	2156 X	1652	-0-	-504	-0-	65	1	1587	2	N	-0-					-0-
*03	2387 X	2048	-0-	-339	-0-	80	1	1968	2	N	-0-					-0-
*04	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	92	1	2064	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

11	5760 X	5345	-0-	-415	-0-	211	1	5134	2	Y	-0-					-0-
12	5952 X	5543	-0-	-409	-0-	215	1	5328	2	Y	-0-					-0-
01	5704 X	5515	-0-	-189	-0-	221	1	5294	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5092	-0-	5092	5092	200	1	4892	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	5313	-0-	5313	10405	207	1	5106	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	5497	-0-	5497	15902	233	1	5264	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

11	1050 N	900	-0-	-150	-0-	35	1	865	2	Y	-0-					-0-
12	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	41	1	1010	2	Y	-0-					-0-
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	43	1	1024	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	786	-0-	786	786	31	1	755	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	725	-0-	725	1511	28	1	697	2	Y	-0-					-0-
*04	900 N	774	-0-	-126	1385	33	1	741	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

11	2700 N	2671	-0-	-29	-0-	105	1	2566	2	Y	-0-					-0-
12	2728 N	2631	-0-	-97	-0-	102	1	2529	2	Y	-0-					-0-
01	2697 N	2470	-0-	-227	-0-	99	1	2371	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2228	-0-	2228	2228	88	1	2140	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	2096	-0-	2096	4324	82	1	2014	2	Y	-0-					-0-
*04	6862 X	2538	-0-	-4324	-0-	108	1	2430	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	126	1	3062	2	Y	-0-					-0-
12	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	119	1	2967	2	Y	-0-					-0-
01	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	109	1	2624	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2675	-0-	2675	2675	105	1	2570	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	2837	-0-	2837	5512	110	1	2727	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2452	-0-	2452	7964	104	1	2348	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 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
11	3390	X	2752	-0-	-638	-0-	108	1	2644	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	1988	-0-	-1515	-0-	77	1	1911	2	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3163	-0-	-340	-0-	126	1	3037	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3406	-0-	3406	3406	134	1	3272	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		3477	-0-	3477	6883	135	1	3342	2	Y	-0-					-0-
*04	10676	X	3793	-0-	-6883	-0-	161	1	3632	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

11	3450	X	2989	-0-	-461	-0-	118	1	2871	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	1578	-0-	-1987	-0-	61	1	1517	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	2629	-0-	-905	-0-	105	1	2524	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2658	-0-	2658	2658	104	1	2554	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2978	-0-	2978	5636	114	1	2818	2	Y	42	14	1			28
							46	9									
*04	8628	X	2992	-0-	-5636	-0-	124	1	2804	2	Y	58	39	1			47
							64	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	88	1	2134	2	Y	40	27	1			42
							44	9									
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	87	1	2156	2	Y	-0-	42	1			-0-
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	81	1	1943	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1272	-0-	1272	1272	50	1	1222	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1796	-0-	1796	3068	70	1	1726	2	Y	-0-					-0-
*04	900	N	1593	-0-	693	3761	68	1	1525	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 202989 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12143 - 12884

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/23/2012

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

11	3060	X	2992	-0-	-68	-0-	118	1	2874	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2960	-0-	-202	-0-	115	1	2845	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2703	-0-	-459	-0-	108	1	2595	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2752	-0-	2752	2752	108	1	2644	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		3021	-0-	3021	5773	118	1	2903	2	Y	-0-					-0-
*04	8770	X	2997	-0-	-5773	-0-	127	1	2870	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	121	1	2945	2	Y	-0-					-0-
12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	136	1	3380	2	Y	-0-					-0-
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	149	1	3566	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3277	-0-	3277	3277	129	1	3148	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		3399	-0-	3399	6676	132	1	3267	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2851	-0-	2851	9527	121	1	2730	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 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
11	3060 X	2883	-0-	-177	-0-	114	1	2769	2	N	-0-					37
12	3162 X	2933	-0-	-229	-0-	114	1	2819	2	N	-0-	2	7			35
01	3162 X	1599	-0-	-1563	-0-	64	1	1535	2	N	-0-					35
02	2856 X	1452	-0-	-1404	-0-	57	1	1395	2	N	-0-					35
*03	3069 X	1442	-0-	-1627	-0-	56	1	1386	2	N	-0-					35
04	2880 X	1844	-0-	-1036	-0-	78	1	1766	2	N	-0-					35

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	26	1	633	2	Y	-0-					-0-
12	651 N	641	-0-	-10	-0-	25	1	616	2	Y	-0-					-0-
01	682 N	668	-0-	-14	-0-	27	1	641	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	626	-0-	626	626	25	1	601	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	749	-0-	749	1375	29	1	720	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	610	-0-	610	1985	26	1	584	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

11	1560 N	1328	-0-	-232	-0-	52	1	1276	2	Y	-0-					-0-
12	1612 N	1542	-0-	-70	-0-	60	1	1482	2	Y	-0-					-0-
01	1581 N	1531	-0-	-50	-0-	61	1	1470	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1396	-0-	1396	1396	55	1	1341	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	1448	-0-	1448	2844	56	1	1392	2	Y	-0-					-0-
*04	1200 N	389	-0-	-811	2033	17	1	372	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

11	2460 X	2396	-0-	-64	-0-	94	1	2302	2	N	-0-					146
12	2542 X	2356	-0-	-186	-0-	91	1	2265	2	N	-0-					146
01	2480 X	2285	-0-	-195	-0-	88	1	2125	2	N	65					211
						72	9									
02	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	89	1	2188	2	N	-0-					211
*03	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	97	1	2405	2	N	-0-					211
*04	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	105	1	2378	2	N	22	192	1			41
						24	9									

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166

11	3210 X	2945	-0-	-265	-0-	115	1	2795	2	Y	32	26	1			34
						35	9									
12	3317 X	2668	-0-	-649	-0-	103	1	2565	2	Y	-0-	34	1			-0-
01	3317 X	3197	-0-	-120	-0-	128	1	3069	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1755	-0-	1755	1755	69	1	1686	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	1955	-0-	1955	3710	75	1	1846	2	Y	31	10	1			21
						34	9									
*04	5220 X	1510	-0-	-3710	-0-	62	1	1398	2	Y	45	30	1			36
						50	9									

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

11	3540 X	3274	-0-	-266	-0-	129	1	3145	2	N	-0-					-0-
12	3658 X	2715	-0-	-943	-0-	105	1	2610	2	N	-0-					-0-
01	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	152	1	3648	2	N	-0-					-0-
02	3248 X	3025	-0-	-223	-0-	119	1	2906	2	N	-0-					-0-
*03	3596 X	3138	-0-	-458	-0-	122	1	3016	2	N	-0-					-0-
04	3690 X	3132	-0-	-558	-0-	133	1	2999	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	141	1	3443	2	N	-0-					38
12	3720 X	3575	-0-	-145	-0-	133	1	3303	2	N	126					164
						139	9									
01	3720 X	3584	-0-	-136	-0-	143	1	3441	2	N	-0-					164
02	3360 X	3205	-0-	-155	-0-	126	1	3079	2	N	-0-					164
*03	3689 X	3577	-0-	-112	-0-	136	1	3365	2	N	69	191	1			42
						76	9									
04	3570 X	3301	-0-	-269	-0-	140	1	3161	2	N	-0-					42

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

11	7110 X	4415	-0-	-2695	-0-	174	1	4241	2	N	-0-					-0-
12	7347 X	3876	-0-	-3471	-0-	150	1	3726	2	N	-0-					-0-
01	7347 X	5012	-0-	-2335	-0-	200	1	4812	2	N	-0-					-0-
02	5656 X	4596	-0-	-1060	-0-	181	1	4415	2	N	-0-					-0-
*03	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	204	1	5031	2	N	-0-					-0-
04	4860 X	4441	-0-	-419	-0-	189	1	4252	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

11	1470 X	1084	-0-	-386	-0-	43	1	1041	2	N	-0-					20
12	1519 X	1376	-0-	-143	-0-	53	1	1323	2	N	-0-					20
01	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	75	1	1809	2	N	-0-					20
02	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	236	1	5781	2	N	-0-					20
*03	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	224	1	5535	2	N	-0-					20
*04	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	190	1	4273	2	N	-0-					20

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

11	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	103	1	2512	2	N	-0-					27
12	2635 X	2562	-0-	-73	-0-	99	1	2463	2	N	-0-	15	7			12
01	2697 X	2349	-0-	-348	-0-	94	1	2255	2	N	-0-					12
02	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	120	1	2943	2	N	-0-					12
*03	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	288	1	7112	2	N	82					94
						90	9									
*04	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	199	1	4489	2	N	-0-					94

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

11	4320 X	4239	-0-	-81	-0-	167	1	4072	2	N	-0-					-0-
12	4464 X	4330	-0-	-134	-0-	168	1	4162	2	N	-0-					-0-
01	4464 X	4229	-0-	-235	-0-	169	1	4060	2	N	-0-					-0-
02	4004 X	3890	-0-	-114	-0-	153	1	3737	2	N	-0-					-0-
*03	4402 X	4263	-0-	-139	-0-	166	1	4097	2	N	-0-					-0-
04	4230 X	4123	-0-	-107	-0-	175	1	3948	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

11	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	168	1	4100	2	N	-0-					37
12	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	162	1	4012	2	N	-0-	10	7			27
01	4030 X	3649	-0-	-381	-0-	146	1	3503	2	N	-0-					27
02	3976 X	3666	-0-	-310	-0-	142	1	3463	2	N	55					82
						61	9									
*03	4402 X	3642	-0-	-760	-0-	142	1	3500	2	N	-0-					82
04	4260 X	2795	-0-	-1465	-0-	119	1	2676	2	N	-0-					82

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 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
11	1980	X	1861	-0-	-119	-0-	73	1	1788	2	N	-0-					-0-
12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	127	1	3158	2	N	-0-					-0-
01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	118	1	2829	2	N	-0-					-0-
02	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	216	1	5293	2	N	-0-					-0-
*03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	231	1	5695	2	N	-0-					-0-
*04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	166	1	3743	2	N	50	23	1			27
							55	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	137	1	3337	2	N	-0-					-0-
12	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	106	1	2627	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	2819	-0-	-901	-0-	113	1	2706	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	2326	-0-	-1034	-0-	91	1	2235	2	N	-0-					-0-
*03	3720	X	2757	-0-	-963	-0-	106	1	2610	2	N	37	12	1			25
							41	9									
04	3480	X	1998	-0-	-1482	-0-	84	1	1892	2	N	20	20	1			25
							22	9									

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

11	4620	X	4396	-0-	-224	-0-	173	1	4223	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4490	-0-	-284	-0-	174	1	4316	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4416	-0-	-358	-0-	177	1	4239	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3692	-0-	-536	-0-	145	1	3547	2	N	-0-					-0-
*03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	256	1	6316	2	N	-0-					-0-
*04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	261	1	5894	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	48	1	1159	2	Y	-0-					-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	46	1	1148	2	Y	-0-					-0-
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	44	1	1056	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1009	-0-	1009	1009	40	1	969	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1126	-0-	1126	2135	44	1	1082	2	Y	-0-					-0-
*04	900	N	1101	-0-	201	2336	47	1	1054	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

11	810	X	724	-0-	-86	-0-	29	1	695	2	N	-0-					27
12	837	X	700	-0-	-137	-0-	27	1	670	2	N	3					30
							3	9									
01	837	X	754	-0-	-83	-0-	28	1	667	2	N	54					84
							59	9									
02	728	X	677	-0-	-51	-0-	27	1	650	2	N	-0-					84
*03	806	X	738	-0-	-68	-0-	29	1	709	2	N	-0-					84
04	720	X	707	-0-	-13	-0-	30	1	677	2	N	-0-					84

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	246	1	6009	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	6051	-0-	-56	-0-	234	1	5817	2	N	-0-					-0-
01	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	251	1	6014	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4905	-0-	-611	-0-	193	1	4712	2	N	-0-					-0-
*03	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	253	1	6232	2	N	30	10	1			20
							33	9									
*04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	262	1	5904	2	N	42	29	1			33
							46	9									

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

11	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	100	1	2431	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	2487	-0-	-86	-0-	96	1	2391	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	2277	-0-	-296	-0-	91	1	2186	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	2096	-0-	-256	-0-	82	1	2014	2	N	-0-					-0-
*03	2604	X	2335	-0-	-269	-0-	91	1	2244	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	2115	-0-	-405	-0-	90	1	2025	2	N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
WINDSOR COUSINS GU WELL #: 1 RRCID -> 227149 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709

11	2490	X	2210	-0-	-280	-0-	194	1	2016	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	2208	-0-	-303	-0-	212	1	1996	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	1846	-0-	-665	-0-	159	1	1687	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	2047	-0-	-221	-0-	185	1	1862	2	N	-0-					-0-
03	2294	X	1873	-0-	-421	-0-	169	1	1704	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

11	810	N	658	-0-	-152	-0-	658	2			N	-0-					23
12	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	2			N	-0-					23
01	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2			N	-0-					23
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	605	2			N	-0-					23
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					23
04	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	2			N	-0-					23

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
VANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	206	2	N	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	8	1	601	2	N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	10	1	480	2	N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	5	1	286	2	N	-0-					-0-
*04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	7	1	402	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 #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 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
11	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
12	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
03	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
*04	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3947	-0-	-21	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3612	-0-	-356	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3829	-0-	-46	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3744	-0-	-6	-0-	3744	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

11	3270	X	1625	-0-	-1645	-0-	1625	2			Y	-0-					26
12	3379	X	1463	-0-	-1916	-0-	1463	2			Y	-0-					26
01	1674	X	963	-0-	-711	-0-	963	2			Y	-0-					26
02	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					26
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			Y	-0-	22	1			4
*04	3000	N	3117	-0-	117	117	3117	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474

11	6240	X	5441	-0-	-799	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5870	-0-	-547	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5765	-0-	-373	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
02	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5031	-0-	-369	-0-	5031	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
01	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	780	N	664	-0-	-116	-0-	664	2			N	-0-					-0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

11	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 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
11	1050	N	874	-0-	-176	-0-	874	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	884	-0-	-201	-0-	884	2			N	-0-					-0-
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
*04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	1021	-0-	-1769	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
*04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

11	3180	X	2518	-0-	-662	-0-	2518	2			Y	-0-					17
12	3286	X	2149	-0-	-1137	-0-	2149	2			Y	-0-					17
01	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	2719	2			Y	-0-					17
02	2520	X	2216	-0-	-304	-0-	2216	2			Y	-0-					17
03	2604	X	2077	-0-	-527	-0-	2077	2			Y	-0-	14	1			3
04	2640	N	1891	-0-	-749	-0-	1891	2			Y	-0-					3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			Y	-0-					33
12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			Y	-0-					33
01	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					33
02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			Y	-0-					33
03	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5289	2	1	9	Y	1	28	1			6
*04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			Y	-0-					6

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

11	3960	X	3621	-0-	-339	-0-	3621	2			Y	-0-					17
12	4464	X	3058	-0-	-1406	-0-	3058	2			Y	-0-					17
01	4464	X	3303	-0-	-1161	-0-	3303	2			Y	-0-					17
02	4004	X	3298	-0-	-706	-0-	3298	2			Y	-0-					17
03	3751	X	2504	-0-	-1247	-0-	2504	2			Y	-0-	14	1			3
*04	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			Y	-0-					3

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

11	3930	X	3679	-0-	-251	-0-	3679	2			Y	-0-					18
12	3937	X	3821	-0-	-116	-0-	3821	2			Y	-0-					18
01	3906	X	3750	-0-	-156	-0-	3750	2			Y	-0-					18
02	3472	X	3394	-0-	-78	-0-	3394	2			Y	-0-					18
03	3844	X	3679	-0-	-165	-0-	3678	2	1	9	Y	1	15	1			4
04	3690	X	3368	-0-	-322	-0-	3368	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

11	2070	N	2068	-0-	-2	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1895	-0-	-244	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
*04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 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
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-

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 180324 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172

11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1598	2	33	9	N	30					77
12	3038	X	1317	-0-	-1721	-0-	1317	2			N	-0-					77
01	3038	X	1882	-0-	-1156	-0-	1802	2	80	9	N	73					150
02	3444	X	874	-0-	-2570	-0-	874	2			N	-0-					150
*03	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2055	2	28	9	N	25					175
*04	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-	155	1			20

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

11	300	N	184	-0-	-116	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12317 - 12412

11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	636	-0-	-232	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3540	-0-	740	740	3540	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	22013	-0-	18913	19653	22013	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	30683	-0-	27683	47336	30683	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

11	5610	X	469	-0-	-5141	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
12	5735	X	1679	-0-	-4056	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
01	5518	X	1900	-0-	-3618	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
02	2044	X	1099	-0-	-945	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
03	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
*04	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758

11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	783	-0-	-225	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	851	-0-	-139	-0-	851	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
*04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	377	-0-	-150	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	334	-0-	-142	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

11	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			Y	-0-					-0-
12	7006	X	6992	-0-	-14	-0-	6992	2			Y	-0-					-0-
01	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			Y	-0-					-0-
02	6300	X	4931	-0-	-1369	-0-	4931	2			Y	-0-					-0-
03	6975	X	6530	-0-	-445	-0-	6530	2			Y	-0-					-0-
04	6750	X	6300	-0-	-450	-0-	6300	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	504	N	451	-0-	-53	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	558	N	337	-0-	-221	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	540	N	150	-0-	-390	-0-	150	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

11	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2407	-0-	-73	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2392	-0-	-88	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
02	2240	N	2106	-0-	-134	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2207	-0-	-211	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2078	-0-	-232	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 184261 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12042 - 12347

11	180 N	105	-0-	-75	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
*04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 15798 PERF.13316 - 13539

11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	50	1	1115	2	N	-0-					-0-
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	48	1	1086	2	N	-0-					-0-
01	961 N	848	-0-	-113	-0-	28	1	820	2	N	-0-					-0-
02	1008 N	531	-0-	-477	-0-	19	1	512	2	N	-0-					-0-
03	1116 N	368	-0-	-748	-0-	15	1	353	2	N	-0-					-0-
*04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	26	1	1052	2	N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

11	2940 X	2627	-0-	-313	-0-	2627	2			Y	-0-					17
12	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			Y	-0-					17
01	3069 X	1825	-0-	-1244	-0-	1825	2			Y	-0-					17
02	2800 N	3317	-0-	517	517	3317	2			Y	-0-					17
03	2883 X	2365	-0-	-518	-0-	2365	2			Y	-0-	14	1			3
*04	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					3

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

11	2006 N	1838	-0-	-168	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
12	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
01	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
02	1624 X	1325	-0-	-299	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
03	1798 X	14	-0-	-1784	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*04	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

11	2820 X	2592	-0-	-228	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
12	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			Y	-0-					-0-
01	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			Y	-0-					-0-
02	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
03	3627 X	2875	-0-	-752	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
*04	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
12	527 N	411	-0-	-116	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
02	504 N	382	-0-	-122	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
04	540 N	388	-0-	-152	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 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
11	2816 N	2377	-0-	-439	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
12	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
01	2449 X	1574	-0-	-875	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
02	3584 X	998	-0-	-2586	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
03	2883 X	1150	-0-	-1733	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
04	2790 X	2245	-0-	-545	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

11	2160 N	2150	-0-	-10	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
12	2232 N	2073	-0-	-159	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
01	2201 N	1963	-0-	-238	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
02	2016 N	1647	-0-	-369	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
03	2077 N	2033	-0-	-44	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
04	1890 N	1848	-0-	-42	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

11	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			Y	-0-					-0-
12	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
01	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
02	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-
03	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			Y	-0-					-0-
*04	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

11	3480 X	3386	-0-	-94	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
12	3472 X	3464	-0-	-8	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
01	3596 X	2418	-0-	-1178	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
02	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
03	3193 X	2347	-0-	-846	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
*04	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	3672	-0-	572	572	3672	2			Y	-0-					-0-
*04	3000 N	5575	-0-	2575	3147	5575	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

11	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-
12	4588 X	3559	-0-	-1029	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
01	4588 X	3020	-0-	-1568	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-
02	4228 X	3758	-0-	-470	-0-	3758	2			Y	-0-					-0-
03	4526 X	2371	-0-	-2155	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
04	3990 X	3920	-0-	-70	-0-	3920	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			Y	-0-					-0-
12	5766	X	5755	-0-	-11	-0-	5755	2			Y	-0-					-0-
01	5704	X	5411	-0-	-293	-0-	5411	2			Y	-0-					-0-
02	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	5607	-0-	-66	-0-	5607	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5363	-0-	-127	-0-	5363	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 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
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

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
11	3240	X	2948	-0-	-292	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2989	-0-	-390	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2790	-0-	-589	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2693	-0-	-415	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3216	-0-	-70	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2350	-0-	-590	-0-	2350	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3867	-0-	-363	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3377	-0-	-994	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	2999	-0-	-949	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3505	-0-	-804	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3436	-0-	-824	-0-	3436	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	1027	-0-	-173	-0-	1027	2			Y	-0-					17
12	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	1064	2			Y	-0-					17
01	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1075	2			Y	-0-					17
02	2800	N	5175	-0-	2375	2375	5175	2			Y	-0-					17
03	3100	N	4803	-0-	1703	4078	4803	2			Y	-0-	14	1			3
*04	3000	N	4843	-0-	1843	5921	4843	2			Y	-0-					3

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 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
11	6000	X	4301	-0-	-1699	-0-	4301	2			Y	-0-					-0-
12	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			Y	-0-					-0-
01	6200	X	4420	-0-	-1780	-0-	4420	2			Y	-0-					-0-
02	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			Y	-0-					-0-
03	5394	X	5059	-0-	-335	-0-	5059	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	3836	-0-	-1384	-0-	3836	2			Y	-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 #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-			-0-
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
*04	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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

11	3000 N	3443	-0-	443	899	3443	2		N	-0-			-0-
12	4311 X	3412	-0-	-899	-0-	3412	2		N	-0-			-0-
01	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2		N	-0-			-0-
02	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2		N	-0-			-0-
03	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2		N	-0-			-0-
*04	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

11	1110 N	1091	-0-	-19	-0-	1091	2		Y	-0-			-0-
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		Y	-0-			-0-
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		Y	-0-			-0-
02	1008 N	761	-0-	-247	-0-	761	2		Y	-0-			-0-
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		Y	-0-			-0-
04	1080 N	952	-0-	-128	-0-	952	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

11	4560 X	3281	-0-	-1279	-0-	3281	2		Y	-0-			-0-
12	4712 X	2010	-0-	-2702	-0-	2010	2		Y	-0-			-0-
01	4123 X	2923	-0-	-1200	-0-	2923	2		Y	-0-			-0-
02	3388 X	2962	-0-	-426	-0-	2962	2		Y	-0-			-0-
03	3751 X	2552	-0-	-1199	-0-	2552	2		Y	-0-			-0-
04	3270 X	2216	-0-	-1054	-0-	2216	2		Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

11	2880 X	2399	-0-	-481	-0-	2399	2		Y	-0-			-0-
12	2976 X	2381	-0-	-595	-0-	2381	2		Y	-0-			-0-
01	2697 N	1673	-0-	-1024	-0-	1673	2		Y	-0-			-0-
02	1540 N	1017	-0-	-523	-0-	1017	2		Y	-0-			-0-
03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2		Y	-0-			-0-
04	1620 N	1619	-0-	-1	-0-	1619	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	-0-			-0-
12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		N	-0-			-0-
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-			-0-
03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	-0-			-0-
*04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 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
11	1560 N	1401	-0-	-159	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
12	1612 N	1285	-0-	-327	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
01	1581 N	1197	-0-	-384	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
02	1316 N	1098	-0-	-218	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
03	1271 N	925	-0-	-346	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
04	1170 N	1154	-0-	-16	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 13440

11	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
12	2139 N	2132	-0-	-7	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
01	2170 N	2089	-0-	-81	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
02	1932 N	1862	-0-	-70	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
03	2139 N	2010	-0-	-129	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
04	2010 N	1891	-0-	-119	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

11	4080 X	3260	-0-	-820	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
12	4216 X	3675	-0-	-541	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
01	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
02	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
03	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
*04	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

11	2010 N	1332	-0-	-678	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
12	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
01	2139 N	1922	-0-	-217	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
03	2139 N	1914	-0-	-225	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
04	1860 N	1370	-0-	-490	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

11	3450 X	3082	-0-	-368	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
12	3565 X	3220	-0-	-345	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
01	3503 X	2192	-0-	-1311	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
02	3136 X	507	-0-	-2629	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
03	3348 X	2126	-0-	-1222	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
*04	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

11	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			Y	-0-					16
12	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			Y	-0-					16
01	4929 X	4655	-0-	-274	-0-	4655	2			Y	-0-					16
02	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			Y	-0-					16
03	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			Y	-0-	13	1			3
04	2910 X	955	-0-	-1955	-0-	955	2			Y	-0-					3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

11	2820 X	2661	-0-	-159	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
12	2914 X	2117	-0-	-797	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
01	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
02	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
03	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
*04	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	X	1156	-0-	-434	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1001	-0-	-394	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	967	-0-	-335	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	876	-0-	-216	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
*04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	420	-0-	-150	-0-	420	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

11	3720	X	2957	-0-	-763	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
12	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			Y	-0-					-0-
01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-
*04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

11	3750	X	3395	-0-	-355	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3477	-0-	-336	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3453	-0-	-360	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	3041	-0-	-179	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3334	-0-	-200	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3297	-0-	-93	-0-	3297	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
*04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

11	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	11654	2			Y	-0-					-0-
12	11718	X	11561	-0-	-157	-0-	11561	2			Y	-0-					-0-
01	11997	X	11368	-0-	-629	-0-	11368	2			Y	-0-					-0-
02	10360	X	10138	-0-	-222	-0-	10138	2			Y	-0-					-0-
03	11470	X	10739	-0-	-731	-0-	10739	2			Y	-0-					-0-
04	11100	X	10197	-0-	-903	-0-	10197	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3777	-0-	-191	-0-	3777	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3670	-0-	-298	-0-	3670	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3403	-0-	-181	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3063	-0-	-905	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
*04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 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
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

11	6090	X	6001	-0-	-89	-0-	6001	2			Y	-0-					-0-
12	6293	X	5628	-0-	-665	-0-	5628	2			Y	-0-					-0-
01	6510	X	4786	-0-	-1724	-0-	4786	2			Y	-0-					-0-
02	5264	X	4906	-0-	-358	-0-	4906	2			Y	-0-					-0-
03	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			Y	-0-					-0-
*04	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

11	5790	X	3844	-0-	-1946	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	3941	-0-	-2042	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
01	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4267	-0-	-1557	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	2745	-0-	-3486	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	3643	-0-	-2597	-0-	3643	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

11	4950	X	4202	-0-	-748	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3941	-0-	-833	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4066	-0-	-584	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3712	-0-	-376	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	2784	-0-	-1680	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3466	-0-	-734	-0-	3466	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

11	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			Y	-0-					-0-
12	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			Y	-0-					-0-
01	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			Y	-0-					-0-
02	6552	X	5788	-0-	-764	-0-	5788	2			Y	-0-					-0-
03	7254	X	5584	-0-	-1670	-0-	5584	2			Y	-0-					-0-
04	7020	X	5106	-0-	-1914	-0-	5106	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

11	5070	X	3259	-0-	-1811	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4915	-0-	-324	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	2328	-0-	-2973	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
*04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

11	5430	X	5024	-0-	-406	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5072	-0-	-291	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	5092	-0-	-85	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4560	-0-	-32	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	5007	-0-	-77	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4827	-0-	-93	-0-	4827	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 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
11	10590 X	9190	-0-	-1400	-0-	9190	2			Y	-0-					-0-
12	10943 X	8942	-0-	-2001	-0-	8942	2			Y	-0-					-0-
01	10478 X	8460	-0-	-2018	-0-	8460	2			Y	-0-					-0-
02	8372 X	7404	-0-	-968	-0-	7404	2			Y	-0-					-0-
03	9269 X	8070	-0-	-1199	-0-	8070	2			Y	-0-					-0-
04	8970 X	7379	-0-	-1591	-0-	7379	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

11	2250 N	2111	-0-	-139	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
12	2790 N	1494	-0-	-1296	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
01	2604 N	1386	-0-	-1218	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
02	1960 N	903	-0-	-1057	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
03	1488 N	862	-0-	-626	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
04	1350 N	873	-0-	-477	-0-	873	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

11	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			Y	-0-					-0-
12	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			Y	-0-					-0-
01	4898 X	3253	-0-	-1645	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
02	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
03	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			Y	-0-					-0-
*04	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

11	2190 N	2154	-0-	-36	-0-	2154	2			Y	-0-					5
12	2201 N	2180	-0-	-21	-0-	2180	2			Y	-0-					5
01	2077 N	2074	-0-	-3	-0-	2074	2			Y	-0-					5
02	1988 N	1949	-0-	-39	-0-	1949	2			Y	-0-					5
03	2170 N	2118	-0-	-52	-0-	2115	2	3	9	Y	3	4	1			4
*04	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					4

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
12	1705 N	1653	-0-	-52	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
01	1798 N	1754	-0-	-44	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
02	1540 N	1422	-0-	-118	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
03	1643 N	1585	-0-	-58	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
04	1650 N	1405	-0-	-245	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

11	6870 X	6478	-0-	-392	-0-	6478	2			Y	-0-					17
12	7099 X	6475	-0-	-624	-0-	6475	2			Y	-0-					17
01	7099 X	6654	-0-	-445	-0-	6654	2			Y	-0-					17
02	6244 X	5932	-0-	-312	-0-	5932	2			Y	-0-					17
03	6696 X	6562	-0-	-134	-0-	6562	2			Y	-0-	14	1			3
04	6480 X	5560	-0-	-920	-0-	5560	2			Y	-0-					3

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

11	4020 X	3708	-0-	-312	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
12	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-
01	3813 X	3803	-0-	-10	-0-	3803	2			Y	-0-					-0-
02	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
03	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			Y	-0-					-0-
04	3570 X	3240	-0-	-330	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778 2		Y	-0-			-0-
12	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476 2		Y	-0-			-0-
01	4433 X	3647	-0-	-786	-0-	3647 2		Y	-0-			-0-
02	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263 2		Y	-0-			-0-
03	4991 X	4041	-0-	-950	-0-	4041 2		Y	-0-			-0-
04	4770 X	3865	-0-	-905	-0-	3865 2		Y	-0-			-0-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

11	5130 X	4679	-0-	-451	-0-	4679 2		Y	-0-			-0-
12	5301 X	3052	-0-	-2249	-0-	3052 2		Y	-0-			-0-
01	5239 X	4128	-0-	-1111	-0-	4128 2		Y	-0-			-0-
02	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013 2		Y	-0-			-0-
03	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339 2		Y	-0-			-0-
04	4110 X	3532	-0-	-578	-0-	3532 2		Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

11	4980 X	3461	-0-	-1519	-0-	3461 2		Y	-0-			-0-
12	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484 2		Y	-0-			-0-
01	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5919 2		Y	-0-			-0-
02	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310 2		Y	-0-			-0-
03	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918 2		Y	-0-			-0-
*04	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295 2		Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

11	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-			-0-
12	204 N	-0-	-0-	-204	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUMMINS A WELL #: 9 RRCID -> 220512 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196

11	4680 X	4081	-0-	-599	-0-	4081 2		Y	-0-			-0-
12	4929 X	4222	-0-	-707	-0-	4222 2		Y	-0-			-0-
01	4929 X	3779	-0-	-1150	-0-	3779 2		Y	-0-			-0-
02	4424 X	3055	-0-	-1369	-0-	3055 2		Y	-0-			-0-
03	4278 X	3243	-0-	-1035	-0-	3243 2		Y	-0-			-0-
04	4080 X	3119	-0-	-961	-0-	3119 2		Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12745 - 13322

11	1410 N	274	-0-	-1136	-0-	274 2		Y	-0-			-0-
12	1457 N	411	-0-	-1046	-0-	411 2		Y	-0-			-0-
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		Y	-0-			-0-
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	215 2		Y	-0-			-0-
03	403 N	317	-0-	-86	-0-	317 2		Y	-0-			-0-
04	450 N	106	-0-	-344	-0-	106 2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

11	3570 X	2703	-0-	-867	-0-	2703 2		Y	-0-			-0-
12	3689 X	3042	-0-	-647	-0-	3042 2		Y	-0-			-0-
01	3689 X	3003	-0-	-686	-0-	3003 2		Y	-0-			-0-
02	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2		Y	-0-			-0-
03	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958 2		Y	-0-			-0-
*04	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2		Y	-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 #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 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
11	2850 X	2665	-0-	-185	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
12	2759 X	2321	-0-	-438	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
01	2759 X	2556	-0-	-203	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
02	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
03	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
*04	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

11	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	3440	-0-	-94	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
01	3534 X	3043	-0-	-491	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
02	3332 X	3174	-0-	-158	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	3001	-0-	-688	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
04	3570 X	3394	-0-	-176	-0-	3394	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

11	1650 X	1571	-0-	-79	-0-	1571	2			Y	-0-					17
12	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					17
01	1705 X	1187	-0-	-518	-0-	1187	2			Y	-0-					17
02	1456 N	1301	-0-	-155	-0-	1301	2			Y	-0-					17
03	3100 N	3429	-0-	329	329	3429	2			Y	-0-	14	1			3
*04	2887 N	2558	-0-	-329	-0-	2558	2			Y	-0-					3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

11	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			Y	-0-					-0-
12	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			Y	-0-					-0-
01	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			Y	-0-					-0-
02	6720 X	6293	-0-	-427	-0-	6293	2			Y	-0-					-0-
03	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			Y	-0-					-0-
*04	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

11	7980 X	6980	-0-	-1000	-0-	6980	2			Y	-0-					171
12	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2			Y	-0-					171
01	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			Y	-0-					171
02	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			Y	-0-					171
03	9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	8945	2	72	9	Y	65	177	1			59
*04	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	2			Y	-0-					59

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

11	7770 X	7338	-0-	-432	-0-	7338	2			Y	-0-					-0-
12	7533 X	7222	-0-	-311	-0-	7222	2			Y	-0-					-0-
01	7533 X	6625	-0-	-908	-0-	6625	2			Y	-0-					-0-
02	6804 X	5983	-0-	-821	-0-	5983	2			Y	-0-					-0-
03	7533 X	6750	-0-	-783	-0-	6750	2			Y	-0-					-0-
04	7290 X	5733	-0-	-1557	-0-	5733	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

11	6660 X	6189	-0-	-471	-0-	6189	2			Y	-0-					-0-
12	6913 X	6184	-0-	-729	-0-	6184	2			Y	-0-					-0-
01	6913 X	6025	-0-	-888	-0-	6025	2			Y	-0-					-0-
02	6244 X	5392	-0-	-852	-0-	5392	2			Y	-0-					-0-
03	6541 X	5884	-0-	-657	-0-	5884	2			Y	-0-					-0-
04	6180 X	5528	-0-	-652	-0-	5528	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7590 X	6912	-0-	-678	-0-	6912	2			Y	-0-			-0-
12	7626 X	6796	-0-	-830	-0-	6796	2			Y	-0-			-0-
01	7409 X	3836	-0-	-3573	-0-	3836	2			Y	-0-			-0-
02	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			Y	-0-			-0-
03	7130 X	6938	-0-	-192	-0-	6938	2			Y	-0-			-0-
04	6900 X	6397	-0-	-503	-0-	6397	2			Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

11	9030 X	8411	-0-	-619	-0-	8411	2			N	-0-			-0-
12	9269 X	8666	-0-	-603	-0-	8666	2			N	-0-			-0-
01	9114 X	8438	-0-	-676	-0-	8438	2			N	-0-			-0-
02	8092 X	7528	-0-	-564	-0-	7528	2			N	-0-			-0-
03	8835 X	8250	-0-	-585	-0-	8250	2			N	-0-			-0-
04	8400 X	7879	-0-	-521	-0-	7879	2			N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

11	2520 X	2388	-0-	-132	-0-	2388	2			N	-0-			-0-
12	8866 X	3509	-0-	-5357	-0-	3509	2			N	-0-			-0-
01	7471 X	2284	-0-	-5187	-0-	2284	2			N	-0-			-0-
02	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-			-0-
03	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-			-0-
*04	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	1	1	140	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	1	1	136	2	Y	-0-			-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	1	1	126	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	1	1	141	2	Y	-0-			-0-
*04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

11	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	20	1	1989	2	Y	-0-			70
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	20	1	2031	2	Y	-0-			70
01	2201 N	1879	-0-	-322	-0-	19	1	1860	2	Y	-0-			70
02	1876 N	1698	-0-	-178	-0-	17	1	1681	2	Y	-0-			70
03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	21	1	2070	2	Y	-0-			70
*04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	20	1	1962	2	Y	-0-			70

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

11	2610 N	2598	-0-	-12	-0-	26	1	2572	2	Y	-0-	2
12	2697 N	2640	-0-	-57	-0-	26	1	2614	2	Y	-0-	2
01	2697 N	2610	-0-	-87	-0-	26	1	2584	2	Y	-0-	2
02	2436 N	2311	-0-	-125	-0-	23	1	2288	2	Y	-0-	2
03	2635 N	2484	-0-	-151	-0-	25	1	2459	2	Y	-0-	2
04	2520 N	2453	-0-	-67	-0-	24	1	2429	2	Y	-0-	2

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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
DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
IRENE WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 275735 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-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

11	1620 N	1355	-0-	-265	-0-	1355	2	N	-0-			144
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2	N	-0-			144
01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2	N	-0-			144
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	N	-0-			144
03	1674 N	1488	-0-	-186	-0-	1488	2	N	-0-			144
*04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2	N	-0-			144

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

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

BEST SWD WELL #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 262387 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
04	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	Y	-0-					1
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	Y	-0-					1
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					1
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	Y	-0-					1
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	2	Y	-0-					1
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	2	Y	-0-					1

LINN OPERATING, INC. 501545
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 179858 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 274281 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 9178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 276187 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9156 - 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
12	0	8062	-0-	8062	8062	8062	2			N	-0-					-0-
01	11963 X	3901	-0-	-8062	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
02	16576 X	4198	-0-	-12378	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
03	18352 X	1690	-0-	-16662	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
04	17760 X	696	-0-	-17064	-0-	696	2			N	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
THIGPEN "A" WELL #: 18U RRCID -> 217947 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129

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

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	124	1	3021	2	Y	32	26	1			34
						35	9									
12	3286 X	3224	-0-	-62	-0-	125	1	3099	2	Y	-0-	34	1			-0-
01	3317 X	3132	-0-	-185	-0-	125	1	3007	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2877	-0-	2877	2877	113	1	2764	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	3183	-0-	3183	6060	121	1	2992	2	Y	64	21	1			43
						70	9									
*04	9288 X	3228	-0-	-6060	-0-	134	1	3015	2	Y	72	52	1			63
						79	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	N	-0-					188
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	7	1	162	2	N	-0-	25	7			163
01	217 N	136	-0-	-81	-0-	5	1	131	2	N	-0-					163
02	168 N	136	-0-	-32	-0-	5	1	131	2	N	-0-					163
*03	155 N	135	-0-	-20	-0-	5	1	130	2	N	-0-					163
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-					163

OMEGA ENERGY, LLC 622657
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					25
12	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					25
01	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					25
02	14B DENY	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					25
03	14B DENY	5	-0-	5	7	5	3			N	-0-					25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					25

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 205841 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 205845 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 211048 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

HUNT, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	115	-0-	115	135	115	2			N	-0-					-0-
01	135 X	-0-	-0-	-135	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561

11	2820 X	1584	-0-	-1236	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
12	2635 X	1277	-0-	-1358	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
01	2883 X	218	-0-	-2665	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	1484 N	876	-0-	-608	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
*04	3000 N	3155	-0-	155	155	3155	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

11	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
12	3100 X	3015	-0-	-85	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
01	3162 X	2936	-0-	-226	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
02	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
03	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
*04	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

11	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			Y	-0-					-0-
12	3999 X	3112	-0-	-887	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
01	3999 X	1004	-0-	-2995	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
02	4032 X	1905	-0-	-2127	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
03	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			Y	-0-					-0-
04	4320 X	4266	-0-	-54	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KINDON #1 WELL #: 2 RRCID -> 110071 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587

11	1230 N	1003	-0-	-227	-0-	1003	2			N	-0-					55
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					55
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					55
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					55
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					55
*04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					55

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					43
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					43
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					43
02	1008	N	727	-0-	-281	-0-	727	2			N	-0-					43
03	1116	N	276	-0-	-840	-0-	276	2			N	-0-					43
04	1080	N	426	-0-	-654	-0-	426	2			N	-0-					43

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					65
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					65
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					65
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					65
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					65
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					65

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			Y	-0-					-0-
12	5549	X	5022	-0-	-527	-0-	5022	2			Y	-0-					-0-
01	5549	X	5436	-0-	-113	-0-	5436	2			Y	-0-					-0-
02	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	5242	-0-	-90	-0-	5242	2			Y	-0-					-0-
*04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			Y	-0-					-0-

COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1439	-0-	-421	-0-	71	1	1368	2	N	-0-					35
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	101	1	1774	2	N	-0-					35
01	1922	N	1667	-0-	-255	-0-	91	1	1576	2	N	-0-					35
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	67	1	1425	2	N	-0-					35
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	81	1	1627	2	N	-0-					35
*04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	64	1	1698	2	N	-0-					35

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2		Y	-0-			-0-
12	2263 N	1956	-0-	-307	-0-	1956	2		Y	-0-			-0-
01	2480 N	52	-0-	-2428	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
02	2128 N	794	-0-	-1334	-0-	794	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	3220	-0-	120	120	3220	2		Y	-0-			-0-
*04	2652 N	2532	-0-	-120	-0-	2532	2		Y	-0-			-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 212590 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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 #: 9 RRCID -> 228536 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 8324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228615 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 8380

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230729 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231865 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233942 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248667 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256695 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 266334 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874

11	3120 X	3021	-0-	-99	-0-	3021	2			Y	-0-			-0-
12	3224 X	3095	-0-	-129	-0-	3095	2			Y	-0-			-0-
01	3224 X	3194	-0-	-30	-0-	3194	2			Y	-0-			-0-
02	3080 X	2698	-0-	-382	-0-	2698	2			Y	-0-			-0-
03	3255 X	2918	-0-	-337	-0-	2918	2			Y	-0-			-0-
04	3090 X	3027	-0-	-63	-0-	3027	2			Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

11	2970 X	2031	-0-	-939	-0-	2031	2			Y	-0-			-0-
12	2604 X	1974	-0-	-630	-0-	1974	2			Y	-0-			-0-
01	2604 X	1891	-0-	-713	-0-	1891	2			Y	-0-			-0-
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-			-0-
03	1643 N	1624	-0-	-19	-0-	1624	2			Y	-0-			-0-
04	1590 N	1319	-0-	-271	-0-	1319	2			Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
*03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
*04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-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

11	4200 X	4107	-0-	-93	-0-	41	1	4066	2	Y	-0-			18
12	4123 X	3673	-0-	-450	-0-	36	1	3637	2	Y	-0-			18
01	4526 X	3400	-0-	-1126	-0-	34	1	3366	2	Y	-0-			18
02	4088 X	3400	-0-	-688	-0-	34	1	3366	2	Y	-0-			18
03	4526 X	3776	-0-	-750	-0-	37	1	3739	2	Y	-0-			18
04	4110 X	3862	-0-	-248	-0-	38	1	3824	2	Y	-0-			18

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	6540	X	6155	-0-	-385	-0-	61	1	6094	2	Y	-0-			35
12	6758	X	6236	-0-	-522	-0-	62	1	6174	2	Y	-0-			35
01	6758	X	5984	-0-	-774	-0-	59	1	5925	2	Y	-0-			35
02	6104	X	5460	-0-	-644	-0-	54	1	5406	2	Y	-0-			35
03	6510	X	5993	-0-	-517	-0-	59	1	5934	2	Y	-0-			35
04	6150	X	5314	-0-	-836	-0-	53	1	5261	2	Y	-0-			35

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

11	1950	N	1695	-0-	-255	-0-	17	1	1678	2	Y	-0-			20
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	21	1	2149	2	Y	1			21
							1	9							
01	2232	N	2075	-0-	-157	-0-	21	1	2054	2	Y	-0-			21
02	2016	X	1628	-0-	-388	-0-	16	1	1612	2	Y	-0-			21
03	2232	X	1811	-0-	-421	-0-	18	1	1793	2	Y	-0-			21
04	2100	X	1273	-0-	-827	-0-	13	1	1260	2	Y	-0-			21

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

11	3030	X	2502	-0-	-528	-0-	25	1	2477	2	Y	-0-			-0-
12	3162	X	2872	-0-	-290	-0-	28	1	2844	2	Y	-0-			-0-
01	3162	X	1199	-0-	-1963	-0-	12	1	1187	2	Y	-0-			-0-
02	2940	X	2859	-0-	-81	-0-	28	1	2831	2	Y	-0-			-0-
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	39	1	3907	2	Y	-0-			-0-
*04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	39	1	3912	2	Y	-0-			-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

11	4080	X	3882	-0-	-198	-0-	38	1	3844	2	N	-0-			13
12	4216	X	3965	-0-	-251	-0-	39	1	3926	2	N	-0-			13
01	4061	X	3948	-0-	-113	-0-	39	1	3909	2	N	-0-			13
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	39	1	3918	2	N	-0-			13
03	3999	X	3975	-0-	-24	-0-	39	1	3936	2	N	-0-			13
04	3870	X	2728	-0-	-1142	-0-	27	1	2701	2	N	-0-			13

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

11	5850	X	5794	-0-	-56	-0-	57	1	5737	2	Y	-0-			-0-
12	6045	X	5863	-0-	-182	-0-	58	1	5805	2	Y	-0-			-0-
01	6014	X	5812	-0-	-202	-0-	58	1	5754	2	Y	-0-			-0-
02	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	54	1	5421	2	Y	-0-			-0-
03	5983	X	5849	-0-	-134	-0-	58	1	5791	2	Y	-0-			-0-
04	5790	X	5674	-0-	-116	-0-	56	1	5618	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

11	8700	X	7643	-0-	-1057	-0-	76	1	7567	2	Y	-0-			-0-
12	8711	X	7861	-0-	-850	-0-	78	1	7783	2	Y	-0-			-0-
01	8401	X	7818	-0-	-583	-0-	77	1	7741	2	Y	-0-			-0-
02	7448	X	7098	-0-	-350	-0-	70	1	7028	2	Y	-0-			-0-
03	8153	X	7602	-0-	-551	-0-	75	1	7527	2	Y	-0-			-0-
04	7650	X	7380	-0-	-270	-0-	73	1	7307	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 #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	34	1	3356	2	Y	-0-			-0-
12	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	35	1	3467	2	Y	-0-			-0-
01	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	34	1	3422	2	Y	-0-			-0-
02	3248 X	3018	-0-	-230	-0-	30	1	2988	2	Y	-0-			-0-
03	3596 X	3318	-0-	-278	-0-	33	1	3285	2	Y	-0-			-0-
04	3390 X	3180	-0-	-210	-0-	31	1	3149	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

11	3510 X	3083	-0-	-427	-0-	31	1	3052	2	Y	-0-			5
12	3534 X	3150	-0-	-384	-0-	31	1	3119	2	Y	-0-			5
01	3224 X	2480	-0-	-744	-0-	25	1	2455	2	Y	-0-			5
02	2884 X	2326	-0-	-558	-0-	23	1	2303	2	Y	-0-			5
03	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	33	1	3342	2	Y	-0-			5
*04	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	35	1	3473	2	Y	-0-			5

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

11	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	25	1	2484	2	Y	-0-			36
12	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	25	1	2460	2	Y	-0-			36
01	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	24	1	2443	2	Y	-0-			36
02	2352 X	2204	-0-	-148	-0-	22	1	2182	2	Y	-0-			36
03	2604 X	2148	-0-	-456	-0-	21	1	2127	2	Y	-0-			36
04	2520 X	1752	-0-	-768	-0-	17	1	1735	2	Y	-0-			36

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

11	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	85	1	8457	2	Y	-0-			1
12	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	84	1	8360	2	Y	-0-			1
01	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	81	1	8117	2	Y	-0-			1
02	8064 X	7328	-0-	-736	-0-	73	1	7255	2	Y	-0-			1
03	8928 X	8121	-0-	-807	-0-	80	1	8041	2	Y	-0-			1
04	8550 X	7803	-0-	-747	-0-	77	1	7726	2	Y	-0-			1

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

11	2340 N	2294	-0-	-46	-0-	23	1	2271	2	Y	-0-			-0-
12	2666 N	2317	-0-	-349	-0-	23	1	2294	2	Y	-0-			-0-
01	2511 N	2372	-0-	-139	-0-	23	1	2349	2	Y	-0-			-0-
02	2128 N	2043	-0-	-85	-0-	20	1	2023	2	Y	-0-			-0-
03	2325 N	2189	-0-	-136	-0-	22	1	2167	2	Y	-0-			-0-
04	2310 N	2080	-0-	-230	-0-	21	1	2059	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

11	3180 X	2914	-0-	-266	-0-	29	1	2885	2	Y	-0-			7
12	3286 X	2881	-0-	-405	-0-	29	1	2852	2	Y	-0-			7
01	3286 X	2139	-0-	-1147	-0-	21	1	2118	2	Y	-0-			7
02	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	41	1	4086	2	Y	-0-			7
03	3007 X	2056	-0-	-951	-0-	20	1	2036	2	Y	-0-			7
04	2910 X	2163	-0-	-747	-0-	21	1	2142	2	Y	-0-			7

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	3	1	296	2	Y	-0-			42
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	5	1	509	2	Y	-0-			42
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	4	1	371	2	Y	-0-			42
02	280 N	242	-0-	-38	-0-	2	1	240	2	Y	-0-			42
03	527 N	382	-0-	-145	-0-	4	1	378	2	Y	-0-			42
04	360 N	279	-0-	-81	-0-	3	1	276	2	Y	-0-			42

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	52	1	5194	2	Y	-0-			3
12	5549	X	5230	-0-	-319	-0-	52	1	5178	2	Y	-0-			3
01	5549	X	5193	-0-	-356	-0-	51	1	5142	2	Y	-0-			3
02	5012	X	4807	-0-	-205	-0-	48	1	4759	2	Y	-0-			3
03	5549	X	4919	-0-	-630	-0-	49	1	4870	2	Y	-0-			3
04	5250	X	4893	-0-	-357	-0-	48	1	4845	2	Y	-0-			3

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

11	3630	X	2825	-0-	-805	-0-	28	1	2797	2	Y	-0-			-0-
12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	39	1	3938	2	Y	-0-			-0-
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	38	1	3803	2	Y	-0-			-0-
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	33	1	3327	2	Y	-0-			-0-
03	3968	X	3710	-0-	-258	-0-	37	1	3673	2	Y	-0-			-0-
04	3840	X	3572	-0-	-268	-0-	35	1	3537	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	21	1	2070	2	Y	-0-			52
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	23	1	2279	2	Y	-0-			52
01	2170	N	1928	-0-	-242	-0-	19	1	1909	2	Y	-0-			52
02	1960	N	1662	-0-	-298	-0-	16	1	1646	2	Y	-0-			52
03	2294	N	1629	-0-	-665	-0-	16	1	1613	2	Y	-0-			52
04	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	18	1	1758	2	Y	-0-			52

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

11	4560	X	3932	-0-	-628	-0-	39	1	3893	2	Y	-0-			5
12	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	44	1	4432	2	Y	-0-			5
01	4371	X	4287	-0-	-84	-0-	42	1	4245	2	Y	-0-			5
02	3948	X	3758	-0-	-190	-0-	37	1	3721	2	Y	-0-			5
03	4464	X	4069	-0-	-395	-0-	40	1	4029	2	Y	-0-			5
04	4320	X	4074	-0-	-246	-0-	40	1	4034	2	Y	-0-			5

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

11	2430	N	2254	-0-	-176	-0-	22	1	2232	2	Y	-0-			-0-
12	2449	N	2244	-0-	-205	-0-	22	1	2222	2	Y	-0-			-0-
01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	26	1	2575	2	Y	-0-			-0-
02	2212	X	2081	-0-	-131	-0-	21	1	2060	2	Y	-0-			-0-
03	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	24	1	2414	2	Y	-0-			-0-
04	2520	X	2491	-0-	-29	-0-	25	1	2466	2	Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

11	3750	X	3717	-0-	-33	-0-	37	1	3668	2	Y	11			18
							12	9							
12	3875	X	3831	-0-	-44	-0-	38	1	3793	2	Y	-0-			18
01	3875	X	3778	-0-	-97	-0-	37	1	3741	2	Y	-0-			18
02	3472	X	3329	-0-	-143	-0-	33	1	3296	2	Y	-0-			18
03	3844	X	3448	-0-	-396	-0-	34	1	3414	2	Y	-0-			18
04	3720	X	2902	-0-	-818	-0-	29	1	2873	2	Y	-0-			18

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	6840	X	6542	-0-	-298	-0-	65	1	6477	2	Y	-0-			5
12	7068	X	5023	-0-	-2045	-0-	50	1	4973	2	Y	-0-			5
01	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	72	1	7180	2	Y	-0-			5
02	6384	X	6282	-0-	-102	-0-	62	1	6220	2	Y	-0-			5
03	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	71	1	7102	2	Y	-0-			5
04	7020	X	6847	-0-	-173	-0-	68	1	6779	2	Y	-0-			5

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	19	1	1862	2	Y	-0-			5
12	1829	N	1394	-0-	-435	-0-	14	1	1380	2	Y	-0-			5
01	1612	N	1368	-0-	-244	-0-	14	1	1354	2	Y	-0-			5
02	1764	N	1544	-0-	-220	-0-	15	1	1529	2	Y	-0-			5
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	18	1	1783	2	Y	-0-			5
*04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	14	1	1364	2	Y	-0-			5

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

11	2940	X	2557	-0-	-383	-0-	25	1	2532	2	Y	-0-			-0-
12	3038	X	2568	-0-	-470	-0-	25	1	2543	2	Y	-0-			-0-
01	3038	X	2533	-0-	-505	-0-	25	1	2508	2	Y	-0-			-0-
02	2744	X	1647	-0-	-1097	-0-	16	1	1631	2	Y	-0-			-0-
03	2852	X	1944	-0-	-908	-0-	19	1	1925	2	Y	-0-			-0-
04	2550	X	1740	-0-	-810	-0-	17	1	1723	2	Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

11	2430	X	1617	-0-	-813	-0-	16	1	1601	2	Y	-0-			19
12	2418	X	2207	-0-	-211	-0-	22	1	2185	2	Y	-0-			19
01	2201	X	1696	-0-	-505	-0-	17	1	1679	2	Y	-0-			19
02	1540	X	1401	-0-	-139	-0-	14	1	1387	2	Y	-0-			19
03	2201	X	1100	-0-	-1101	-0-	11	1	1089	2	Y	-0-			19
04	2130	X	1907	-0-	-223	-0-	19	1	1888	2	Y	-0-			19

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

11	4650	X	4512	-0-	-138	-0-	45	1	4467	2	Y	-0-			-0-
12	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	52	1	5180	2	Y	-0-			-0-
01	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	52	1	5212	2	Y	-0-			-0-
02	4228	X	3889	-0-	-339	-0-	38	1	3844	2	Y	6			6
							7	9							
03	5053	X	4768	-0-	-285	-0-	47	1	4721	2	Y	-0-			6
04	4890	X	3099	-0-	-1791	-0-	31	1	3068	2	Y	-0-			6

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

11	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	61	1	6135	2	Y	-0-			-0-
12	6386	X	6335	-0-	-51	-0-	63	1	6272	2	Y	-0-			-0-
01	6386	X	2712	-0-	-3674	-0-	27	1	2685	2	Y	-0-			-0-
02	5796	X	2428	-0-	-3368	-0-	24	1	2404	2	Y	-0-			-0-
03	6417	X	2526	-0-	-3891	-0-	25	1	2501	2	Y	-0-			-0-
04	6210	X	3658	-0-	-2552	-0-	36	1	3622	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 #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3240	X	3045	-0-	-195	-0-	30	1	3015	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	2781	-0-	-598	-0-	28	1	2753	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	31	1	3119	2	Y	-0-					-0-
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	31	1	3122	2	Y	-0-					-0-
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	33	1	3271	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	1272	-0-	-1788	-0-	13	1	1259	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

11	3480	X	2127	-0-	-1353	-0-	21	1	2106	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	2488	-0-	-922	-0-	25	1	2463	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2902	-0-	-136	-0-	29	1	2873	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	1946	-0-	-798	-0-	19	1	1927	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2998	-0-	-40	-0-	30	1	2968	2	Y	-0-					-0-
*04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	33	1	3345	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	17	1	1665	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1473	-0-	-232	-0-	15	1	1458	2	Y	-0-					-0-
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	21	1	2131	2	Y	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	18	1	1832	2	Y	-0-					-0-
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	17	1	1732	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1569	-0-	-501	-0-	16	1	1553	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

11	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	12	1	1192	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1048	-0-	-316	-0-	10	1	1038	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	973	-0-	-546	-0-	10	1	963	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	963	-0-	-157	-0-	10	1	953	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	11	1	1105	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	855	-0-	-75	-0-	8	1	847	2	Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

11	11490	X	11162	-0-	-328	-0-	111	1	11051	2	Y	-0-					-0-
12	11811	X	11436	-0-	-375	-0-	113	1	11323	2	Y	-0-					-0-
01	11935	X	11295	-0-	-640	-0-	112	1	11183	2	Y	-0-					-0-
02	10780	X	10473	-0-	-307	-0-	104	1	10369	2	Y	-0-					-0-
03	11935	X	10031	-0-	-1904	-0-	99	1	9932	2	Y	-0-					-0-
04	11160	X	10415	-0-	-745	-0-	103	1	10312	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

11	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	2			N	-0-					7
12	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					7
01	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					7
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					7
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	2	N	-0-					7
*04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	2	1	203	2	N	-0-					7

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	14	1	1402	2	Y	-0-					2
12	1581	N	1386	-0-	-195	-0-	14	1	1372	2	Y	-0-					2
01	1612	N	1407	-0-	-205	-0-	14	1	1393	2	Y	-0-					2
02	1316	N	1285	-0-	-31	-0-	13	1	1272	2	Y	-0-					2
03	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	13	1	1266	2	Y	-0-					2
04	1350	N	1255	-0-	-95	-0-	12	1	1243	2	Y	-0-					2

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	18	1	1769	2	Y	-0-					84
12	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	17	1	1716	2	Y	-0-					84
01	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	16	1	1562	2	Y	-0-					84
02	1680	N	1311	-0-	-369	-0-	13	1	1298	2	Y	-0-					84
03	1736	N	1137	-0-	-599	-0-	11	1	1126	2	Y	-0-					84
04	1530	N	1388	-0-	-142	-0-	14	1	1374	2	Y	-0-					84

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	13	1	1308	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	13	1	1307	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	895	-0-	-500	-0-	9	1	886	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1210	-0-	-22	-0-	12	1	1198	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	12	1	1197	2	Y	-0-					-0-
*04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	11	1	1080	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3899	-0-	-211	-0-	39	1	3860	2	Y	-0-					-0-
12	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	41	1	4117	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	3756	-0-	-398	-0-	37	1	3719	2	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3712	-0-	-40	-0-	37	1	3675	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	3885	-0-	-269	-0-	38	1	3847	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3688	-0-	-332	-0-	37	1	3651	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	8010	-0-	-480	-0-	79	1	7931	2	Y	-0-					-0-
12	8680	X	8110	-0-	-570	-0-	80	1	8030	2	Y	-0-					-0-
01	8680	X	8276	-0-	-404	-0-	82	1	8194	2	Y	-0-					-0-
02	7840	X	7065	-0-	-775	-0-	70	1	6995	2	Y	-0-					-0-
03	8308	X	7936	-0-	-372	-0-	79	1	7857	2	Y	-0-					-0-
04	8010	X	7762	-0-	-248	-0-	77	1	7685	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	43	1	4344	2	Y	-0-					-0-
12	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	43	1	4300	2	Y	-0-					-0-
01	4216	X	4127	-0-	-89	-0-	41	1	4086	2	Y	-0-					-0-
02	4592	X	3986	-0-	-606	-0-	39	1	3947	2	Y	-0-					-0-
03	5084	X	4183	-0-	-901	-0-	41	1	4142	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4011	-0-	-369	-0-	40	1	3971	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	15	1	1510	2	Y	-0-					47
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	15	1	1537	2	Y	-0-					47
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	16	1	1563	2	Y	-0-					47
02	1428	X	1346	-0-	-82	-0-	13	1	1333	2	Y	-0-					47
03	1581	X	1343	-0-	-238	-0-	13	1	1330	2	Y	-0-					47
04	1530	X	1388	-0-	-142	-0-	14	1	1374	2	Y	-0-					47

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1276	-0-	-284	-0-	13	1	1263	2	Y	-0-					-0-
12	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	30	1	2996	2	Y	-0-					-0-
01	2790	N	2538	-0-	-252	-0-	25	1	2513	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	1432	-0-	-1088	-0-	14	1	1418	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2599	-0-	-439	-0-	26	1	2573	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2105	-0-	-835	-0-	21	1	2084	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 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
11	4410	X	4366	-0-	-44	-0-	43	1	4323	2	Y	-0-			-0-
12	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	44	1	4427	2	Y	-0-			-0-
01	4557	X	4447	-0-	-110	-0-	44	1	4403	2	Y	-0-			-0-
02	4116	X	3969	-0-	-147	-0-	39	1	3930	2	Y	-0-			-0-
03	4557	X	4046	-0-	-511	-0-	40	1	4006	2	Y	-0-			-0-
*04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	44	1	4356	2	Y	-0-			-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	21	1	2111	2	Y	-0-			55
12	1798	N	1637	-0-	-161	-0-	16	1	1621	2	Y	-0-			55
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	24	1	2436	2	Y	-0-			55
02	1988	X	1648	-0-	-340	-0-	16	1	1632	2	Y	-0-			55
03	2201	X	1200	-0-	-1001	-0-	12	1	1188	2	Y	-0-			55
04	2370	X	203	-0-	-2167	-0-	2	1	201	2	Y	-0-			55

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2340	N	1396	-0-	-944	-0-	14	1	1382	2	Y	-0-			-0-
12	2480	N	1339	-0-	-1141	-0-	13	1	1326	2	Y	-0-			-0-
01	2108	N	1300	-0-	-808	-0-	13	1	1287	2	Y	-0-			-0-
02	2240	X	777	-0-	-1463	-0-	8	1	769	2	Y	-0-			-0-
03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	30	1	3036	2	Y	-0-			-0-
*04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	30	1	3013	2	Y	-0-			-0-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450	X	3385	-0-	-65	-0-	34	1	3351	2	Y	-0-			39
12	3534	X	3454	-0-	-80	-0-	34	1	3420	2	Y	-0-			39
01	3565	X	3450	-0-	-115	-0-	34	1	3416	2	Y	-0-			39
02	3220	X	3082	-0-	-138	-0-	31	1	3051	2	Y	-0-			39
03	3565	X	3180	-0-	-385	-0-	31	1	3149	2	Y	-0-			39
04	3390	X	3118	-0-	-272	-0-	31	1	3087	2	Y	-0-			39

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
11	1740	X	1522	-0-	-218	-0-	15	1	1507	2	Y	-0-			7
12	2542	X	1807	-0-	-735	-0-	18	1	1789	2	Y	-0-			7
01	2821	X	1804	-0-	-1017	-0-	18	1	1786	2	Y	-0-			7
02	2548	X	1722	-0-	-826	-0-	17	1	1705	2	Y	-0-			7
03	2821	X	1554	-0-	-1267	-0-	15	1	1539	2	Y	-0-			7
*04	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	28	1	2760	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
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	7	1	706	2	N	-0-			-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	8	1	810	2	N	-0-			-0-
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	10	1	997	2	N	-0-			-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	8	1	830	2	N	-0-			-0-
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	8	1	763	2	N	-0-			-0-
04	960	N	677	-0-	-283	-0-	7	1	670	2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	32	1	3230	2	Y	-0-			34
12	3255 X	2723	-0-	-532	-0-	27	1	2696	2	Y	-0-			34
01	3255 X	2910	-0-	-345	-0-	29	1	2880	2	Y	1			35
						1	9							
02	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	33	1	3251	2	Y	-0-			35
03	3410 X	3144	-0-	-266	-0-	31	1	3113	2	Y	-0-			35
04	3270 X	3117	-0-	-153	-0-	31	1	3086	2	Y	-0-			35

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

11	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	54	1	5377	2	Y	-0-			5
12	5611 X	5376	-0-	-235	-0-	53	1	5323	2	Y	-0-			5
01	5673 X	5152	-0-	-521	-0-	51	1	5101	2	Y	-0-			5
02	5124 X	4489	-0-	-635	-0-	44	1	4445	2	Y	-0-			5
03	5673 X	5299	-0-	-374	-0-	52	1	5247	2	Y	-0-			5
04	5430 X	4665	-0-	-765	-0-	46	1	4619	2	Y	-0-			5

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

11	3840 X	3806	-0-	-34	-0-	38	1	3768	2	Y	-0-			66
12	3999 X	3950	-0-	-49	-0-	39	1	3911	2	Y	-0-			66
01	3999 X	3905	-0-	-94	-0-	39	1	3866	2	Y	-0-			66
02	3696 X	3397	-0-	-299	-0-	34	1	3363	2	Y	-0-			66
03	3937 X	3804	-0-	-133	-0-	38	1	3766	2	Y	-0-			66
04	3810 X	3737	-0-	-73	-0-	37	1	3700	2	Y	-0-			66

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

11	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	37	1	3650	2	Y	-0-			30
12	4123 X	3612	-0-	-511	-0-	36	1	3576	2	Y	-0-			30
01	4123 X	3947	-0-	-176	-0-	39	1	3907	2	Y	1			31
						1	9							
02	3724 X	3492	-0-	-232	-0-	35	1	3457	2	Y	-0-			31
03	3813 X	3736	-0-	-77	-0-	37	1	3699	2	Y	-0-			31
04	3810 X	3653	-0-	-157	-0-	36	1	3617	2	Y	-0-			31

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

11	1740 N	1683	-0-	-57	-0-	17	1	1666	2	N	-0-			-0-
12	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	24	1	2429	2	N	-0-			-0-
01	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	12	1	1160	2	N	-0-			-0-
02	1568 N	989	-0-	-579	-0-	10	1	979	2	N	-0-			-0-
03	2449 N	2064	-0-	-385	-0-	20	1	2044	2	N	-0-			-0-
04	1140 N	992	-0-	-148	-0-	10	1	982	2	N	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

11	4020 X	3946	-0-	-74	-0-	39	1	3907	2	Y	-0-			-0-
12	4154 X	3936	-0-	-218	-0-	39	1	3897	2	Y	-0-			-0-
01	4154 X	3677	-0-	-477	-0-	36	1	3641	2	Y	-0-			-0-
02	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	43	1	4285	2	Y	-0-			-0-
03	4216 X	4115	-0-	-101	-0-	41	1	4074	2	Y	-0-			-0-
04	3960 X	3774	-0-	-186	-0-	37	1	3737	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	N	1487	-0-	-103	-0-	15	1	1472	2	Y	-0-					-0-
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	21	1	2053	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1849	-0-	-166	-0-	18	1	1831	2	Y	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	17	1	1706	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1887	-0-	-190	-0-	19	1	1868	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1654	-0-	-146	-0-	16	1	1638	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

11	870	N	714	-0-	-156	-0-	7	1	707	2	Y	-0-					-0-
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	9	1	914	2	Y	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	8	1	824	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	445	-0-	-227	-0-	4	1	441	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	417	-0-	-513	-0-	4	1	413	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	428	-0-	-382	-0-	4	1	424	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13176 - 13330

11	1770	N	1753	-0-	-17	-0-	17	1	1736	2	Y	-0-					-0-
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	18	1	1791	2	Y	-0-					-0-
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	18	1	1830	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1603	-0-	-21	-0-	16	1	1587	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	18	1	1779	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1547	-0-	-253	-0-	15	1	1532	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	4	1	372	2	Y	-0-					29
12	868	N	428	-0-	-440	-0-	4	1	424	2	Y	-0-					29
01	434	N	366	-0-	-68	-0-	4	1	362	2	Y	-0-					29
02	364	N	177	-0-	-187	-0-	2	1	175	2	Y	-0-					29
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	6	1	628	2	Y	-0-					29
*04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	6	1	645	2	Y	-0-					29

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

11	360	N	356	-0-	-4	-0-	4	1	352	2	N	-0-					2
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	4	1	361	2	N	-0-					2
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	3	1	348	2	N	-0-					2
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	3	1	315	2	N	-0-					2
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	3	1	335	2	N	-0-					2
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	3	1	325	2	N	-0-					2

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

11	4560	X	4454	-0-	-106	-0-	44	1	4410	2	Y	-0-					-0-
12	4712	X	3966	-0-	-746	-0-	39	1	3927	2	Y	-0-					-0-
01	4619	X	1579	-0-	-3040	-0-	16	1	1563	2	Y	-0-					-0-
02	4172	X	2188	-0-	-1984	-0-	22	1	2166	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	2115	-0-	-2504	-0-	21	1	2094	2	Y	-0-					-0-
*04	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	57	1	5707	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	18	1	1808	2	Y	-0-					-0-
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	19	1	1912	2	Y	-0-					-0-
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	19	1	1871	2	Y	-0-					-0-
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	17	1	1698	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1750	-0-	-172	-0-	17	1	1733	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1649	-0-	-181	-0-	16	1	1633	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4500 X	4369	-0-	-131	-0-	43	1	4326	2	Y	-0-			22
12	4588 X	4432	-0-	-156	-0-	44	1	4388	2	Y	-0-			22
01	4588 X	4375	-0-	-213	-0-	43	1	4332	2	Y	-0-			22
02	4144 X	3942	-0-	-202	-0-	39	1	3903	2	Y	-0-			22
03	4588 X	4088	-0-	-500	-0-	40	1	4048	2	Y	-0-			22
04	4380 X	3863	-0-	-517	-0-	38	1	3825	2	Y	-0-			22

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

11	4920 X	4791	-0-	-129	-0-	47	1	4743	2	Y	1			51
						1	9							
12	5084 X	4967	-0-	-117	-0-	49	1	4918	2	Y	-0-			51
01	5053 X	4814	-0-	-239	-0-	48	1	4766	2	Y	-0-			51
02	4564 X	4384	-0-	-180	-0-	43	1	4341	2	Y	-0-			51
03	4991 X	4751	-0-	-240	-0-	47	1	4704	2	Y	-0-			51
04	4800 X	2156	-0-	-2644	-0-	21	1	2135	2	Y	-0-			51

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

11	2070 N	1862	-0-	-208	-0-	18	1	1844	2	Y	-0-			-0-
12	2170 N	2120	-0-	-50	-0-	21	1	2099	2	Y	-0-			-0-
01	2170 N	2033	-0-	-137	-0-	20	1	2013	2	Y	-0-			-0-
02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	19	1	1907	2	Y	-0-			-0-
03	2108 N	2005	-0-	-103	-0-	20	1	1985	2	Y	-0-			-0-
*04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	20	1	1966	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

11	2880 X	2746	-0-	-134	-0-	27	1	2719	2	Y	-0-			14
12	2914 X	2021	-0-	-893	-0-	20	1	2001	2	Y	-0-			14
01	2821 X	1189	-0-	-1632	-0-	12	1	1177	2	Y	-0-			14
02	2576 N	1917	-0-	-659	-0-	19	1	1898	2	Y	-0-			14
03	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	31	1	3067	2	Y	-0-			14
*04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	17	1	1677	2	Y	-0-			14

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

11	2130 N	1535	-0-	-595	-0-	15	1	1520	2	Y	-0-			-0-
12	2387 N	1570	-0-	-817	-0-	16	1	1554	2	Y	-0-			-0-
01	2077 N	1560	-0-	-517	-0-	15	1	1545	2	Y	-0-			-0-
02	2156 X	1874	-0-	-282	-0-	19	1	1855	2	Y	-0-			-0-
03	2077 X	1620	-0-	-457	-0-	16	1	1604	2	Y	-0-			-0-
*04	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	15	1	1541	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

11	3360 X	3287	-0-	-73	-0-	33	1	3254	2	Y	-0-			22
12	3472 X	3317	-0-	-155	-0-	33	1	3284	2	Y	-0-			22
01	3472 X	3212	-0-	-260	-0-	32	1	3180	2	Y	-0-			22
02	3164 X	2753	-0-	-411	-0-	27	1	2726	2	Y	-0-			22
03	3441 X	2986	-0-	-455	-0-	30	1	2956	2	Y	-0-			22
04	3300 X	2903	-0-	-397	-0-	29	1	2874	2	Y	-0-			22

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270 X	3140	-0-	-130	-0-	31	1	3109	2	Y	-0-					-0-
12	3379 X	3212	-0-	-167	-0-	32	1	3180	2	Y	-0-					-0-
01	3286 X	3194	-0-	-92	-0-	32	1	3162	2	Y	-0-					-0-
02	2940 X	2866	-0-	-74	-0-	28	1	2838	2	Y	-0-					-0-
03	3255 X	3140	-0-	-115	-0-	31	1	3109	2	Y	-0-					-0-
04	3150 X	3058	-0-	-92	-0-	30	1	3028	2	Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

11	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	36	1	3592	2	N	-0-					69
12	3999 X	3712	-0-	-287	-0-	37	1	3675	2	N	-0-					69
01	3999 X	3610	-0-	-389	-0-	36	1	3574	2	N	-0-					69
02	3612 X	3053	-0-	-559	-0-	30	1	3023	2	N	-0-					69
03	3751 X	2776	-0-	-975	-0-	27	1	2749	2	N	-0-					69
04	3630 X	2188	-0-	-1442	-0-	22	1	2166	2	N	-0-					69

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	5	1	533	2	Y	-0-					-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	5	1	541	2	Y	-0-					-0-
01	620 N	503	-0-	-117	-0-	5	1	498	2	Y	-0-					-0-
02	504 N	385	-0-	-119	-0-	4	1	381	2	Y	-0-					-0-
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	7	1	650	2	Y	-0-					-0-
*04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	6	1	579	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

11	3180 X	3158	-0-	-22	-0-	31	1	3127	2	Y	-0-					-0-
12	3317 X	3011	-0-	-306	-0-	30	1	2981	2	Y	-0-					-0-
01	3317 X	3164	-0-	-153	-0-	31	1	3133	2	Y	-0-					-0-
02	2996 X	2898	-0-	-98	-0-	29	1	2869	2	Y	-0-					-0-
03	3255 X	3213	-0-	-42	-0-	32	1	3181	2	Y	-0-					-0-
04	3150 X	3058	-0-	-92	-0-	30	1	3028	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

11	4470 X	4189	-0-	-281	-0-	41	1	4148	2	Y	-0-					-0-
12	4619 X	4343	-0-	-276	-0-	43	1	4300	2	Y	-0-					-0-
01	4619 X	4324	-0-	-295	-0-	43	1	4281	2	Y	-0-					-0-
02	4172 X	3925	-0-	-247	-0-	39	1	3886	2	Y	-0-					-0-
03	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	44	1	4421	2	Y	-0-					-0-
*04	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	43	1	4294	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

11	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	78	1	7752	2	Y	-0-					69
12	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	79	1	7867	2	Y	-0-					69
01	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	77	1	7694	2	Y	-0-					69
02	7364 X	6968	-0-	-396	-0-	69	1	6899	2	Y	-0-					69
03	8153 X	7626	-0-	-527	-0-	76	1	7550	2	Y	-0-					69
04	7830 X	7415	-0-	-415	-0-	73	1	7342	2	Y	-0-					69

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

11	6 N	-0-	-0-	-6	-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	5	5	8			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	5834	-0-	-826	-0-	58	1	5776	2	Y	-0-					-0-
12	6882	X	5857	-0-	-1025	-0-	58	1	5799	2	Y	-0-					-0-
01	6448	X	5770	-0-	-678	-0-	57	1	5713	2	Y	-0-					-0-
02	5824	X	5161	-0-	-663	-0-	51	1	5110	2	Y	-0-					-0-
03	6448	X	5717	-0-	-731	-0-	57	1	5660	2	Y	-0-					-0-
04	5820	X	5554	-0-	-266	-0-	55	1	5499	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

11	1890	N	1082	-0-	-808	-0-	11	1	1071	2	Y	-0-					12
12	2201	N	1541	-0-	-660	-0-	15	1	1526	2	Y	-0-					12
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	16	1	1634	2	Y	-0-					12
02	1988	X	1116	-0-	-872	-0-	11	1	1105	2	Y	-0-					12
03	1550	X	1465	-0-	-85	-0-	15	1	1450	2	Y	-0-					12
04	1590	X	1242	-0-	-348	-0-	12	1	1230	2	Y	-0-					12

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13116 PERF.12742 - 12892

11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	30	1	2978	2	Y	-0-					37
12	3255	X	2858	-0-	-397	-0-	28	1	2830	2	Y	-0-					37
01	3255	X	2164	-0-	-1091	-0-	21	1	2143	2	Y	-0-					37
02	2940	X	2378	-0-	-562	-0-	24	1	2354	2	Y	-0-					37
03	3100	X	1063	-0-	-2037	-0-	11	1	1052	2	Y	-0-					37
04	3000	X	1069	-0-	-1931	-0-	11	1	1058	2	Y	-0-					37

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

11	4260	X	3742	-0-	-518	-0-	37	1	3705	2	Y	-0-					-0-
12	4340	X	3579	-0-	-761	-0-	35	1	3544	2	Y	-0-					-0-
01	4278	X	3836	-0-	-442	-0-	38	1	3798	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3093	-0-	-435	-0-	31	1	3062	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3612	-0-	-294	-0-	36	1	3576	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3357	-0-	-393	-0-	33	1	3324	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13080 - 13259

11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	17	1	1706	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1973	-0-	-11	-0-	20	1	1953	2	Y	-0-					-0-
01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	20	1	2006	2	Y	-0-					-0-
02	2100	X	1930	-0-	-170	-0-	19	1	1911	2	Y	-0-					-0-
03	2046	X	1980	-0-	-66	-0-	20	1	1960	2	Y	-0-					-0-
04	1950	X	1926	-0-	-24	-0-	19	1	1907	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

11	2460	X	1217	-0-	-1243	-0-	12	1	1205	2	Y	-0-					13
12	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	22	1	2193	2	Y	-0-					13
01	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	27	1	2672	2	Y	-0-					13
02	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	19	1	1900	2	Y	-0-					13
03	2201	X	1782	-0-	-419	-0-	18	1	1764	2	Y	-0-					13
04	2610	X	1362	-0-	-1248	-0-	13	1	1349	2	Y	-0-					13

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

11	3510	X	3485	-0-	-25	-0-	35	1	3450	2	Y	-0-					-0-
12	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	36	1	3594	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2121	-0-	-1258	-0-	21	1	2100	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3152	-0-	-96	-0-	31	1	3121	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	2136	-0-	-1491	-0-	21	1	2115	2	Y	-0-					-0-
*04	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	38	1	3790	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 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
11	2850	X	1179	-0-	-1671	-0-	12	1	1167	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2566	-0-	-317	-0-	25	1	2541	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2017	-0-	-866	-0-	20	1	1997	2	Y	-0-					-0-
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	26	1	2633	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2746	-0-	-137	-0-	27	1	2719	2	Y	-0-					-0-
*04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	34	1	3356	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

11	3780	X	3488	-0-	-292	-0-	35	1	3453	2	Y	-0-					-0-
12	3906	X	3877	-0-	-29	-0-	38	1	3839	2	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3916	-0-	-21	-0-	39	1	3877	2	Y	-0-					-0-
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	35	1	3527	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3330	-0-	-607	-0-	33	1	3297	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3723	-0-	-57	-0-	37	1	3686	2	Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

11	1680	N	1442	-0-	-238	-0-	14	1	1428	2	Y	-0-					35
12	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	14	1	1353	2	Y	-0-					35
01	1333	N	530	-0-	-803	-0-	5	1	525	2	Y	-0-					35
02	1344	X	870	-0-	-474	-0-	9	1	861	2	Y	-0-					35
03	1488	X	1463	-0-	-25	-0-	14	1	1449	2	Y	-0-					35
04	1440	X	1337	-0-	-103	-0-	13	1	1324	2	Y	-0-					35

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

11	8010	X	7724	-0-	-286	-0-	76	1	7648	2	Y	-0-					-0-
12	8215	X	7921	-0-	-294	-0-	78	1	7843	2	Y	-0-					-0-
01	8215	X	7880	-0-	-335	-0-	78	1	7802	2	Y	-0-					-0-
02	7308	X	7133	-0-	-175	-0-	71	1	7062	2	Y	-0-					-0-
03	8060	X	7916	-0-	-144	-0-	78	1	7838	2	Y	-0-					-0-
04	7710	X	6246	-0-	-1464	-0-	62	1	6184	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

11	11190	X	10797	-0-	-393	-0-	107	1	10690	2	Y	-0-					2
12	11284	X	10959	-0-	-325	-0-	109	1	10850	2	Y	-0-					2
01	11160	X	10713	-0-	-447	-0-	106	1	10607	2	Y	-0-					2
02	10080	X	9644	-0-	-436	-0-	95	1	9549	2	Y	-0-					2
03	11160	X	10326	-0-	-834	-0-	102	1	10224	2	Y	-0-					2
04	10800	X	9876	-0-	-924	-0-	98	1	9778	2	Y	-0-					2

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

11	4560	X	3361	-0-	-1199	-0-	33	1	3328	2	Y	-0-					10
12	4712	X	4025	-0-	-687	-0-	40	1	3985	2	Y	-0-					10
01	4712	X	4039	-0-	-673	-0-	40	1	3999	2	Y	-0-					10
02	4200	X	3919	-0-	-281	-0-	39	1	3880	2	Y	-0-					10
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	43	1	4321	2	Y	-0-					10
*04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	41	1	4085	2	Y	-0-					10

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	14	1	1351	2	Y	-0-					27
12	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	14	1	1399	2	Y	-0-					27
01	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	14	1	1357	2	Y	-0-					27
02	1288	N	1225	-0-	-63	-0-	12	1	1213	2	Y	-0-					27
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	15	1	1451	2	Y	-0-					27
*04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	14	1	1375	2	Y	-0-					27

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		106	-0-	106	106	1	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

11	5250	X	5034	-0-	-216	-0-	50	1	4984	2	Y	-0-					80
12	5332	X	5152	-0-	-180	-0-	51	1	5101	2	Y	-0-					80
01	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	57	1	5655	2	Y	-0-					80
02	4704	X	4473	-0-	-231	-0-	44	1	4429	2	Y	-0-					80
03	5208	X	4563	-0-	-645	-0-	45	1	4518	2	Y	-0-					80
04	5520	X	5108	-0-	-412	-0-	51	1	5057	2	Y	-0-					80

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

11	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	48	1	4811	2	N	-0-					-0-
12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	39	1	3895	2	N	-0-					-0-
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	35	1	3534	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	2943	-0-	-1593	-0-	29	1	2914	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	2937	-0-	-2085	-0-	29	1	2908	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	2108	-0-	-2752	-0-	21	1	2087	2	N	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

11	4680	X	4376	-0-	-304	-0-	43	1	4333	2	Y	-0-					-0-
12	4836	X	4670	-0-	-166	-0-	46	1	4624	2	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4778	-0-	-58	-0-	47	1	4731	2	Y	-0-					-0-
02	4312	X	4253	-0-	-59	-0-	42	1	4211	2	Y	-0-					-0-
03	4774	X	4710	-0-	-64	-0-	47	1	4663	2	Y	-0-					-0-
04	4620	X	4359	-0-	-261	-0-	43	1	4316	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

11	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	51	1	5066	2	Y	-0-					-0-
12	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	46	1	4560	2	Y	-0-					-0-
01	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	45	1	4473	2	Y	-0-					-0-
02	4788	X	3846	-0-	-942	-0-	38	1	3808	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	4111	-0-	-1190	-0-	41	1	4070	2	Y	-0-					-0-
04	5130	X	3922	-0-	-1208	-0-	39	1	3883	2	Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

11	65	X	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	-0-	199	1			15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

11	5370	X	4971	-0-	-399	-0-	49	1	4922	2	Y	-0-					-0-
12	5456	X	5408	-0-	-48	-0-	54	1	5354	2	Y	-0-					-0-
01	5425	X	5339	-0-	-86	-0-	53	1	5286	2	Y	-0-					-0-
02	4872	X	4760	-0-	-112	-0-	47	1	4713	2	Y	-0-					-0-
03	5394	X	4953	-0-	-441	-0-	49	1	4904	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	4874	-0-	-346	-0-	48	1	4826	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 #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4980 X	4306	-0-	-674	-0-	43	1	4263	2	Y	-0-			-0-
12	5146 X	4676	-0-	-470	-0-	46	1	4630	2	Y	-0-			-0-
01	4836 X	4270	-0-	-566	-0-	42	1	4228	2	Y	-0-			-0-
02	4228 X	4166	-0-	-62	-0-	41	1	4125	2	Y	-0-			-0-
03	4681 X	4336	-0-	-345	-0-	43	1	4293	2	Y	-0-			-0-
04	4530 X	4325	-0-	-205	-0-	43	1	4282	2	Y	-0-			-0-

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

11	3570 X	3479	-0-	-91	-0-	34	1	3445	2	Y	-0-			15
12	3689 X	3552	-0-	-137	-0-	35	1	3517	2	Y	-0-			15
01	3689 X	3326	-0-	-363	-0-	33	1	3293	2	Y	-0-			15
02	3332 X	3230	-0-	-102	-0-	32	1	3198	2	Y	-0-			15
03	3689 X	3048	-0-	-641	-0-	30	1	3018	2	Y	-0-			15
04	3480 X	3139	-0-	-341	-0-	31	1	3108	2	Y	-0-			15

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

11	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	49	1	4900	2	Y	-0-			124
12	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	49	1	4917	2	Y	-0-			124
01	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	49	1	4919	2	Y	-0-			124
02	5012 X	4336	-0-	-676	-0-	43	1	4293	2	Y	-0-			124
03	5239 X	4989	-0-	-250	-0-	49	1	4940	2	Y	-0-			124
04	4950 X	4688	-0-	-262	-0-	46	1	4642	2	Y	-0-			124

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

11	4350 X	4102	-0-	-248	-0-	41	1	4061	2	Y	-0-			60
12	4092 X	3979	-0-	-113	-0-	39	1	3940	2	Y	-0-			60
01	4278 X	4238	-0-	-40	-0-	42	1	4196	2	Y	-0-			60
02	3864 X	3776	-0-	-88	-0-	37	1	3739	2	Y	-0-			60
03	4278 X	3335	-0-	-943	-0-	33	1	3302	2	Y	-0-			60
04	4110 X	3986	-0-	-124	-0-	39	1	3947	2	Y	-0-			60

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

11	9240 X	8525	-0-	-715	-0-	84	1	8441	2	Y	-0-			5
12	9362 X	8728	-0-	-634	-0-	86	1	8642	2	Y	-0-			5
01	9362 X	8407	-0-	-955	-0-	83	1	8324	2	Y	-0-			5
02	8456 X	8087	-0-	-369	-0-	80	1	8007	2	Y	-0-			5
03	8866 X	8115	-0-	-751	-0-	80	1	8035	2	Y	-0-			5
04	8520 X	7861	-0-	-659	-0-	78	1	7783	2	Y	-0-			5

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

11	4560 X	4194	-0-	-366	-0-	42	1	4152	2	N	-0-			-0-
12	4526 X	4276	-0-	-250	-0-	42	1	4234	2	N	-0-			-0-
01	4464 X	4237	-0-	-227	-0-	42	1	4195	2	N	-0-			-0-
02	4004 X	3824	-0-	-180	-0-	38	1	3786	2	N	-0-			-0-
03	4433 X	4209	-0-	-224	-0-	42	1	4167	2	N	-0-			-0-
04	4200 X	4061	-0-	-139	-0-	40	1	4021	2	N	-0-			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

11	5040 X	4137	-0-	-903	-0-	41	1	4096	2	Y	-0-			-0-
12	4371 X	4195	-0-	-176	-0-	42	1	4153	2	Y	-0-			-0-
01	4340 X	4061	-0-	-279	-0-	40	1	4021	2	Y	-0-			-0-
02	3920 X	3623	-0-	-297	-0-	36	1	3587	2	Y	-0-			-0-
03	4278 X	3949	-0-	-329	-0-	39	1	3910	2	Y	-0-			-0-
04	4140 X	3760	-0-	-380	-0-	37	1	3723	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 #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 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
11	5730 X	5461	-0-	-269	-0-	54	1	5407	2	Y	-0-			-0-
12	5766 X	5636	-0-	-130	-0-	56	1	5580	2	Y	-0-			-0-
01	5766 X	5562	-0-	-204	-0-	55	1	5507	2	Y	-0-			-0-
02	5208 X	4986	-0-	-222	-0-	49	1	4937	2	Y	-0-			-0-
03	5704 X	5534	-0-	-170	-0-	55	1	5479	2	Y	-0-			-0-
04	5460 X	4049	-0-	-1411	-0-	40	1	4009	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

11	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	78	1	7805	2	Y	-0-			27
12	8122 X	8088	-0-	-34	-0-	80	1	8008	2	Y	-0-			27
01	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	81	1	8055	2	Y	-0-			27
02	7532 X	7433	-0-	-99	-0-	74	1	7359	2	Y	-0-			27
03	8339 X	8025	-0-	-314	-0-	79	1	7946	2	Y	-0-			27
04	7890 X	7823	-0-	-67	-0-	77	1	7746	2	Y	-0-			27

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

11	7080 X	6664	-0-	-416	-0-	66	1	6598	2	Y	-0-			8
12	7285 X	6607	-0-	-678	-0-	65	1	6542	2	Y	-0-			8
01	7285 X	6771	-0-	-514	-0-	67	1	6704	2	Y	-0-			8
02	6580 X	6151	-0-	-429	-0-	61	1	6078	2	Y	11			19
						12	9							
03	6882 X	6357	-0-	-525	-0-	63	1	6294	2	Y	-0-			19
*04	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	66	1	6640	2	Y	-0-			19

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

11	4290 X	4158	-0-	-132	-0-	41	1	4117	2	Y	-0-			-0-
12	4402 X	4290	-0-	-112	-0-	42	1	4248	2	Y	-0-			-0-
01	4402 X	4203	-0-	-199	-0-	42	1	4161	2	Y	-0-			-0-
02	3976 X	3851	-0-	-125	-0-	38	1	3813	2	Y	-0-			-0-
03	4371 X	4183	-0-	-188	-0-	41	1	4142	2	Y	-0-			-0-
04	4170 X	4078	-0-	-92	-0-	40	1	4038	2	Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

11	4380 X	3999	-0-	-381	-0-	40	1	3959	2	Y	-0-			31
12	4526 X	4213	-0-	-313	-0-	42	1	4153	2	Y	16			47
						18	9							
01	4526 X	4462	-0-	-64	-0-	44	1	4418	2	Y	-0-			47
02	4060 X	3863	-0-	-197	-0-	38	1	3822	2	Y	3			50
						3	9							
03	4340 X	4030	-0-	-310	-0-	40	1	3990	2	Y	-0-			50
04	4320 X	4000	-0-	-320	-0-	40	1	3960	2	Y	-0-			50

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

11	3330 X	3107	-0-	-223	-0-	31	1	3076	2	Y	-0-			-0-
12	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	34	1	3353	2	Y	-0-			-0-
01	3348 X	3194	-0-	-154	-0-	32	1	3162	2	Y	-0-			-0-
02	3024 X	2594	-0-	-430	-0-	26	1	2568	2	Y	-0-			-0-
03	3379 X	3202	-0-	-177	-0-	32	1	3170	2	Y	-0-			-0-
04	3270 X	2956	-0-	-314	-0-	29	1	2927	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 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
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
04	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

11	4260 X	3867	-0-	-393	-0-	38	1	3829	2	Y	-0-			63
12	3813 X	3541	-0-	-272	-0-	35	1	3506	2	Y	-0-			63
01	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	41	1	4105	2	Y	-0-			63
02	3612 X	2809	-0-	-803	-0-	28	1	2781	2	Y	-0-			63
03	3999 X	2905	-0-	-1094	-0-	29	1	2876	2	Y	-0-			63
04	4020 X	3187	-0-	-833	-0-	32	1	3155	2	Y	-0-			63

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

11	7290 X	6625	-0-	-665	-0-	66	1	6559	2	N	-0-			-0-
12	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	68	1	6811	2	N	-0-			-0-
01	6882 X	6685	-0-	-197	-0-	66	1	6619	2	N	-0-			-0-
02	6216 X	5869	-0-	-347	-0-	58	1	5811	2	N	-0-			-0-
03	6882 X	6582	-0-	-300	-0-	65	1	6517	2	N	-0-			-0-
04	6660 X	6462	-0-	-198	-0-	64	1	6398	2	N	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

11	3300 X	3101	-0-	-199	-0-	31	1	3070	2	Y	-0-			48
12	3348 X	3304	-0-	-44	-0-	33	1	3271	2	Y	-0-			48
01	3286 X	3263	-0-	-23	-0-	32	1	3231	2	Y	-0-			48
02	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	29	1	2923	2	Y	-0-			48
03	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	33	1	3291	2	Y	-0-			48
04	3210 X	3164	-0-	-46	-0-	31	1	3133	2	Y	-0-			48

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

11	2340 N	1587	-0-	-753	-0-	16	1	1571	2	Y	-0-			-0-
12	2139 N	1580	-0-	-559	-0-	16	1	1564	2	Y	-0-			-0-
01	2263 N	2082	-0-	-181	-0-	21	1	2061	2	Y	-0-			-0-
02	2044 X	2025	-0-	-19	-0-	20	1	2005	2	Y	-0-			-0-
03	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	23	1	2263	2	Y	-0-			-0-
*04	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	21	1	2105	2	Y	-0-			-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

11	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	48	1	4785	2	N	-0-			-0-
12	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	48	1	4770	2	N	-0-			-0-
01	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	47	1	4659	2	N	-0-			-0-
02	4928 X	4274	-0-	-654	-0-	42	1	4232	2	N	-0-			-0-
03	5177 X	4647	-0-	-530	-0-	46	1	4601	2	N	-0-			-0-
04	4830 X	4422	-0-	-408	-0-	44	1	4378	2	N	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

11	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	42	1	4159	2	Y	-0-			-0-
12	4402 X	4239	-0-	-163	-0-	42	1	4197	2	Y	-0-			-0-
01	4402 X	4204	-0-	-198	-0-	42	1	4162	2	Y	-0-			-0-
02	3976 X	3755	-0-	-221	-0-	37	1	3718	2	Y	-0-			-0-
03	4340 X	4078	-0-	-262	-0-	40	1	4038	2	Y	-0-			-0-
04	4200 X	3875	-0-	-325	-0-	38	1	3837	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 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
11	4290	X	4187	-0-	-103	-0-	41	1	4146	2	Y	-0-			-0-
12	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	42	1	4210	2	Y	-0-			-0-
01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	45	1	4510	2	Y	-0-			-0-
02	3948	X	3760	-0-	-188	-0-	37	1	3723	2	Y	-0-			-0-
03	4371	X	4105	-0-	-266	-0-	41	1	4064	2	Y	-0-			-0-
04	4410	X	4050	-0-	-360	-0-	40	1	4010	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

11	4200	X	4173	-0-	-27	-0-	41	1	4132	2	Y	-0-			25
12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	47	1	4746	2	Y	-0-			25
01	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	43	1	4290	2	Y	-0-			25
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	42	1	4216	2	Y	18			43
							20	9							
03	4805	X	4325	-0-	-480	-0-	43	1	4282	2	Y	-0-			43
04	4650	X	3878	-0-	-772	-0-	38	1	3840	2	Y	-0-			43

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

11	4740	X	3723	-0-	-1017	-0-	37	1	3686	2	Y	-0-			28
12	4805	X	3648	-0-	-1157	-0-	36	1	3612	2	Y	-0-			28
01	4805	X	4006	-0-	-799	-0-	40	1	3966	2	Y	-0-			28
02	4312	X	3908	-0-	-404	-0-	39	1	3869	2	Y	-0-			28
03	4371	X	4079	-0-	-292	-0-	40	1	4039	2	Y	-0-			28
04	3870	X	3428	-0-	-442	-0-	34	1	3394	2	Y	-0-			28

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

11	5820	X	5741	-0-	-79	-0-	57	1	5684	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	5753	-0-	-602	-0-	57	1	5696	2	N	-0-			-0-
01	6603	X	5580	-0-	-1023	-0-	55	1	5525	2	N	-0-			-0-
02	5964	X	5260	-0-	-704	-0-	52	1	5208	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	5802	-0-	-801	-0-	57	1	5745	2	N	-0-			-0-
*04	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	61	1	6078	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

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-

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	42	1	4197	2	Y	-0-			17
12	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	53	1	5270	2	Y	-0-			17
01	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	51	1	5102	2	Y	-0-			17
02	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	45	1	4463	2	Y	-0-			17
03	5332	X	4846	-0-	-486	-0-	48	1	4798	2	Y	-0-			17
04	5160	X	4576	-0-	-584	-0-	45	1	4530	2	Y	1			18
							1	9							

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3870	X	3734	-0-	-136	-0-	37	1	3697	2	Y	-0-			8
12	3999	X	3775	-0-	-224	-0-	37	1	3738	2	Y	-0-			8
01	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	39	1	3883	2	Y	-0-			8
02	3472	X	3411	-0-	-61	-0-	34	1	3377	2	Y	-0-			8
03	3844	X	3774	-0-	-70	-0-	37	1	3737	2	Y	-0-			8
04	3810	X	3695	-0-	-115	-0-	37	1	3658	2	Y	-0-			8

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	49	1	4911	2	Y	-0-			15
12	5177	X	4785	-0-	-392	-0-	47	1	4738	2	Y	-0-			15
01	5425	X	4409	-0-	-1016	-0-	44	1	4365	2	Y	-0-			15
02	4900	X	4464	-0-	-436	-0-	44	1	4400	2	Y	18			33
							20	9							
03	5425	X	4400	-0-	-1025	-0-	44	1	4356	2	Y	-0-			33
04	4950	X	4803	-0-	-147	-0-	48	1	4755	2	Y	-0-			33

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
11	7380	X	6725	-0-	-655	-0-	67	1	6658	2	Y	-0-			-0-
12	7626	X	6777	-0-	-849	-0-	67	1	6710	2	Y	-0-			-0-
01	7626	X	6263	-0-	-1363	-0-	62	1	6201	2	Y	-0-			-0-
02	7000	X	6686	-0-	-314	-0-	66	1	6620	2	Y	-0-			-0-
03	7471	X	6986	-0-	-485	-0-	69	1	6917	2	Y	-0-			-0-
04	6720	X	6607	-0-	-113	-0-	65	1	6542	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	6806	-0-	-634	-0-	67	1	6739	2	Y	-0-			-0-
12	7843	X	7681	-0-	-162	-0-	76	1	7605	2	Y	-0-			-0-
01	7843	X	6981	-0-	-862	-0-	69	1	6912	2	Y	-0-			-0-
02	7084	X	6843	-0-	-241	-0-	68	1	6775	2	Y	-0-			-0-
03	7688	X	4649	-0-	-3039	-0-	46	1	4603	2	Y	-0-			-0-
04	7440	X	3592	-0-	-3848	-0-	36	1	3556	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4315	-0-	-125	-0-	43	1	4272	2	Y	-0-			3
12	4526	X	4344	-0-	-182	-0-	43	1	4301	2	Y	-0-			3
01	4526	X	2980	-0-	-1546	-0-	30	1	2950	2	Y	-0-			3
02	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	46	1	4564	2	Y	-0-			3
03	4495	X	4383	-0-	-112	-0-	43	1	4340	2	Y	-0-			3
04	4320	X	4184	-0-	-136	-0-	41	1	4143	2	Y	-0-			3

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5820 X	5676	-0-	-144	-0-	56	1	5620	2	Y	-0-			-0-
12	5921 X	5664	-0-	-257	-0-	56	1	5608	2	Y	-0-			-0-
01	5921 X	5653	-0-	-268	-0-	56	1	5597	2	Y	-0-			-0-
02	5348 X	4977	-0-	-371	-0-	49	1	4928	2	Y	-0-			-0-
03	5859 X	5586	-0-	-273	-0-	55	1	5531	2	Y	-0-			-0-
04	5670 X	5329	-0-	-341	-0-	53	1	5276	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

11	5430 X	4104	-0-	-1326	-0-	41	1	4063	2	Y	-0-			-0-
12	4991 X	4463	-0-	-528	-0-	44	1	4419	2	Y	-0-			-0-
01	4991 X	4420	-0-	-571	-0-	44	1	4376	2	Y	-0-			-0-
02	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	46	1	4647	2	Y	-0-			-0-
03	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	50	1	5028	2	Y	-0-			-0-
*04	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	48	1	4795	2	Y	-0-			-0-

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

11	7110 X	6657	-0-	-453	-0-	66	1	6591	2	N	-0-			-0-
12	7347 X	6874	-0-	-473	-0-	68	1	6806	2	N	-0-			-0-
01	7347 X	6996	-0-	-351	-0-	69	1	6927	2	N	-0-			-0-
02	7224 X	2088	-0-	-5136	-0-	21	1	2067	2	N	-0-			-0-
03	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-			-0-
04	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

11	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	29	1	2921	2	Y	-0-			-0-
12	3007 X	2988	-0-	-19	-0-	30	1	2958	2	Y	-0-			-0-
01	3007 X	2928	-0-	-79	-0-	29	1	2899	2	Y	-0-			-0-
02	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	28	1	2751	2	Y	-0-			-0-
03	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	30	1	3045	2	Y	-0-			-0-
*04	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	29	1	2945	2	Y	-0-			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

11	5190 X	4951	-0-	-239	-0-	49	1	4902	2	Y	-0-			-0-
12	5363 X	5191	-0-	-172	-0-	51	1	5140	2	Y	-0-			-0-
01	5208 X	4932	-0-	-276	-0-	49	1	4883	2	Y	-0-			-0-
02	4704 X	4457	-0-	-247	-0-	44	1	4413	2	Y	-0-			-0-
03	5208 X	4740	-0-	-468	-0-	47	1	4693	2	Y	-0-			-0-
04	5010 X	4812	-0-	-198	-0-	48	1	4764	2	Y	-0-			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

11	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	94	1	9402	2	N	-0-			3
12	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	96	1	9556	2	N	-0-			3
01	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	95	1	9455	2	N	-0-			3
02	9016 X	8666	-0-	-350	-0-	86	1	8580	2	N	-0-			3
03	9982 X	9424	-0-	-558	-0-	93	1	9331	2	N	-0-			3
04	9510 X	9111	-0-	-399	-0-	90	1	9021	2	N	-0-			3

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

11	3210 X	2789	-0-	-421	-0-	28	1	2761	2	Y	-0-			37
12	3317 X	2747	-0-	-570	-0-	27	1	2720	2	Y	-0-			37
01	3100 X	2583	-0-	-517	-0-	26	1	2557	2	Y	-0-			37
02	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	27	1	2679	2	Y	-0-			37
03	2883 X	1645	-0-	-1238	-0-	16	1	1629	2	Y	-0-			37
04	2790 X	1732	-0-	-1058	-0-	17	1	1715	2	Y	-0-			37

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 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
11	2670 X	1921	-0-	-749	-0-	19	1	1902	2	Y	-0-					20
12	2263 X	1871	-0-	-392	-0-	19	1	1852	2	Y	-0-					20
01	2263 X	1821	-0-	-442	-0-	18	1	1803	2	Y	-0-					20
02	1792 N	1622	-0-	-170	-0-	16	1	1606	2	Y	-0-					20
03	1860 N	1588	-0-	-272	-0-	16	1	1572	2	Y	-0-					20
04	1770 N	1512	-0-	-258	-0-	15	1	1497	2	Y	-0-					20

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

11	2070 N	1744	-0-	-326	-0-	17	1	1727	2	Y	-0-					30
12	2139 N	1787	-0-	-352	-0-	18	1	1769	2	Y	-0-	30	1			-0-
01	2046 N	1537	-0-	-509	-0-	15	1	1522	2	Y	-0-					-0-
02	1624 N	1271	-0-	-353	-0-	13	1	1258	2	Y	-0-					-0-
03	1798 N	1338	-0-	-460	-0-	13	1	1325	2	Y	-0-					-0-
04	1500 N	1141	-0-	-359	-0-	11	1	1130	2	Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

11	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	41	1	4127	2	Y	-0-					-0-
12	4061 X	4042	-0-	-19	-0-	40	1	4002	2	Y	-0-					-0-
01	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	39	1	3865	2	Y	-0-					-0-
02	3892 X	3317	-0-	-575	-0-	33	1	3284	2	Y	-0-					-0-
03	4309 X	2999	-0-	-1310	-0-	30	1	2969	2	Y	-0-					-0-
04	4170 X	3976	-0-	-194	-0-	39	1	3937	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

11	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	45	1	4548	2	Y	-0-					-0-
12	4805 X	4700	-0-	-105	-0-	47	1	4653	2	Y	-0-					-0-
01	4991 X	4124	-0-	-867	-0-	41	1	4083	2	Y	-0-					-0-
02	4508 X	3971	-0-	-537	-0-	39	1	3932	2	Y	-0-					-0-
03	4991 X	2294	-0-	-2697	-0-	23	1	2271	2	Y	-0-					-0-
04	4590 X	3813	-0-	-777	-0-	38	1	3775	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

11	6330 X	6017	-0-	-313	-0-	60	1	5957	2	Y	-0-					32
12	6541 X	5963	-0-	-578	-0-	59	1	5904	2	Y	-0-					32
01	6541 X	5734	-0-	-807	-0-	57	1	5677	2	Y	-0-					32
02	5796 X	4899	-0-	-897	-0-	48	1	4793	2	Y	53					85
						58	9									
03	6262 X	5477	-0-	-785	-0-	54	1	5423	2	Y	-0-					85
04	6030 X	5337	-0-	-693	-0-	53	1	5283	2	Y	1					86
						1	9									

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

11	3000 N	2893	-0-	-107	109	29	1	2864	2	Y	-0-					-0-
12	2825 N	2716	-0-	-109	-0-	27	1	2689	2	Y	-0-					-0-
01	2666 X	2470	-0-	-196	-0-	24	1	2446	2	Y	-0-					-0-
02	2996 X	881	-0-	-2115	-0-	9	1	872	2	Y	-0-					-0-
03	3317 X	275	-0-	-3042	-0-	3	1	272	2	Y	-0-					-0-
04	2880 X	458	-0-	-2422	-0-	5	1	453	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 #: 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
11	4620 X	3909	-0-	-711	-0-	39	1	3870	2	Y	-0-					-0-
12	4774 X	3976	-0-	-798	-0-	39	1	3937	2	Y	-0-					-0-
01	4774 X	4277	-0-	-497	-0-	42	1	4235	2	Y	-0-					-0-
02	4144 X	3640	-0-	-504	-0-	36	1	3604	2	Y	-0-					-0-
03	4464 X	3865	-0-	-599	-0-	38	1	3827	2	Y	-0-					-0-
04	4140 X	3883	-0-	-257	-0-	38	1	3845	2	Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

11	6420 X	6198	-0-	-222	-0-	61	1	6137	2	Y	-0-					89
12	6634 X	6276	-0-	-358	-0-	62	1	6214	2	Y	-0-					89
01	6603 X	6118	-0-	-485	-0-	61	1	6057	2	Y	-0-					89
02	5964 X	5275	-0-	-689	-0-	52	1	5223	2	Y	-0-					89
03	6603 X	5876	-0-	-727	-0-	58	1	5818	2	Y	-0-					89
04	6210 X	5754	-0-	-456	-0-	57	1	5697	2	Y	-0-					89

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

11	7200 X	6570	-0-	-630	-0-	65	1	6505	2	Y	-0-					10
12	7378 X	6950	-0-	-428	-0-	69	1	6881	2	Y	-0-					10
01	7378 X	6700	-0-	-678	-0-	66	1	6634	2	Y	-0-					10
02	6664 X	5897	-0-	-767	-0-	58	1	5839	2	Y	-0-					10
03	7037 X	6537	-0-	-500	-0-	65	1	6472	2	Y	-0-					10
04	6720 X	6321	-0-	-399	-0-	63	1	6258	2	Y	-0-					10

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

11	2910 X	2565	-0-	-345	-0-	25	1	2540	2	Y	-0-					8
12	3162 X	2340	-0-	-822	-0-	23	1	2317	2	Y	-0-					8
01	3162 X	2503	-0-	-659	-0-	25	1	2478	2	Y	-0-					8
02	2856 X	2622	-0-	-234	-0-	26	1	2596	2	Y	-0-					8
03	2945 X	2850	-0-	-95	-0-	28	1	2822	2	Y	-0-					8
04	2580 X	2336	-0-	-244	-0-	23	1	2313	2	Y	-0-					8

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

11	9090 X	8240	-0-	-850	-0-	82	1	8158	2	Y	-0-					-0-
12	9486 X	8924	-0-	-562	-0-	88	1	8836	2	Y	-0-					-0-
01	9486 X	8555	-0-	-931	-0-	85	1	8470	2	Y	-0-					-0-
02	8568 X	7628	-0-	-940	-0-	76	1	7552	2	Y	-0-					-0-
03	9455 X	8313	-0-	-1142	-0-	82	1	8231	2	Y	-0-					-0-
04	8640 X	8395	-0-	-245	-0-	83	1	8312	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

11	5880 X	4762	-0-	-1118	-0-	47	1	4715	2	Y	-0-					-0-
12	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	62	1	6157	2	Y	-0-					-0-
01	6014 X	5791	-0-	-223	-0-	57	1	5734	2	Y	-0-					-0-
02	5432 X	4965	-0-	-467	-0-	49	1	4916	2	Y	-0-					-0-
03	6231 X	5308	-0-	-923	-0-	53	1	5255	2	Y	-0-					-0-
04	6030 X	5353	-0-	-677	-0-	53	1	5300	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

11	2880 X	2799	-0-	-81	-0-	28	1	2771	2	Y	-0-					15
12	3007 X	2870	-0-	-137	-0-	28	1	2842	2	Y	-0-					15
01	3007 X	2670	-0-	-337	-0-	26	1	2644	2	Y	-0-					15
02	2716 X	2564	-0-	-152	-0-	25	1	2539	2	Y	-0-					15
03	2945 X	1779	-0-	-1166	-0-	18	1	1761	2	Y	-0-					15
04	2790 X	2704	-0-	-86	-0-	27	1	2677	2	Y	-0-					15

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	26	1	2632	2	Y	-0-			-0-
12	2759 N	2673	-0-	-86	-0-	26	1	2647	2	Y	-0-			-0-
01	2759 N	2591	-0-	-168	-0-	26	1	2565	2	Y	-0-			-0-
02	2492 N	2130	-0-	-362	-0-	21	1	2109	2	Y	-0-			-0-
03	2666 N	2172	-0-	-494	-0-	22	1	2150	2	Y	-0-			-0-
04	2520 N	2017	-0-	-503	-0-	20	1	1997	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

11	5790 X	5192	-0-	-598	-0-	51	1	5141	2	N	-0-			-0-
12	5890 X	5603	-0-	-287	-0-	55	1	5548	2	N	-0-			-0-
01	5859 X	5643	-0-	-216	-0-	56	1	5587	2	N	-0-			-0-
02	5152 X	5095	-0-	-57	-0-	50	1	5045	2	N	-0-			-0-
03	5611 X	5609	-0-	-2	-0-	56	1	5553	2	N	-0-			-0-
04	5460 X	5371	-0-	-89	-0-	53	1	5318	2	N	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

11	8430 X	7460	-0-	-970	-0-	74	1	7386	2	Y	-0-			58
12	8742 X	7302	-0-	-1440	-0-	72	1	7230	2	Y	-0-			58
01	8742 X	6833	-0-	-1909	-0-	68	1	6765	2	Y	-0-			58
02	7896 X	6952	-0-	-944	-0-	69	1	6883	2	Y	-0-			58
03	8742 X	8222	-0-	-520	-0-	81	1	8141	2	Y	-0-			58
*04	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	78	1	7824	2	Y	-0-			58

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

11	4770 X	4467	-0-	-303	-0-	44	1	4423	2	Y	-0-			5
12	5022 X	4610	-0-	-412	-0-	46	1	4564	2	Y	-0-			5
01	5022 X	4603	-0-	-419	-0-	46	1	4557	2	Y	-0-			5
02	4536 X	3847	-0-	-689	-0-	38	1	3809	2	Y	-0-			5
03	4929 X	4264	-0-	-665	-0-	42	1	4222	2	Y	-0-			5
*04	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	46	1	4554	2	Y	-0-			5

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

11	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	30	1	3003	2	Y	-0-			-0-
12	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	32	1	3218	2	Y	-0-			-0-
01	3069 X	3047	-0-	-22	-0-	30	1	3017	2	Y	-0-			-0-
02	2912 X	2769	-0-	-143	-0-	27	1	2742	2	Y	-0-			-0-
03	3255 X	2911	-0-	-344	-0-	29	1	2882	2	Y	-0-			-0-
04	3150 X	2295	-0-	-855	-0-	23	1	2272	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

11	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	52	1	5175	2	Y	-0-			-0-
12	5301 X	5135	-0-	-166	-0-	51	1	5084	2	Y	-0-			-0-
01	5301 X	4799	-0-	-502	-0-	48	1	4751	2	Y	-0-			-0-
02	5236 X	4280	-0-	-956	-0-	42	1	4238	2	Y	-0-			-0-
03	5704 X	5432	-0-	-272	-0-	54	1	5378	2	Y	-0-			-0-
04	5220 X	5125	-0-	-95	-0-	51	1	5074	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

11	5640 X	5397	-0-	-243	-0-	53	1	5344	2	Y	-0-			17
12	5828 X	5336	-0-	-492	-0-	53	1	5283	2	Y	-0-			17
01	5797 X	5180	-0-	-617	-0-	51	1	5129	2	Y	-0-			17
02	5040 X	4770	-0-	-270	-0-	47	1	4723	2	Y	-0-			17
03	5580 X	5126	-0-	-454	-0-	51	1	5075	2	Y	-0-			17
04	5400 X	4872	-0-	-528	-0-	48	1	4824	2	Y	-0-			17

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3510 X	3469	-0-	-41	-0-	34	1	3435	2	Y	-0-			-0-
12	3565 X	3265	-0-	-300	-0-	32	1	3233	2	Y	-0-			-0-
01	3596 X	3431	-0-	-165	-0-	34	1	3397	2	Y	-0-			-0-
02	3248 X	3175	-0-	-73	-0-	31	1	3144	2	Y	-0-			-0-
03	3596 X	3408	-0-	-188	-0-	34	1	3374	2	Y	-0-			-0-
04	3480 X	3323	-0-	-157	-0-	33	1	3290	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

11	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	70	1	7031	2	Y	-0-			-0-
12	6851 X	6700	-0-	-151	-0-	66	1	6634	2	Y	-0-			-0-
01	6851 X	6518	-0-	-333	-0-	65	1	6453	2	Y	-0-			-0-
02	6636 X	5895	-0-	-741	-0-	58	1	5837	2	Y	-0-			-0-
03	7347 X	5708	-0-	-1639	-0-	57	1	5651	2	Y	-0-			-0-
04	7110 X	5980	-0-	-1130	-0-	59	1	5921	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

11	5580 X	5301	-0-	-279	-0-	52	1	5249	2	Y	-0-			17
12	5766 X	5535	-0-	-231	-0-	55	1	5479	2	Y	1			18
						1	9							
01	5735 X	5451	-0-	-284	-0-	54	1	5397	2	Y	-0-			18
02	5124 X	4388	-0-	-736	-0-	43	1	4345	2	Y	-0-			18
03	5549 X	5364	-0-	-185	-0-	53	1	5311	2	Y	-0-			18
04	5370 X	4009	-0-	-1361	-0-	40	1	3969	2	Y	-0-			18

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

11	6780 X	6205	-0-	-575	-0-	61	1	6144	2	Y	-0-			15
12	7006 X	6317	-0-	-689	-0-	63	1	6254	2	Y	-0-			15
01	6913 X	6439	-0-	-474	-0-	64	1	6375	2	Y	-0-			15
02	6244 X	6056	-0-	-188	-0-	60	1	5996	2	Y	-0-			15
03	6758 X	6040	-0-	-718	-0-	60	1	5980	2	Y	-0-			15
*04	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	64	1	6382	2	Y	-0-			15

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

11	3750 X	3510	-0-	-240	-0-	35	1	3475	2	Y	-0-			-0-
12	3751 X	3679	-0-	-72	-0-	36	1	3643	2	Y	-0-			-0-
01	3999 X	3662	-0-	-337	-0-	36	1	3626	2	Y	-0-			-0-
02	3612 X	1945	-0-	-1667	-0-	19	1	1926	2	Y	-0-			-0-
03	3999 X	697	-0-	-3302	-0-	7	1	690	2	Y	-0-			-0-
04	3570 X	437	-0-	-3133	-0-	4	1	433	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

11	4320 X	4180	-0-	-140	-0-	41	1	4139	2	Y	-0-			105
12	4402 X	4400	-0-	-2	-0-	42	1	4184	2	Y	158	196	1	67
						174	9							
01	4402 X	4246	-0-	-156	-0-	42	1	4204	2	Y	-0-			67
02	3976 X	3968	-0-	-8	-0-	39	1	3929	2	Y	-0-			67
03	4402 X	4307	-0-	-95	-0-	43	1	4264	2	Y	-0-			67
04	4260 X	4175	-0-	-85	-0-	41	1	4134	2	Y	-0-			67

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					45
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	T. A.		1435	-0-	1435	1435	14	1	1421	2	Y	-0-					45
03	T. A.		2477	-0-	2477	3912	25	1	2452	2	Y	-0-					45
04	T. A.		2277	-0-	2277	6189	23	1	2254	2	Y	-0-					45

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13448 PERF. 0 - 13142

11	3960	X	3706	-0-	-254	-0-	37	1	3669	2	Y	-0-					23
12	4309	X	4004	-0-	-305	-0-	40	1	3964	2	Y	-0-					23
01	4371	X	4040	-0-	-331	-0-	40	1	4000	2	Y	-0-					23
02	3948	X	3643	-0-	-305	-0-	36	1	3607	2	Y	-0-					23
03	4371	X	4078	-0-	-293	-0-	40	1	4038	2	Y	-0-					23
*04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	45	1	4456	2	Y	-0-					23

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

11	3480	X	2519	-0-	-961	-0-	25	1	2494	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	2362	-0-	-1234	-0-	23	1	2339	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	1624	-0-	-1600	-0-	16	1	1608	2	Y	-0-					-0-
02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	32	1	3158	2	Y	-0-					-0-
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	32	1	3180	2	Y	-0-					-0-
*04	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	25	1	2524	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

11	5910	X	3818	-0-	-2092	-0-	38	1	3780	2	Y	-0-					104
12	6107	X	3525	-0-	-2582	-0-	35	1	3490	2	Y	-0-					104
01	6107	X	3595	-0-	-2512	-0-	36	1	3559	2	Y	-0-					104
02	5992	X	5058	-0-	-934	-0-	50	1	5008	2	Y	-0-					104
03	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	89	1	8910	2	Y	-0-					104
*04	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	90	1	9043	2	Y	-0-					104

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

11	5910	X	5655	-0-	-255	-0-	56	1	5599	2	Y	-0-					3
12	6138	X	5483	-0-	-655	-0-	54	1	5429	2	Y	-0-					3
01	6138	X	5941	-0-	-197	-0-	59	1	5882	2	Y	-0-					3
02	5544	X	5245	-0-	-299	-0-	52	1	5193	2	Y	-0-					3
03	6014	X	5590	-0-	-424	-0-	55	1	5535	2	Y	-0-					3
04	5760	X	5387	-0-	-373	-0-	53	1	5334	2	Y	-0-					3

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

11	5400	X	4904	-0-	-496	-0-	49	1	4855	2	Y	-0-					15
12	5456	X	5175	-0-	-281	-0-	51	1	5124	2	Y	-0-					15
01	5363	X	5203	-0-	-160	-0-	52	1	5151	2	Y	-0-					15
02	4788	X	4668	-0-	-120	-0-	46	1	4622	2	Y	-0-					15
03	5301	X	5198	-0-	-103	-0-	51	1	5147	2	Y	-0-					15
04	5040	X	4833	-0-	-207	-0-	48	1	4785	2	Y	-0-					15

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

11	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	104	1	10399	2	N	-0-					70
12	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	109	1	10893	2	N	-0-					70
01	10323	X	9463	-0-	-860	-0-	94	1	9369	2	N	-0-					70
02	9800	X	9655	-0-	-145	-0-	96	1	9559	2	N	-0-					70
03	11005	X	10540	-0-	-465	-0-	104	1	10436	2	N	-0-					70
04	10650	X	9102	-0-	-1548	-0-	90	1	9012	2	N	-0-					70

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	7007	-0-	-1693	-0-	69	1	6938	2	Y	-0-					-0-
12	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	94	1	9382	2	Y	-0-					-0-
01	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	89	1	8901	2	Y	-0-					-0-
02	7672	X	7582	-0-	-90	-0-	75	1	7507	2	Y	-0-					-0-
03	9269	X	8693	-0-	-576	-0-	86	1	8607	2	Y	-0-					-0-
04	8970	X	8212	-0-	-758	-0-	81	1	8131	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

11	900	N	659	-0-	-241	-0-	7	1	652	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	699	-0-	-138	-0-	7	1	692	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	427	-0-	-379	-0-	4	1	423	2	Y	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	9	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	9	1	850	2	Y	-0-					-0-
*04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	6	1	619	2	Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

11	8910	X	8642	-0-	-268	-0-	86	1	8556	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	8824	-0-	-321	-0-	87	1	8737	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	8689	-0-	-456	-0-	86	1	8603	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	7758	-0-	-362	-0-	77	1	7681	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8593	-0-	-335	-0-	85	1	8508	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	8242	-0-	-398	-0-	82	1	8160	2	N	-0-					-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

11	5880	X	5497	-0-	-383	-0-	54	1	5443	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	5471	-0-	-605	-0-	54	1	5417	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5716	-0-	-267	-0-	57	1	5659	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	5014	-0-	-362	-0-	50	1	4964	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5667	-0-	-130	-0-	56	1	5611	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5431	-0-	-89	-0-	54	1	5377	2	N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

11	5910	X	5679	-0-	-231	-0-	56	1	5623	2	Y	-0-					79
12	5952	X	5664	-0-	-288	-0-	56	1	5608	2	Y	-0-					79
01	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	58	1	5845	2	Y	-0-					79
02	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	53	1	5276	2	Y	-0-					79
03	5859	X	5822	-0-	-37	-0-	58	1	5764	2	Y	-0-					79
04	5700	X	5138	-0-	-562	-0-	51	1	5087	2	Y	-0-					79

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

11	4260	X	3228	-0-	-1032	-0-	32	1	3196	2	Y	-0-					1
12	3968	X	3733	-0-	-235	-0-	37	1	3696	2	Y	-0-					1
01	4402	X	3377	-0-	-1025	-0-	33	1	3344	2	Y	-0-					1
02	4228	X	3209	-0-	-1019	-0-	32	1	3177	2	Y	-0-					1
03	4681	X	3486	-0-	-1195	-0-	35	1	3451	2	Y	-0-					1
*04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	38	1	3829	2	Y	-0-					1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

11	8010	X	7653	-0-	-357	-0-	76	1	7577	2	Y	-0-					-0-
12	8990	X	7955	-0-	-1035	-0-	79	1	7876	2	Y	-0-					-0-
01	8990	X	8319	-0-	-671	-0-	82	1	8237	2	Y	-0-					-0-
02	8120	X	7295	-0-	-825	-0-	72	1	7223	2	Y	-0-					-0-
03	8432	X	7861	-0-	-571	-0-	78	1	7783	2	Y	-0-					-0-
04	8040	X	5390	-0-	-2650	-0-	53	1	5337	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5340	X	4532	-0-	-808	-0-	45	1	4487	2	N	-0-			-0-
12	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	56	1	5599	2	N	-0-			-0-
01	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	54	1	5416	2	N	-0-			-0-
02	4424	X	4245	-0-	-179	-0-	42	1	4203	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	4774	-0-	-868	-0-	47	1	4727	2	N	-0-			-0-
04	5460	X	5193	-0-	-267	-0-	51	1	5142	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	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

11	2220	N	2150	-0-	-70	-0-	21	1	2129	2	Y	-0-			94
12	2325	N	2172	-0-	-153	-0-	22	1	2150	2	Y	-0-			94
01	2325	N	2265	-0-	-60	-0-	22	1	2243	2	Y	-0-			94
02	2100	X	2041	-0-	-59	-0-	20	1	2021	2	Y	-0-			94
03	2325	X	2164	-0-	-161	-0-	21	1	2143	2	Y	-0-			94
04	2190	X	2049	-0-	-141	-0-	20	1	2029	2	Y	-0-			94

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

11	2970	X	2895	-0-	-75	-0-	29	1	2866	2	N	-0-			27
12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	37	1	3734	2	N	-0-			27
01	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	30	1	3041	2	N	-0-			27
02	2716	X	2531	-0-	-185	-0-	25	1	2506	2	N	-0-			27
03	3472	X	2550	-0-	-922	-0-	25	1	2525	2	N	-0-			27
04	3360	X	2583	-0-	-777	-0-	26	1	2557	2	N	-0-			27

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

11	10170	X	9886	-0-	-284	-0-	98	1	9788	2	N	-0-			-0-
12	10416	X	10167	-0-	-249	-0-	101	1	10066	2	N	-0-			-0-
01	10509	X	10154	-0-	-355	-0-	101	1	10053	2	N	-0-			-0-
02	9492	X	8912	-0-	-580	-0-	88	1	8824	2	N	-0-			-0-
03	10509	X	9596	-0-	-913	-0-	95	1	9501	2	N	-0-			-0-
04	9900	X	9236	-0-	-664	-0-	91	1	9145	2	N	-0-			-0-

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16846

11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	29	1	2925	2	N	-0-			13
12	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	29	1	2875	2	N	-0-			13
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	27	1	2735	2	N	-0-			13
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	25	1	2534	2	N	23	23	8	13
							25	9							
03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	27	1	2675	2	N	-0-			13
*04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	28	1	2780	2	N	-0-			13

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5790 X	5730	-0-	-60	-0-	57	1	5673	2	Y	-0-			20
12	6014 X	5775	-0-	-239	-0-	57	1	5718	2	Y	-0-			20
01	6014 X	5717	-0-	-297	-0-	57	1	5660	2	Y	-0-			20
02	5432 X	5355	-0-	-77	-0-	53	1	5302	2	Y	-0-			20
03	5983 X	5591	-0-	-392	-0-	55	1	5536	2	Y	-0-			20
04	5730 X	5550	-0-	-180	-0-	55	1	5495	2	Y	-0-			20

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	12	1	1184	2	Y	-0-			8
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	12	1	1198	2	Y	-0-			8
01	1426 N	1082	-0-	-344	-0-	11	1	1071	2	Y	-0-			8
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	12	1	1168	2	Y	-0-			8
03	1209 N	851	-0-	-358	-0-	8	1	843	2	Y	-0-			8
*04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	11	1	1069	2	Y	-0-			8

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

11	5790 X	5783	-0-	-7	-0-	57	1	5726	2	Y	-0-			10
12	6045 X	5855	-0-	-190	-0-	58	1	5797	2	Y	-0-			10
01	6045 X	5754	-0-	-291	-0-	57	1	5697	2	Y	-0-			10
02	5544 X	4505	-0-	-1039	-0-	45	1	4460	2	Y	-0-			10
03	5983 X	5442	-0-	-541	-0-	54	1	5388	2	Y	-0-			10
04	5790 X	5357	-0-	-433	-0-	53	1	5304	2	Y	-0-			10

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

11	12300 X	11106	-0-	-1194	-0-	110	1	10996	2	N	-0-			18
12	12710 X	11279	-0-	-1431	-0-	112	1	11167	2	N	-0-			18
01	12555 X	10974	-0-	-1581	-0-	109	1	10865	2	N	-0-			18
02	10892 X	6823	-0-	-4069	-0-	68	1	6755	2	N	-0-			18
03	12059 X	2361	-0-	-9698	-0-	23	1	2338	2	N	-0-			18
04	11100 X	2603	-0-	-8497	-0-	26	1	2577	2	N	-0-			18

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

11	5430 X	4502	-0-	-928	-0-	45	1	4457	2	Y	-0-			62
12	5611 X	4848	-0-	-763	-0-	48	1	4800	2	Y	-0-			62
01	5363 X	3926	-0-	-1437	-0-	39	1	3887	2	Y	-0-			62
02	4704 X	3435	-0-	-1269	-0-	34	1	3401	2	Y	-0-			62
03	5022 X	4770	-0-	-252	-0-	47	1	4723	2	Y	-0-			62
04	4680 X	4278	-0-	-402	-0-	42	1	4236	2	Y	-0-			62

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

11	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	52	1	5208	2	Y	-0-			8
12	5735 X	5397	-0-	-338	-0-	53	1	5344	2	Y	-0-			8
01	5735 X	4609	-0-	-1126	-0-	46	1	4563	2	Y	-0-			8
02	5180 X	4985	-0-	-195	-0-	49	1	4936	2	Y	-0-			8
03	5487 X	4971	-0-	-516	-0-	49	1	4922	2	Y	-0-			8
04	5250 X	4538	-0-	-712	-0-	45	1	4493	2	Y	-0-			8

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

11	6630 X	5940	-0-	-690	-0-	59	1	5881	2	N	-0-			-0-
12	6169 X	5759	-0-	-410	-0-	57	1	5702	2	N	-0-			-0-
01	6603 X	5812	-0-	-791	-0-	58	1	5754	2	N	-0-			-0-
02	5964 X	5818	-0-	-146	-0-	58	1	5760	2	N	-0-			-0-
03	6603 X	5815	-0-	-788	-0-	58	1	5757	2	N	-0-			-0-
04	5940 X	5772	-0-	-168	-0-	57	1	5715	2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3577	-0-	-83	-0-	35	1	3542	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3649	-0-	-102	-0-	36	1	3613	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3626	-0-	-125	-0-	36	1	3590	2	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3259	-0-	-129	-0-	32	1	3227	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3573	-0-	-178	-0-	35	1	3538	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3393	-0-	-177	-0-	34	1	3359	2	Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	94	1	9367	2	N	-0-					10
12	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	94	1	9426	2	N	-0-					10
01	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	94	1	9413	2	N	-0-					10
02	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	85	1	8505	2	N	3	3	8			10
							3	9									
03	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	94	1	9418	2	N	-0-					10
*04	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	90	1	9010	2	N	-0-					10

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3180	X	2681	-0-	-499	-0-	27	1	2654	2	Y	-0-					2
12	3286	X	2859	-0-	-427	-0-	28	1	2831	2	Y	-0-					2
01	3348	X	2786	-0-	-562	-0-	28	1	2758	2	Y	-0-					2
02	3024	X	2516	-0-	-508	-0-	25	1	2491	2	Y	-0-					2
03	3348	X	2781	-0-	-567	-0-	28	1	2753	2	Y	-0-					2
04	2760	X	2553	-0-	-207	-0-	25	1	2528	2	Y	-0-					2

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	40	1	4000	2	Y	-0-					5
12	3751	X	3490	-0-	-261	-0-	35	1	3455	2	Y	-0-					5
01	4030	X	3389	-0-	-641	-0-	34	1	3355	2	Y	-0-					5
02	3780	X	3038	-0-	-742	-0-	30	1	3007	2	Y	1					6
							1	9									
03	4185	X	3143	-0-	-1042	-0-	31	1	3112	2	Y	-0-					6
04	4050	X	3068	-0-	-982	-0-	30	1	3038	2	Y	-0-					6

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5880	X	5454	-0-	-426	-0-	54	1	5400	2	N	-0-					23
12	5952	X	5746	-0-	-206	-0-	57	1	5689	2	N	-0-					23
01	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	58	1	5764	2	N	-0-					23
02	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	51	1	5113	2	N	-0-					23
03	5735	X	5671	-0-	-64	-0-	56	1	5615	2	N	-0-					23
04	5640	X	5439	-0-	-201	-0-	54	1	5385	2	N	-0-					23

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
11	6840	X	5945	-0-	-895	-0-	59	1	5886	2	Y	-0-					-0-
12	7068	X	6164	-0-	-904	-0-	61	1	6103	2	Y	-0-					-0-
01	7068	X	6111	-0-	-957	-0-	61	1	6050	2	Y	-0-					-0-
02	6244	X	5726	-0-	-518	-0-	57	1	5669	2	Y	-0-					-0-
03	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	65	1	6524	2	Y	-0-					-0-
04	5970	X	5931	-0-	-39	-0-	59	1	5872	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4984	-0-	-116	-0-	49	1	4935	2	Y	-0-					-0-
12	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	52	1	5199	2	Y	-0-					-0-
01	5022	X	4763	-0-	-259	-0-	47	1	4716	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	3783	-0-	-865	-0-	37	1	3746	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	4702	-0-	-537	-0-	47	1	4655	2	Y	-0-					-0-
04	5070	X	5022	-0-	-48	-0-	50	1	4972	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

11	1440	N	4	-0-	-1436	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	7152	-0-	4052	4052	71	1	7081	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	6414	-0-	3314	7366	64	1	6350	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3246	-0-	446	7812	32	1	3214	2	Y	-0-					-0-
03	13704	X	5892	-0-	-7812	-0-	58	1	5834	2	Y	-0-					-0-
*04	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	51	1	5104	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12945 - 12955

11	5850	X	5230	-0-	-620	-0-	52	1	5178	2	Y	-0-					7
12	6014	X	5586	-0-	-428	-0-	55	1	5531	2	Y	-0-					7
01	5828	X	5424	-0-	-404	-0-	54	1	5370	2	Y	-0-					7
02	5068	X	4860	-0-	-208	-0-	48	1	4812	2	Y	-0-					7
03	5580	X	5184	-0-	-396	-0-	51	1	5133	2	Y	-0-					7
04	5400	X	5105	-0-	-295	-0-	51	1	5054	2	Y	-0-					7

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

11	4830	X	3841	-0-	-989	-0-	38	1	3803	2	Y	-0-					-0-
12	4898	X	4378	-0-	-520	-0-	43	1	4335	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4497	-0-	-184	-0-	45	1	4452	2	Y	-0-					-0-
02	4228	X	3884	-0-	-344	-0-	38	1	3846	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4511	-0-	-170	-0-	45	1	4466	2	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4156	-0-	-194	-0-	41	1	4115	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

11	3900	X	3834	-0-	-66	-0-	38	1	3796	2	Y	-0-					-0-
12	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	44	1	4395	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3802	-0-	-228	-0-	38	1	3764	2	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3319	-0-	-321	-0-	33	1	3286	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	3434	-0-	-999	-0-	34	1	3400	2	Y	-0-					-0-
04	4290	X	3335	-0-	-955	-0-	33	1	3302	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

11	2700	X	1277	-0-	-1423	-0-	13	1	1264	2	Y	-0-					-0-
12	2232	X	1925	-0-	-307	-0-	19	1	1906	2	Y	-0-					-0-
01	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	23	1	2338	2	Y	-0-					-0-
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	23	1	2281	2	Y	-0-					-0-
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	25	1	2527	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2273	-0-	-7	-0-	23	1	2250	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

11	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	57	1	5699	2	Y	-0-					-0-
12	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	61	1	6146	2	Y	-0-					-0-
01	5921	X	5753	-0-	-168	-0-	57	1	5696	2	Y	-0-					-0-
02	5376	X	4758	-0-	-618	-0-	47	1	4711	2	Y	-0-					-0-
03	6200	X	5252	-0-	-948	-0-	52	1	5200	2	Y	-0-					-0-
04	6000	X	4618	-0-	-1382	-0-	46	1	4572	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	31	1	3059	2	Y	-0-					24
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	31	1	3105	2	Y	-0-					24
01	3441	X	3103	-0-	-338	-0-	31	1	3072	2	Y	-0-					24
02	3108	X	2393	-0-	-715	-0-	24	1	2369	2	Y	-0-					24
03	3441	X	2854	-0-	-587	-0-	28	1	2826	2	Y	-0-					24
04	3090	X	2932	-0-	-158	-0-	29	1	2903	2	Y	-0-					24

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

11	4980	X	4725	-0-	-255	-0-	47	1	4678	2	Y	-0-					18
12	5146	X	4823	-0-	-323	-0-	48	1	4775	2	Y	-0-					18
01	5146	X	4879	-0-	-267	-0-	48	1	4831	2	Y	-0-					18
02	4648	X	4459	-0-	-189	-0-	44	1	4415	2	Y	-0-					18
03	4991	X	4835	-0-	-156	-0-	48	1	4787	2	Y	-0-					18
04	4740	X	4462	-0-	-278	-0-	44	1	4418	2	Y	-0-					18

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

11	4470	X	4003	-0-	-467	-0-	40	1	3963	2	Y	-0-					4
12	4557	X	4265	-0-	-292	-0-	42	1	4223	2	Y	-0-					4
01	4557	X	4222	-0-	-335	-0-	42	1	4180	2	Y	-0-					4
02	4116	X	3760	-0-	-356	-0-	37	1	3723	2	Y	-0-					4
03	4464	X	4163	-0-	-301	-0-	41	1	4122	2	Y	-0-					4
*04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	42	1	4233	2	Y	-0-					4

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	9	1	898	2	Y	-0-					13
12	1023	N	903	-0-	-120	-0-	9	1	894	2	Y	-0-					13
01	961	N	891	-0-	-70	-0-	9	1	882	2	Y	-0-					13
02	840	N	792	-0-	-48	-0-	8	1	784	2	Y	-0-					13
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	9	1	939	2	Y	-0-					13
04	870	N	848	-0-	-22	-0-	8	1	840	2	Y	-0-					13

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

11	10890	X	10498	-0-	-392	-0-	104	1	10394	2	Y	-0-					22
12	11160	X	10238	-0-	-922	-0-	101	1	10137	2	Y	-0-					22
01	11160	X	10606	-0-	-554	-0-	105	1	10501	2	Y	-0-					22
02	10080	X	9128	-0-	-952	-0-	90	1	9038	2	Y	-0-					22
03	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	117	1	11727	2	Y	-0-					22
04	10500	X	9779	-0-	-721	-0-	97	1	9682	2	Y	-0-					22

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

11	5580	X	5391	-0-	-189	-0-	53	1	5338	2	Y	-0-					-0-
12	5797	X	5564	-0-	-233	-0-	55	1	5509	2	Y	-0-					-0-
01	5797	X	5442	-0-	-355	-0-	54	1	5388	2	Y	-0-					-0-
02	5236	X	5006	-0-	-230	-0-	50	1	4956	2	Y	-0-					-0-
03	5766	X	5442	-0-	-324	-0-	54	1	5388	2	Y	-0-					-0-
04	5400	X	5288	-0-	-112	-0-	52	1	5236	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

11	510	N	285	-0-	-225	-0-	3	1	282	2	N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	2	1	150	2	N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	3	1	307	2	N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	6	1	592	2	N	-0-					-0-
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	64	1	6438	2	Y	-0-			85
12	6665	X	6248	-0-	-417	-0-	62	1	6186	2	Y	-0-			85
01	6665	X	5933	-0-	-732	-0-	59	1	5874	2	Y	-0-			85
02	8456	X	4931	-0-	-3525	-0-	49	1	4882	2	Y	-0-			85
03	8246	X	3454	-0-	-4792	-0-	34	1	3420	2	Y	-0-			85
04	6510	X	5394	-0-	-1116	-0-	53	1	5341	2	Y	-0-			85

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

11	9990	X	9405	-0-	-585	-0-	93	1	9312	2	N	-0-			-0-
12	10013	X	9428	-0-	-585	-0-	93	1	9335	2	N	-0-			-0-
01	10168	X	9184	-0-	-984	-0-	91	1	9093	2	N	-0-			-0-
02	9184	X	7620	-0-	-1564	-0-	75	1	7545	2	N	-0-			-0-
03	10168	X	9131	-0-	-1037	-0-	90	1	9041	2	N	-0-			-0-
04	9420	X	7590	-0-	-1830	-0-	75	1	7515	2	N	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

11	3900	X	3237	-0-	-663	-0-	32	1	3205	2	Y	-0-			13
12	4030	X	3547	-0-	-483	-0-	35	1	3512	2	Y	-0-			13
01	3937	X	3538	-0-	-399	-0-	35	1	3503	2	Y	-0-			13
02	3556	X	3028	-0-	-528	-0-	30	1	2998	2	Y	-0-			13
03	3565	X	3413	-0-	-152	-0-	34	1	3379	2	Y	-0-			13
*04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	35	1	3530	2	Y	-0-			13

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	48	1	4797	2	Y	-0-			-0-
12	5146	X	4732	-0-	-414	-0-	47	1	4685	2	Y	-0-			-0-
01	5177	X	4740	-0-	-437	-0-	47	1	4693	2	Y	-0-			-0-
02	4676	X	3871	-0-	-805	-0-	38	1	3833	2	Y	-0-			-0-
03	5177	X	4529	-0-	-648	-0-	45	1	4484	2	Y	-0-			-0-
04	4860	X	4658	-0-	-202	-0-	46	1	4612	2	Y	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	34	1	3411	2	Y	-0-			-0-
12	3534	X	3398	-0-	-136	-0-	34	1	3364	2	Y	-0-			-0-
01	3534	X	3434	-0-	-100	-0-	34	1	3400	2	Y	-0-			-0-
02	3220	X	3121	-0-	-99	-0-	31	1	3090	2	Y	-0-			-0-
03	3565	X	2658	-0-	-907	-0-	26	1	2632	2	Y	-0-			-0-
04	3450	X	2746	-0-	-704	-0-	27	1	2719	2	Y	-0-			-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

11	8760	X	8186	-0-	-574	-0-	81	1	8105	2	N	-0-			20
12	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	88	1	8806	2	N	-0-			20
01	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	89	1	8922	2	N	-0-			20
02	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	81	1	8066	2	N	-0-			20
03	8711	X	8690	-0-	-21	-0-	86	1	8604	2	N	-0-			20
04	8430	X	7671	-0-	-759	-0-	76	1	7595	2	N	-0-			20

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

11	11550	X	10413	-0-	-1137	-0-	103	1	10310	2	Y	-0-			2
12	11687	X	10393	-0-	-1294	-0-	103	1	10290	2	Y	-0-			2
01	10137	X	8838	-0-	-1299	-0-	88	1	8750	2	Y	-0-			2
02	9716	X	9389	-0-	-327	-0-	93	1	9296	2	Y	-0-			2
03	10757	X	8625	-0-	-2132	-0-	85	1	8540	2	Y	-0-			2
04	10410	X	9849	-0-	-561	-0-	98	1	9751	2	Y	-0-			2

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240 X	3129	-0-	-111	-0-	31	1	3098	2	Y	-0-					3
12	3410 X	3292	-0-	-118	-0-	33	1	3259	2	Y	-0-					3
01	3410 X	3259	-0-	-151	-0-	32	1	3227	2	Y	-0-					3
02	3080 X	2893	-0-	-187	-0-	29	1	2864	2	Y	-0-					3
03	3286 X	3226	-0-	-60	-0-	32	1	3194	2	Y	-0-					3
*04	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	32	1	3173	2	Y	-0-					3

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

11	3030 X	2681	-0-	-349	-0-	27	1	2654	2	Y	-0-					-0-
12	3131 X	3016	-0-	-115	-0-	30	1	2986	2	Y	-0-					-0-
01	2635 X	2291	-0-	-344	-0-	23	1	2268	2	Y	-0-					-0-
02	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	29	1	2900	2	Y	-0-					-0-
03	3007 X	2518	-0-	-489	-0-	25	1	2493	2	Y	-0-					-0-
04	2910 X	1958	-0-	-952	-0-	19	1	1939	2	Y	-0-					-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

11	4320 X	3203	-0-	-1117	-0-	32	1	3171	2	Y	-0-					-0-
12	4464 X	4314	-0-	-150	-0-	43	1	4271	2	Y	-0-					-0-
01	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	46	1	4612	2	Y	-0-					-0-
02	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	41	1	4069	2	Y	-0-					-0-
03	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	43	1	4326	2	Y	-0-					-0-
04	4320 X	4225	-0-	-95	-0-	42	1	4183	2	Y	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

11	3090 X	2293	-0-	-797	-0-	23	1	2270	2	Y	-0-					15
12	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	30	1	3038	2	Y	-0-					15
01	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	29	1	2927	2	Y	-0-					15
02	2352 X	1749	-0-	-603	-0-	17	1	1732	2	Y	-0-					15
03	3069 X	2392	-0-	-677	-0-	24	1	2368	2	Y	-0-					15
*04	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	30	1	2966	2	Y	-0-					15

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

11	7980 X	7231	-0-	-749	-0-	72	1	7159	2	N	-0-					-0-
12	8184 X	7685	-0-	-499	-0-	76	1	7609	2	N	-0-					-0-
01	8184 X	8025	-0-	-159	-0-	79	1	7946	2	N	-0-					-0-
02	7392 X	7303	-0-	-89	-0-	72	1	7231	2	N	-0-					-0-
03	7688 X	7599	-0-	-89	-0-	75	1	7524	2	N	-0-					-0-
04	7770 X	7650	-0-	-120	-0-	76	1	7574	2	N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

11	15771 X	15771	-0-	-0-	-0-	156	1	15615	2	N	-0-					-0-
12	15841 X	14276	-0-	-1565	-0-	141	1	14135	2	N	-0-					-0-
01	15717 X	13780	-0-	-1937	-0-	136	1	13644	2	N	-0-					-0-
02	14728 X	12283	-0-	-2445	-0-	122	1	12161	2	N	-0-					-0-
03	16306 X	13312	-0-	-2994	-0-	132	1	13180	2	N	-0-					-0-
04	15780 X	12591	-0-	-3189	-0-	125	1	12466	2	N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

11	13110 X	9218	-0-	-3892	-0-	91	1	9127	2	N	-0-					32
12	12028 X	10403	-0-	-1625	-0-	103	1	10300	2	N	-0-					32
01	12028 X	9921	-0-	-2107	-0-	98	1	9823	2	N	-0-					32
02	8596 X	6154	-0-	-2442	-0-	61	1	6093	2	N	-0-					32
03	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	103	1	10318	2	N	-0-					32
*04	11931 X	11931	-0-	-0-	-0-	118	1	11813	2	N	-0-					32

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	8007	-0-	-1323	-0-	96	1	7911	3	N	-0-					15
12	9796	X	9633	-0-	-163	-0-	102	1	8897	2	N	-0-					15
							634	3									
01	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					15
02	8848	X	8532	-0-	-316	-0-	90	1	7895	2	N	-0-					15
							547	3									
03	9641	X	8875	-0-	-766	-0-	89	1	8786	2	N	-0-					15
04	9330	X	8486	-0-	-844	-0-	91	1	9094	2	N	-0-					15
							699	3									

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

11	5580	X	1695	-0-	-3885	-0-	17	1	1678	2	N	-0-					7
12	5332	X	3054	-0-	-2278	-0-	30	1	3024	2	N	-0-					7
01	5332	X	3594	-0-	-1738	-0-	36	1	3558	2	N	-0-					7
02	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	35	1	3478	2	N	-0-					7
03	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	46	1	4587	2	N	-0-					7
*04	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	48	1	4769	2	N	-0-					7

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

11	17520	X	15778	-0-	-1742	-0-	156	1	15622	2	N	-0-					15
12	17267	X	16070	-0-	-1197	-0-	159	1	15911	2	N	-0-					15
01	17267	X	15672	-0-	-1595	-0-	155	1	15517	2	N	-0-					15
02	14728	X	14014	-0-	-714	-0-	139	1	13875	2	N	-0-					15
03	16306	X	15222	-0-	-1084	-0-	151	1	15071	2	N	-0-					15
04	15780	X	14816	-0-	-964	-0-	147	1	14669	2	N	-0-					15

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

11	16560	X	14201	-0-	-2359	-0-	141	1	14060	2	N	-0-					-0-
12	17112	X	15354	-0-	-1758	-0-	152	1	15202	2	N	-0-					-0-
01	15562	X	15180	-0-	-382	-0-	150	1	15030	2	N	-0-					-0-
02	14028	X	13403	-0-	-625	-0-	133	1	13270	2	N	-0-					-0-
03	15345	X	14834	-0-	-511	-0-	147	1	14687	2	N	-0-					-0-
04	14850	X	14398	-0-	-452	-0-	143	1	14255	2	N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

11	5220	X	4748	-0-	-472	-0-	47	1	4701	2	Y	-0-					-0-
12	5394	X	4859	-0-	-535	-0-	48	1	4811	2	Y	-0-					-0-
01	5239	X	4871	-0-	-368	-0-	48	1	4823	2	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4359	-0-	-233	-0-	43	1	4316	2	Y	-0-					-0-
03	5084	X	4535	-0-	-549	-0-	45	1	4490	2	Y	-0-					-0-
*04	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	48	1	4787	2	Y	-0-					-0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

11	600	N	359	-0-	-241	-0-	4	1	355	2	N	-0-					28
12	620	N	338	-0-	-282	-0-	3	1	335	2	N	-0-					28
01	558	N	392	-0-	-166	-0-	4	1	387	2	N	1	1	8			28
							1	9									
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	14	1	1365	2	N	1	1	8			28
							1	9									
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	10	1	956	2	N	-0-					28
*04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	19	1	1938	2	N	-0-					28

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

11	12210	X	9822	-0-	-2388	-0-	97	1	9725	2	N	-0-					6
12	12586	X	12526	-0-	-60	-0-	124	1	12402	2	N	-0-					6
01	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	161	1	16084	2	N	1					7
							1	9									
02	15288	X	13418	-0-	-1870	-0-	133	1	13285	2	N	-0-					7
03	16926	X	13188	-0-	-3738	-0-	131	1	13057	2	N	-0-					7
04	15720	X	12241	-0-	-3479	-0-	121	1	12120	2	N	-0-					7

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

11	4680	X	4190	-0-	-490	-0-	41	1	4149	2	N	-0-					8
12	4836	X	4261	-0-	-575	-0-	42	1	4219	2	N	-0-					8
01	4650	X	3928	-0-	-722	-0-	39	1	3889	2	N	-0-					8
02	4032	X	3650	-0-	-382	-0-	36	1	3614	2	N	-0-					8
03	4464	X	3870	-0-	-594	-0-	38	1	3832	2	N	-0-					8
04	4200	X	2674	-0-	-1526	-0-	26	1	2648	2	N	-0-					8

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

11	8130	X	7028	-0-	-1102	-0-	70	1	6958	2	N	-0-					5
12	8122	X	7830	-0-	-292	-0-	78	1	7752	2	N	-0-					5
01	8122	X	7421	-0-	-701	-0-	73	1	7348	2	N	-0-					5
02	7336	X	5625	-0-	-1711	-0-	56	1	5569	2	N	-0-					5
03	7843	X	7491	-0-	-352	-0-	74	1	7417	2	N	-0-					5
04	7590	X	7562	-0-	-28	-0-	75	1	7487	2	N	-0-					5

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

11	14280	X	12267	-0-	-2013	-0-	121	1	12146	2	N	-0-					11
12	14477	X	13986	-0-	-491	-0-	138	1	13848	2	N	-0-					11
01	13826	X	13167	-0-	-659	-0-	130	1	13037	2	N	-0-					11
02	11984	X	10883	-0-	-1101	-0-	108	1	10775	2	N	-0-					11
03	13981	X	11807	-0-	-2174	-0-	117	1	11690	2	N	-0-					11
04	13530	X	10369	-0-	-3161	-0-	103	1	10266	2	N	-0-					11

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

11	10350	X	9738	-0-	-612	-0-	96	1	9642	2	N	-0-					-0-
12	10695	X	9860	-0-	-835	-0-	98	1	9762	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	9724	-0-	-847	-0-	96	1	9628	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	8404	-0-	-836	-0-	83	1	8321	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	6849	-0-	-3381	-0-	68	1	6781	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	3448	-0-	-6302	-0-	34	1	3414	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6522	-0-	-438	-0-	65	1	6457	2	N	-0-					13
12	7192	X	6444	-0-	-748	-0-	64	1	6380	2	N	-0-					13
01	6913	X	6643	-0-	-270	-0-	66	1	6577	2	N	-0-					13
02	6160	X	5591	-0-	-569	-0-	55	1	5536	2	N	-0-					13
03	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	70	1	6980	2	N	-0-					13
04	6510	X	6198	-0-	-312	-0-	61	1	6137	2	N	-0-					13

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

11	300	N	296	-0-	-4	-0-	3	1	293	2	N	-0-					61
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	4	1	438	2	N	-0-					61
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	3	1	258	2	N	-0-					61
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	4	1	376	2	N	-0-					61
03	434	N	228	-0-	-206	-0-	2	1	226	2	N	-0-					61
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	3	1	257	2	N	-0-					61

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

11	14190	X	13221	-0-	-969	-0-	131	1	13090	2	N	-0-					-0-
12	14570	X	13652	-0-	-918	-0-	135	1	13517	2	N	-0-					-0-
01	14539	X	13611	-0-	-928	-0-	135	1	13476	2	N	-0-					-0-
02	12852	X	12259	-0-	-593	-0-	121	1	12138	2	N	-0-					-0-
03	13857	X	13401	-0-	-456	-0-	133	1	13268	2	N	-0-					-0-
*04	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	134	1	13406	2	N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

11	13200	X	12187	-0-	-1013	-0-	121	1	12066	2	N	-0-					-0-
12	13578	X	12540	-0-	-1038	-0-	124	1	12416	2	N	-0-					-0-
01	13206	X	12376	-0-	-830	-0-	123	1	12253	2	N	-0-					-0-
02	11648	X	11169	-0-	-479	-0-	111	1	11058	2	N	-0-					-0-
03	12617	X	12193	-0-	-424	-0-	121	1	12072	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	11477	-0-	-703	-0-	114	1	11363	2	N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

11	5910	X	28	-0-	-5882	-0-	28	2			N	-0-					6
12	5797	X	3	-0-	-5794	-0-	3	2			N	-0-					6
01	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	52	1	5203	2	N	-0-					6
02	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	73	1	7295	2	N	-0-					6
03	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	77	1	7699	2	N	-0-					6
*04	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	69	1	6906	2	N	-0-					6

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

11	5760	X	5659	-0-	-101	-0-	56	1	5603	2	N	-0-					24
12	5890	X	5619	-0-	-271	-0-	56	1	5563	2	N	-0-					24
01	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	57	1	5686	2	N	-0-					24
02	5292	X	5064	-0-	-228	-0-	50	1	5014	2	N	-0-					24
03	5859	X	5154	-0-	-705	-0-	51	1	5103	2	N	-0-					24
04	5670	X	5232	-0-	-438	-0-	52	1	5180	2	N	-0-					24

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

11	4380	X	3878	-0-	-502	-0-	38	1	3840	2	N	-0-					10
12	4278	X	3668	-0-	-610	-0-	36	1	3632	2	N	-0-					10
01	4216	X	2974	-0-	-1242	-0-	29	1	2945	2	N	-0-					10
02	3808	X	1601	-0-	-2207	-0-	16	1	1585	2	N	-0-					10
03	4154	X	3749	-0-	-405	-0-	37	1	3712	2	N	-0-					10
04	3870	X	3496	-0-	-374	-0-	35	1	3461	2	N	-0-					10

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11130	X	10468	-0-	-662	-0-	104	1	10364	2	N	-0-			-0-
12	11284	X	10924	-0-	-360	-0-	108	1	10816	2	N	-0-			-0-
01	11191	X	10974	-0-	-217	-0-	109	1	10865	2	N	-0-			-0-
02	10108	X	9975	-0-	-133	-0-	99	1	9876	2	N	-0-			-0-
03	11129	X	10746	-0-	-383	-0-	106	1	10640	2	N	-0-			-0-
04	10620	X	10356	-0-	-264	-0-	103	1	10253	2	N	-0-			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

11	11730	X	10021	-0-	-1709	-0-	99	1	9922	2	N	-0-			5
12	11749	X	9662	-0-	-2087	-0-	96	1	9566	2	N	-0-			5
01	11749	X	8740	-0-	-3009	-0-	87	1	8653	2	N	-0-			5
02	10080	X	5673	-0-	-4407	-0-	56	1	5617	2	N	-0-			5
03	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	111	1	11074	2	N	-0-			5
04	10020	X	9991	-0-	-29	-0-	99	1	9892	2	N	-0-			5

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

11	11490	X	8796	-0-	-2694	-0-	87	1	8709	2	N	-0-			-0-
12	11687	X	9223	-0-	-2464	-0-	91	1	9132	2	N	-0-			-0-
01	9610	X	9257	-0-	-353	-0-	92	1	9165	2	N	-0-			-0-
02	8596	X	8293	-0-	-303	-0-	82	1	8211	2	N	-0-			-0-
03	9486	X	8993	-0-	-493	-0-	89	1	8904	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	8871	-0-	-99	-0-	88	1	8783	2	N	-0-			-0-

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

11	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	120	1	11954	2	Y	-0-			-0-
12	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	105	1	10488	2	Y	-0-			-0-
01	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	96	1	9579	2	Y	-0-			-0-
02	11256	X	8304	-0-	-2952	-0-	82	1	8222	2	Y	-0-			-0-
03	12462	X	8797	-0-	-3665	-0-	87	1	8710	2	Y	-0-			-0-
04	12060	X	8595	-0-	-3465	-0-	85	1	8510	2	Y	-0-			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KEECHI CREEK WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179

11	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	119	1	6833	2	N	-0-			-0-
12	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	120	1	6963	2	N	-0-			-0-
01	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	120	1	6902	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
02	8960	X	6660	-0-	-2300	-0-	722	1	5938	2	N	-0-			-0-
03	7843	X	4414	-0-	-3429	-0-	597	1	3817	2	N	-0-			-0-
*04	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	776	1	6362	2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2057	-0-	-1573	-0-	35	1	2022	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	1626	-0-	-1784	-0-	28	1	1598	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	1971	-0-	-478	-0-	34	1	1937	2	N	-0-					-0-
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	314	1	2583	2	N	-0-					-0-
03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	550	1	3511	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	3000	N	3067	-0-	67	67	334	1	2733	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

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
JAF WELL #: 1 RRCID -> 250790 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676

11	15810	X	14093	-0-	-1717	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	12721	-0-	-3616	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
01	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	16659	2			N	-0-					-0-
02	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
03	16230	X	16230	-0-	-0-	-0-	16230	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	NO RPT	-0-	-16110	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	113	1	3758	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3913	-0-	-24	-0-	114	1	3799	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	2944	-0-	-993	-0-	86	1	2858	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3342	-0-	-18	-0-	97	1	3245	2	N	-0-					-0-
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	114	1	3785	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3410	-0-	-190	-0-	99	1	3311	2	N	-0-					-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
*04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

11	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	41	1	1378	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	43	1	1449	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	42	1	1416	2	N	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	40	1	1318	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	42	1	1395	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1210	-0-	-200	-0-	35	1	1175	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 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
11	2610	N	1543	-0-	-1067	-0-	45	1	1498	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1571	-0-	-506	-0-	46	1	1525	2	N	-0-					-0-
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	59	1	1963	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	591	-0-	-837	-0-	17	1	574	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	225	-0-	-1356	-0-	7	1	218	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	2	-0-	-1948	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

11	960	N	882	-0-	-78	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	992	N	864	-0-	-128	-0-	864	2			N	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
03	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	900	N	822	-0-	-78	-0-	822	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	57	1	1886	2	N	-0-					-0-
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	53	1	1779	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1442	-0-	-449	-0-	42	1	1400	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1294	-0-	-190	-0-	38	1	1256	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	41	1	1368	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1163	-0-	-247	-0-	34	1	1129	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-

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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

11	133219	X	35541	-0-	-97678	-0-	35466	2	75	9	N	68					223
12	42904	X	34326	-0-	-8578	-0-	34316	2	10	9	N	9					232
01	42904	X	33541	-0-	-9363	-0-	33439	2	102	9	N	93	193	1			132
02	34020	X	30469	-0-	-3551	-0-	30385	2	84	9	N	76					208
03	37665	X	35421	-0-	-2244	-0-	35407	2	14	9	N	13	113	1			108
04	35550	X	33082	-0-	-2468	-0-	32968	2	114	9	N	104	155	1			57

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
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
11	15180	X	9772	-0-	-5408	-0-	9746	2	26	9	N	24					118
12	14415	X	11867	-0-	-2548	-0-	11823	2	44	9	N	40					158
01	13485	X	11018	-0-	-2467	-0-	10975	2	43	9	N	39	137	1			60
02	9128	X	6465	-0-	-2663	-0-	6448	2	17	9	N	15					75
03	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	12238	2	31	9	N	28					103
04	11490	X	10157	-0-	-1333	-0-	10003	2	154	9	N	140	101	1			142

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	37228	X	37228	-0-	-0-	-0-	37228	3			N	-0-					-0-
12	40376	X	40376	-0-	-0-	-0-	40376	3			N	-0-					-0-
01	51786	X	51786	-0-	-0-	-0-	51786	3			N	-0-					-0-
02	31373	X	31373	-0-	-0-	-0-	31373	3			N	-0-					-0-
03	34575	X	34575	-0-	-0-	-0-	34575	3			N	-0-					-0-
*04	32395	X	32395	-0-	-0-	-0-	32395	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

11	2010	N	1480	-0-	-530	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
01	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1821	-0-	-473	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	1724	-0-	-706	-0-	1724	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3		N	-0-			-0-
12	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3		N	-0-			-0-
01	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3		N	-0-			-0-
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3		N	-0-			-0-
03	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3		N	-0-			-0-
04	1260 N	1209	-0-	-51	-0-	1209	3		N	-0-			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

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-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6330	X	6308	-0-	-22	-0-	911	1	5243	2	N	140	148	1			167
							154	9									
12	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	1045	1	5362	2	N	437	184	1			420
							481	9									
01	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	2452	1	5386	2	N	45					465
							50	9									
02	DLQ G-10		6573	-0-	6573	6573	1689	1	4856	2	N	25	183	1			307
							28	9									
03	DLQ G-10		5694	-0-	5694	12267	391	1	5261	2	N	38	185	1			160
							42	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12267					N	NO RPT					160

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	102	1	27	2	N	42					102
							46	9									
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	74	1	1570	2	N	30					132
							33	9									
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	95	1	1770	2	N	65	115	1			82
							72	9									
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	98	1	1787	2	N	77	86	1			73
							85	9									
*03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	102	1	2125	2	N	69					142
							76	9									
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					142

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5001	2	18	9	N	16					100
12	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4694	2	15	9	N	14					114
01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4164	2	17	9	N	15	92	1			37
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3737	2	17	9	N	15					52
*03	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4444	2	30	9	N	27					79
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					79

ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	98	1	2165	2	N	72					100
							79	9									
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	109	1	1853	2	N	79					179
							87	9									
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	109	1	1752	2	N	81	183	1			77
							89	9									
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	98	1	1432	2	N	51	95	1			33
							56	9									
*03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	109	1	1703	2	N	74					107
							81	9									
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					107

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					135
*03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					135
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

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
11	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8272	2	206	9	N	187	201	1			75
12	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8245	2	197	9	N	179	181	1			73
01	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8177	2	232	9	N	211	184	1			100
02	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7259	2	198	9	N	180	186	1			94
*03	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7147	1	176	9	N	160	191	1			63
04	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					63

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	720	2	9	9	N	8					105
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1022	2	26	9	N	24					129
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1845	2	33	9	N	30					159
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1154	2	11	9	N	10					169
*03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1373	2	45	9	N	41	111	1			99
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					99

ELM FLAT (WOODBINE) 28590 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 272073 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3590 - 3594

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SMITH, SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 102004 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561

11	3000	N	5035	-0-	2035	6739	60	1	4975	3	N	-0-					-0-
12	11248	X	4509	-0-	-6739	-0-	62	1	4447	3	N	-0-					-0-
01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	58	1	4130	3	N	-0-					-0-
02	2744	X	2441	-0-	-303	-0-	52	1	2389	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	1146	-0-	-1892	-0-	36	1	1110	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	651	-0-	-2289	-0-	60	1	591	3	N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	32	1	1331	3	N	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	18	1	700	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	30	1	1374	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1018	-0-	-242	-0-	20	1	998	3	N	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	20	1	1185	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	26	1	1217	3	N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	7200 X	3624	-0-	-3576	-0-	60	1	3564	3	N	-0-			-0-
12	7440 X	3518	-0-	-3922	-0-	62	1	3456	3	N	-0-			-0-
01	7440 X	5786	-0-	-1654	-0-	62	1	5724	3	N	-0-			-0-
02	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	52	1	6153	3	N	-0-			-0-
03	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	62	1	6714	3	N	-0-			-0-
*04	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	60	1	6505	3	N	-0-			-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

11	6150 X	5735	-0-	-415	-0-	60	1	5675	3	N	-0-			-0-
12	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	62	1	5942	3	N	-0-			-0-
01	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	62	1	6097	3	N	-0-			-0-
02	5348 X	5296	-0-	-52	-0-	56	1	5240	3	N	-0-			-0-
03	6014 X	5293	-0-	-721	-0-	62	1	5231	3	N	-0-			-0-
04	5970 X	5264	-0-	-706	-0-	60	1	5204	3	N	-0-			-0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

11	5070 X	4390	-0-	-680	-0-	62	1	4328	3	N	-0-			-0-
12	5239 X	4516	-0-	-723	-0-	62	1	4454	3	N	-0-			-0-
01	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	62	1	4639	3	N	-0-			-0-
02	4172 X	3332	-0-	-840	-0-	46	1	3286	3	N	-0-			-0-
03	4557 X	2897	-0-	-1660	-0-	36	1	2861	3	N	-0-			-0-
04	4560 X	4190	-0-	-370	-0-	60	1	4130	3	N	-0-			-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SMITH, BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878

11	2130 N	2081	-0-	-49	-0-	2081	2			N	-0-			-0-
12	2201 N	2146	-0-	-55	-0-	2146	2			N	-0-			-0-
01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-			-0-
02	1932 N	1825	-0-	-107	-0-	1825	2			N	-0-			-0-
03	2139 N	1578	-0-	-561	-0-	1578	2			N	-0-			-0-
04	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
JONES, A. G., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070937 COMPL. DATE 04/06/1974 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	16093 X	16093	-0-	-0-	-0-	16093	3			N	-0-			-0-
12	15503 X	15503	-0-	-0-	-0-	15503	3			N	-0-			-0-
01	14099 X	14099	-0-	-0-	-0-	14099	3			N	-0-			-0-
02	12594 X	12594	-0-	-0-	-0-	12594	3			N	-0-			-0-
03	12741 X	12662	-0-	-79	-0-	12662	3			N	-0-			-0-
*04	15300 X	15300	-0-	-0-	-0-	15300	3			N	-0-			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
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
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1469	-0-	-174	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1364	-0-	-176	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	323	-0-	-1177	-0-	323	3			N	-0-					-0-

JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

11	22680	X	21762	-0-	-918	-0-	21762	3			N	-0-					-0-
12	23436	X	21559	-0-	-1877	-0-	21559	3			N	-0-					-0-
01	23436	X	21120	-0-	-2316	-0-	21120	3			N	-0-					-0-
02	20832	X	17970	-0-	-2862	-0-	17970	3			N	-0-					-0-
03	22475	X	20087	-0-	-2388	-0-	20087	3			N	-0-					-0-
04	21750	X	20935	-0-	-815	-0-	20935	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

11	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	12824	3			N	-0-					-0-
12	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	13039	3			N	-0-					-0-
01	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	12567	3			N	-0-					-0-
02	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11544	3			N	-0-					-0-
03	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	12946	3			N	-0-					-0-
*04	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	3			N	-0-					-0-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

11	2955	N	2097	-0-	-858	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3827	-0-	727	727	3827	3			N	-0-					-0-
02	2284	N	1557	-0-	-727	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1853	-0-	-596	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	2150	-0-	-220	-0-	2150	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

11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
02	980	N	905	-0-	-75	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	972	-0-	-138	-0-	972	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC //CONT.// 871107
BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	64	1	1406	2	Y	-0-			-0-
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	60	1	1285	2	Y	-0-			-0-
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	78	1	1650	2	Y	-0-			-0-
02	1120 N	711	-0-	-409	-0-	33	1	678	2	Y	-0-			-0-
03	1240 N	578	-0-	-662	-0-	27	1	551	2	Y	-0-			-0-
04	1200 N	518	-0-	-682	-0-	24	1	494	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

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	2	N	-0-			-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	539	2	N	-0-			-0-
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	554	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	502	-0-	502	502	23	1	479	2	N	-0-			-0-
03	944 N	442	-0-	-502	-0-	21	1	421	2	N	-0-			-0-
04	540 N	405	-0-	-135	-0-	19	1	386	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

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-

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
11	1170	N	1070	-0-	-100	-0-	47	1	1023	2	Y	-0-					32
12	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	55	1	1188	2	Y	5					37
							6	9									
01	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	50	1	1065	2	Y	-0-					37
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	59	1	1216	2	Y	3					40
							3	9									
03	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	50	1	1025	2	Y	2					42
							2	9									
04	1080	N	779	-0-	-301	-0-	36	1	743	2	Y	-0-					42

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	23	1	530	2	N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	518	2	N	-0-					-0-
01	651	N	543	-0-	-108	-0-	23	1	520	2	N	-0-					-0-
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	21	1	462	2	N	-0-					-0-
*03	527	N	520	-0-	-7	-0-	23	1	497	2	N	-0-					-0-
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	23	1	476	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

11	3150	X	3064	-0-	-86	-0-	129	1	2935	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3136	-0-	-119	-0-	133	1	3003	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3059	-0-	-289	-0-	131	1	2928	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2691	-0-	2691	2691	119	1	2572	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	2874	-0-	2874	5565	129	1	2745	2	N	-0-					-0-
*04	8332	X	2767	-0-	-5565	-0-	125	1	2642	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

11	3600	X	2715	-0-	-885	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	3023	-0-	-46	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2239	-0-	-533	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2711	-0-	-1009	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3597	-0-	-3	-0-	3597	2			N	-0-					-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
11	1890	N	1410	-0-	-480	-0-	86	1	1324	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1189	-0-	-609	-0-	77	1	1112	2	Y	-0-					-0-
01	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	171	1	2573	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	102	1	1578	2	Y	-0-					-0-
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	118	1	1720	2	Y	-0-					-0-
*04	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	160	1	2366	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	7489	-0-	-2141	-0-	267	1	7170	2	Y	47					47
							52	9									
12	9951	X	6988	-0-	-2963	-0-	259	1	6704	2	Y	23	41	1			29
							25	9									
01	7812	X	1511	-0-	-6301	-0-	59	1	1452	2	Y	-0-					29
02	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	612	1	15178	2	Y	106	135	1			-0-
							117	9									
03	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	558	1	13836	2	Y	75	72	1			3
							83	9									
*04	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	554	1	13530	2	Y	65	68	1			-0-
							72	9									

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	776	1	11913	2	Y	20					87
							22	9									
12	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	866	1	12494	2	Y	-0-					87
01	7874	X	7496	-0-	-378	-0-	467	1	7029	2	Y	-0-	78	1			9
02	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	369	1	5738	2	Y	-0-					9
03	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	466	1	6789	2	Y	-0-					9
*04	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	565	1	8365	2	Y	-0-	8	1			1

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4387	-0-	-653	-0-	268	1	4119	2	Y	-0-					-0-
12	5208	X	3993	-0-	-1215	-0-	259	1	3734	2	Y	-0-					-0-
01	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	382	1	5747	2	Y	-0-					-0-
02	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	321	1	4988	2	Y	-0-					-0-
03	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	424	1	6178	2	Y	-0-					-0-
*04	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	356	1	5273	2	Y	-0-					-0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	3901	-0-	-2309	-0-	140	1	3761	2	Y	-0-					51
12	6417	X	3793	-0-	-2624	-0-	141	1	3652	2	Y	-0-					51
01	6417	X	4489	-0-	-1928	-0-	174	1	4309	2	Y	5					56
							6	9									
02	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	71	1	1771	2	Y	-0-					56
03	4278	X	1046	-0-	-3232	-0-	41	1	1005	2	Y	-0-					56
04	4350	X	230	-0-	-4120	-0-	9	1	220	2	Y	1					57
							1	9									

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
11	210	N	46	-0-	-164	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					4
12	186	N	44	-0-	-142	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					4
01	186	N	76	-0-	-110	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					4
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					4
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					4
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					4

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	409	1	10976	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	12586	X	4236	-0-	-8350	-0-	157	1	4062	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
01	12586	X	120	-0-	-12466	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	172	X	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
03	4898	X	295	-0-	-4603	-0-	11	1	284	2	Y	-0-					-0-
04	4740	X	443	-0-	-4297	-0-	17	1	426	2	Y	-0-					-0-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14784 PERF.14490 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	441	-0-	-3879	-0-	16	1	425	2	Y	-0-					29
12	1519	X	223	-0-	-1296	-0-	8	1	215	2	Y	-0-					29
01	1519	X	639	-0-	-880	-0-	25	1	613	2	Y	1					30
							1	9									
02	159	X	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	Y	-0-					30
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	2	Y	-0-					30
04	630	N	279	-0-	-351	-0-	11	1	267	2	Y	1					31
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16333	X	16333	-0-	-0-	-0-	586	1	15747	2	Y	-0-					-0-
12	17205	X	10826	-0-	-6379	-0-	402	1	10424	2	Y	-0-					-0-
01	17205	X	9531	-0-	-7674	-0-	371	1	9160	2	Y	-0-					-0-
02	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	284	1	7041	2	Y	-0-					-0-
03	11470	X	299	-0-	-11171	-0-	12	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	11100	X	118	-0-	-10982	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2458	-0-	-1202	-0-	88	1	2370	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	1646	-0-	-2136	-0-	61	1	1585	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	1423	-0-	-2359	-0-	55	1	1368	2	Y	-0-					-0-
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	112	1	2787	2	Y	-0-					-0-
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	126	1	3118	2	Y	-0-					-0-
*04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	136	1	3313	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF.14456 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	90	-0-	-7290	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
12	2511	X	83	-0-	-2428	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					-0-
01	558	X	107	-0-	-451	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
02	33	X	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12240	X	11224	-0-	-1016	-0-	403	1	10821	2	Y	-0-					-0-
12	12648	X	10450	-0-	-2198	-0-	388	1	10062	2	Y	-0-					-0-
01	12648	X	8676	-0-	-3972	-0-	338	1	8338	2	Y	-0-					-0-
02	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	444	1	11020	2	Y	-0-					-0-
03	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	585	1	14509	2	Y	-0-					-0-
*04	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	544	1	13293	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	486	1	7463	2	Y	-0-					-0-
12	5766	X	4149	-0-	-1617	-0-	269	1	3880	2	Y	-0-					-0-
01	5766	X	5662	-0-	-104	-0-	353	1	5309	2	Y	-0-					-0-
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	208	1	3229	2	Y	-0-					-0-
03	7781	X	2334	-0-	-5447	-0-	150	1	2184	2	Y	-0-					-0-
04	7530	X	2546	-0-	-4984	-0-	161	1	2385	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

11	1800	X	388	-0-	-1412	-0-	14	1	374	2	Y	-0-					-0-
12	558	X	195	-0-	-363	-0-	7	1	188	2	Y	-0-					-0-
01	403	X	370	-0-	-33	-0-	14	1	356	2	Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	396	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	12	1	288	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

11	6300	X	5426	-0-	-874	-0-	332	1	5094	2	Y	-0-					-0-
12	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	458	1	6612	2	Y	-0-					-0-
01	6696	X	4868	-0-	-1828	-0-	303	1	4565	2	Y	-0-					-0-
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	160	1	2479	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2772	-0-	-576	-0-	178	1	2594	2	Y	-0-					-0-
*04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	250	1	3707	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

11	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	355	1	9545	2	Y	-0-					-0-
12	10385	X	7898	-0-	-2487	-0-	293	1	7605	2	Y	-0-					-0-
01	10385	X	6046	-0-	-4339	-0-	235	1	5811	2	Y	-0-					-0-
02	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	269	1	6679	2	Y	-0-					-0-
03	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	285	1	7073	2	Y	-0-					-0-
*04	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	287	1	7003	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. N/A

11	5130	X	3596	-0-	-1534	-0-	129	1	3467	2	Y	-0-					-0-
12	6107	X	4933	-0-	-1174	-0-	183	1	4750	2	Y	-0-					-0-
01	6293	X	4820	-0-	-1473	-0-	188	1	4632	2	Y	-0-					-0-
02	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	49	1	1211	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	1282	-0-	-3864	-0-	50	1	1232	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	825	-0-	-3945	-0-	32	1	793	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	107	1	1649	2	Y	27					76
							30	9									
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	112	1	1612	2	Y	-0-					76
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	134	1	2019	2	Y	-0-	57	1			19
02	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	82	1	1270	2	Y	-0-					19
03	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	129	1	1873	2	Y	-0-					19
04	2070	X	1856	-0-	-214	-0-	117	1	1739	2	Y	-0-	18	1			1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	302	1	4632	2	Y	-0-					-0-
12	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	347	1	5001	2	Y	-0-					-0-
01	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	423	1	6371	2	Y	-0-					-0-
02	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	410	1	6377	2	Y	-0-					-0-
03	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	459	1	6676	2	Y	-0-					-0-
*04	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	410	1	6075	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

11	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	328	1	8803	2	Y	58					66
							64	9									
12	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	390	1	10105	2	Y	95	131	1			30
							105	9									
01	16337	X	8438	-0-	-7899	-0-	328	1	8110	2	Y	-0-					30
02	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	343	1	8516	2	Y	53	82	1			1
							58	9									
03	8835	X	7944	-0-	-891	-0-	306	1	7577	2	Y	55	52	1			4
							61	9									
*04	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	339	1	8273	2	Y	44	48	1			-0-
							48	9									

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14490 - 14510

11	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	356	1	9574	2	Y	-0-					-0-
12	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	338	1	8769	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	129	1	3188	2	Y	-0-					-0-
02	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	172	1	4264	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	5463	-0-	-1233	-0-	212	1	5251	2	Y	-0-					-0-
04	6480	X	4864	-0-	-1616	-0-	191	1	4673	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

11	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	388	1	10437	2	Y	-0-					-0-
12	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	347	1	9001	2	Y	69					69
							76	9									
01	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	305	1	7530	2	Y	155	20	8			204
							171	9									
02	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	290	1	7194	2	Y	-0-					204
03	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	338	1	8391	2	Y	34	34	8			204
							37	9									
*04	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	335	1	8175	2	Y	-0-					204

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14786 - 14806

11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	150	1	4033	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	2981	-0-	-2010	-0-	111	1	2870	2	Y	-0-					-0-
01	4991	X	3287	-0-	-1704	-0-	128	1	3159	2	Y	-0-					-0-
02	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	85	1	2113	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	1953	-0-	-1798	-0-	76	1	1877	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	2663	-0-	-967	-0-	105	1	2558	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

11	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	647	1	9937	2	Y	-0-					-0-
12	7626	X	7398	-0-	-228	-0-	480	1	6918	2	Y	-0-					-0-
01	7626	X	6725	-0-	-901	-0-	419	1	6306	2	Y	-0-					-0-
02	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	485	1	7538	2	Y	-0-					-0-
03	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	473	1	6892	2	Y	-0-					-0-
*04	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	521	1	7714	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10110	X	6278	-0-	-3832	-0-	225	1	6053	2	Y	-0-					-0-
12	10447	X	6317	-0-	-4130	-0-	235	1	6079	2	Y	3					3
							3	9									
01	10447	X	4934	-0-	-5513	-0-	192	1	4736	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	137	1	3387	2	Y	7					9
							8	9									
03	6479	X	6172	-0-	-307	-0-	239	1	5925	2	Y	7	12	1			4
							8	9									
04	6270	X	5690	-0-	-580	-0-	224	1	5464	2	Y	2					6
							2	9									

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

11	1110	N	168	-0-	-942	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					2
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	573	2	Y	-0-					2
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	2	Y	-0-					2
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	54	1	844	2	Y	11	2	8			11
							12	9									
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	48	1	698	2	Y	6					17
							7	9									
*04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	59	1	879	2	Y	-0-					17

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

11	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	263	1	7056	2	Y	-0-					-0-
12	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	400	1	10379	2	Y	-0-					-0-
01	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	327	1	8083	2	Y	-0-					-0-
02	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	322	1	7987	2	Y	-0-					-0-
03	9641	X	8876	-0-	-765	-0-	344	1	8532	2	Y	-0-					-0-
04	9330	X	6832	-0-	-2498	-0-	269	1	6563	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

11	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	311	1	8360	2	Y	-0-					-0-
12	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	337	1	8744	2	Y	-0-					-0-
01	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	283	1	6993	2	Y	-0-					-0-
02	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	471	1	11674	2	Y	-0-					-0-
03	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	425	1	10534	2	Y	-0-					-0-
*04	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	256	1	6244	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

11	6720	X	4913	-0-	-1807	-0-	176	1	4734	2	Y	3					11
							3	9									
12	6944	X	3676	-0-	-3268	-0-	136	1	3538	2	Y	2	7	1			6
							2	9									
01	6944	X	4626	-0-	-2318	-0-	180	1	4442	2	Y	4	9	1			1
							4	9									
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	135	1	3360	2	Y	7					8
							8	9									
03	4464	X	3728	-0-	-736	-0-	144	1	3580	2	Y	4	10	1			2
							4	9									
04	4320	X	3365	-0-	-955	-0-	132	1	3232	2	Y	1					3
							1	9									

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
11	8850	X	5728	-0-	-3122	-0-	204	1	5472	2	Y	47					174
							52	9									
12	9145	X	2438	-0-	-6707	-0-	91	1	2346	2	Y	1	113	1			62
							1	9									
01	9145	X	7267	-0-	-1878	-0-	283	1	6976	2	Y	7	66	1			3
							8	9									
02	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	335	1	8312	2	Y	18					21
							20	9									
03	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	283	1	7028	2	Y	8	24	1			5
							9	9									
*04	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	283	1	6907	2	Y	3					8
							3	9									

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

11	7620	X	4802	-0-	-2818	-0-	4798	2	4	9	N	4					181
12	7874	X	7553	-0-	-321	-0-	7535	2	18	9	N	16					197
01	7347	X	7085	-0-	-262	-0-	7073	2	12	9	N	11	1	8			207
02	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6026	2	11	9	N	10	177	1	1	8	39
03	7502	X	5700	-0-	-1802	-0-	5691	2	9	9	N	8					47
04	7260	X	7178	-0-	-82	-0-	7167	2	11	9	N	10					57

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

11	5850	X	1983	-0-	-3867	-0-	121	1	1862	2	Y	-0-					-0-
12	6045	X	3673	-0-	-2372	-0-	238	1	3435	2	Y	-0-					-0-
01	6045	X	2745	-0-	-3300	-0-	171	1	2574	2	Y	-0-					-0-
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	185	1	2875	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3096	-0-	-97	-0-	199	1	2897	2	Y	-0-					-0-
*04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	214	1	3174	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

11	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	196	1	5257	2	Y	-0-					-0-
12	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	192	1	4985	2	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4145	-0-	-1001	-0-	161	1	3984	2	Y	-0-					-0-
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	155	1	3857	2	Y	-0-					-0-
03	4278	X	4132	-0-	-146	-0-	160	1	3972	2	Y	-0-					-0-
*04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	170	1	4146	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

11	2850	X	1837	-0-	-1013	-0-	111	1	1698	2	Y	25	2	8			74
							28	9									
12	2945	X	1570	-0-	-1375	-0-	101	1	1463	2	Y	5	2	8			77
							6	9									
01	2945	X	1685	-0-	-1260	-0-	105	1	1579	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
02	940	X	940	-0-	-0-	-0-	56	1	871	2	Y	12	1	8			88
							13	9									
03	1922	X	1180	-0-	-742	-0-	75	1	1095	2	Y	9	1	8			96
							10	9									
04	1830	X	1089	-0-	-741	-0-	69	1	1020	2	Y	-0-					96

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7470	X	7284	-0-	-186	-0-	445	1	6839	2	Y	-0-					-0-
12	7719	X	6457	-0-	-1262	-0-	419	1	6038	2	Y	-0-					-0-
01	7719	X	5350	-0-	-2369	-0-	333	1	5017	2	Y	-0-					-0-
02	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	419	1	6515	2	Y	-0-					-0-
03	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	444	1	6467	2	Y	-0-					-0-
04	6570	X	5563	-0-	-1007	-0-	352	1	5211	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

11	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	244	1	3740	2	Y	-0-					-0-
12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	227	1	3280	2	Y	-0-					-0-
01	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	278	1	4182	2	Y	-0-					-0-
02	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	500	1	7770	2	Y	-0-					-0-
03	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	545	1	7933	2	Y	-0-					-0-
*04	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	328	1	4864	2	Y	-0-					-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

11	9450	X	6538	-0-	-2912	-0-	235	1	6303	2	Y	-0-					117
12	9765	X	7615	-0-	-2150	-0-	283	1	7332	2	Y	-0-					117
01	9548	X	7742	-0-	-1806	-0-	301	1	7433	2	Y	7					124
							8	9									
02	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	172	1	4268	2	Y	-0-					124
03	7626	X	5758	-0-	-1868	-0-	223	1	5535	2	Y	-0-					124
04	7500	X	6969	-0-	-531	-0-	273	1	6673	2	Y	21					145
							23	9									

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

11	6810	X	4672	-0-	-2138	-0-	168	1	4504	2	Y	-0-					-0-
12	7037	X	5937	-0-	-1100	-0-	220	1	5714	2	Y	3					3
							3	9									
01	6386	X	6027	-0-	-359	-0-	234	1	5786	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	162	1	4028	2	Y	9					11
							10	9									
03	5952	X	4026	-0-	-1926	-0-	156	1	3866	2	Y	4	13	1			2
							4	9									
04	5820	X	5131	-0-	-689	-0-	202	1	4927	2	Y	2					4
							2	9									

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

11	2160	N	1408	-0-	-752	-0-	86	1	1322	2	Y	-0-					4
12	1395	N	1033	-0-	-362	-0-	67	1	966	2	Y	-0-					4
01	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	75	1	1126	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	49	1	767	2	Y	11	1	8			14
							12	9									
03	1023	N	976	-0-	-47	-0-	62	1	906	2	Y	7	1	8			20
							8	9									
04	1170	N	864	-0-	-306	-0-	55	1	809	2	Y	-0-					20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5100	X	3549	-0-	-1551	-0-	127	1	3402	2	N	18	1	8			193
							20	9									
12	5270	X	3856	-0-	-1414	-0-	143	1	3712	2	N	1	1	8			193
							1	9									
01	5270	X	3939	-0-	-1331	-0-	150	1	3715	2	N	67	2	8			258
							74	9									
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	131	1	3258	2	N	43	190	1	2	8	109
							47	9									
03	3844	X	3722	-0-	-122	-0-	143	1	3540	2	N	35	5	8			139
							39	9									
04	3810	X	3271	-0-	-539	-0-	128	1	3139	2	N	4					143
							4	9									

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

11	5520	X	4733	-0-	-787	-0-	289	1	4444	2	Y	-0-					-0-
12	5704	X	2927	-0-	-2777	-0-	190	1	2737	2	Y	-0-					-0-
01	4991	X	2917	-0-	-2074	-0-	182	1	2735	2	Y	-0-					-0-
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	219	1	3402	2	Y	-0-					-0-
03	4557	X	3296	-0-	-1261	-0-	212	1	3084	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	2962	-0-	-1448	-0-	187	1	2775	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

11	6300	X	5144	-0-	-1156	-0-	185	1	4959	2	Y	-0-					-0-
12	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	274	1	7090	2	Y	-0-					-0-
01	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	299	1	7392	2	Y	-0-					-0-
02	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	340	1	8433	2	Y	-0-					-0-
03	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	340	1	8424	2	Y	-0-					-0-
*04	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	332	1	8121	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

11	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	390	1	5982	2	Y	-0-					-0-
12	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	407	1	5872	2	Y	-0-					-0-
01	4929	X	3376	-0-	-1553	-0-	210	1	3166	2	Y	-0-					-0-
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	214	1	3321	2	Y	-0-					-0-
03	6572	X	2849	-0-	-3723	-0-	183	1	2666	2	Y	-0-					-0-
04	6360	X	4294	-0-	-2066	-0-	272	1	4022	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

11	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	427	1	6558	2	Y	-0-					-0-
12	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	438	1	6322	2	Y	-0-					-0-
01	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	606	1	9120	2	Y	-0-					-0-
02	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	558	1	8677	2	Y	-0-					-0-
03	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	588	1	8561	2	Y	-0-					-0-
04	9420	X	8274	-0-	-1146	-0-	523	1	7751	2	Y	-0-					-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

11	17490	X	15584	-0-	-1906	-0-	15584	2			Y	-0-					102
12	18073	X	16244	-0-	-1829	-0-	16244	2			Y	-0-					102
01	18073	X	14372	-0-	-3701	-0-	14372	2			Y	-0-					102
02	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	13420	2			Y	-0-					102
03	15283	X	13363	-0-	-1920	-0-	13363	2			Y	-0-					102
04	14790	X	12056	-0-	-2734	-0-	12056	2			Y	-0-					102

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	11040	X	8052	-0-	-2988	-0-	288	1	7742	2	Y	20					66
							22	9									
12	11408	X	7859	-0-	-3549	-0-	292	1	7563	2	Y	4	43	1			27
							4	9									
01	11408	X	10884	-0-	-524	-0-	423	1	10450	2	Y	10	34	1			3
							11	9									
02	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	313	1	7764	2	Y	17					20
							19	9									
03	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	345	1	8544	2	Y	10	24	1			6
							11	9									
04	10530	X	7864	-0-	-2666	-0-	309	1	7552	2	Y	3					9
							3	9									

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

11	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	514	1	13811	2	Y	86					449
							95	9									
12	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	511	1	13250	2	Y	-0-	158	1			291
01	10261	X	6587	-0-	-3674	-0-	256	1	6331	2	Y	-0-					291
02	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	422	1	10472	2	Y	17	96	1	16	8	196
							19	9									
03	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	444	1	11000	2	Y	56	53	1			199
							62	9									
*04	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	486	1	11878	2	Y	40	60	1			179
							44	9									

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230

11	24120	X	16975	-0-	-7145	-0-	609	1	16366	2	Y	-0-					-0-
12	24924	X	16671	-0-	-8253	-0-	619	1	16044	2	Y	7					7
							8	9									
01	24924	X	20786	-0-	-4138	-0-	808	1	19957	2	Y	19	20	1			6
							21	9									
02	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	593	1	14715	2	Y	31					37
							34	9									
03	17608	X	16822	-0-	-786	-0-	651	1	16150	2	Y	19	45	1			11
							21	9									
04	20130	X	15492	-0-	-4638	-0-	609	1	14874	2	Y	8					19
							9	9									

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

11	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	333	1	8939	2	Y	9					35
							10	9									
12	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	290	1	7509	2	Y	4	23	1			16
							4	9									
01	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	393	1	9709	2	Y	10	22	1			4
							11	9									
02	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	201	1	4982	2	Y	11					15
							12	9									
03	8928	X	8353	-0-	-575	-0-	323	1	8020	2	Y	9	19	1			5
							10	9									
04	8640	X	7225	-0-	-1415	-0-	284	1	6938	2	Y	3					8
							3	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12300	X	7824	-0-	-4476	-0-	281	1	7543	2	Y	-0-					-0-
12	12710	X	8777	-0-	-3933	-0-	326	1	8447	2	Y	4					4
							4	9									
01	12710	X	11210	-0-	-1500	-0-	436	1	10762	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
02	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	369	1	9151	2	Y	20					24
							22	9									
03	8773	X	5065	-0-	-3708	-0-	196	1	4862	2	Y	6	26	1			4
							7	9									
04	10860	X	7252	-0-	-3608	-0-	285	1	6964	2	Y	3					7
							3	9									

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6300	X	4434	-0-	-1866	-0-	90	1	4343	2	Y	1	1	8			111
							1	9									
12	6510	X	6092	-0-	-418	-0-	155	1	5924	2	Y	12	2	8			121
							13	9									
01	6696	X	5664	-0-	-1032	-0-	159	1	5482	2	Y	21	2	8			140
							23	9									
02	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	105	1	4934	2	Y	35	3	8			172
							39	9									
03	5580	X	4108	-0-	-1472	-0-	89	1	4006	2	Y	12	138	1	1	8	45
							13	9									
04	5400	X	4322	-0-	-1078	-0-	115	1	4198	2	Y	8					53
							9	9									

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7080	X	1911	-0-	-5169	-0-	69	1	1842	2	Y	-0-					-0-
12	7316	X	91	-0-	-7225	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-
01	7130	X	4479	-0-	-2651	-0-	174	1	4301	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	180	1	4455	2	Y	10					11
							11	9									
03	4650	X	4560	-0-	-90	-0-	177	1	4377	2	Y	5	13	1			3
							6	9									
*04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	191	1	4660	2	Y	2					5
							2	9									

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
11	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	394	1	10598	2	Y	-0-					-0-
12	11718	X	10212	-0-	-1506	-0-	379	1	9833	2	Y	-0-					-0-
01	11718	X	8752	-0-	-2966	-0-	341	1	8411	2	Y	-0-					-0-
02	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	374	1	9282	2	Y	-0-					-0-
03	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	393	1	9751	2	Y	-0-					-0-
*04	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	407	1	9951	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	173	1	4649	2	Y	-0-					-0-
12	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	207	1	5369	2	Y	-0-					-0-
01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	185	1	4563	2	Y	-0-					-0-
02	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	184	1	4561	2	Y	-0-					-0-
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	211	1	5229	2	Y	-0-					-0-
*04	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	223	1	5454	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5850 X	5237	-0-	-613	-0-	188	1	5049	2	Y	-0-			-0-
12	5921 X	5300	-0-	-621	-0-	197	1	5103	2	Y	-0-			-0-
01	6045 X	4829	-0-	-1216	-0-	188	1	4641	2	Y	-0-			-0-
02	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	232	1	5759	2	Y	-0-			-0-
03	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	337	1	8351	2	Y	-0-			-0-
*04	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	321	1	7838	2	Y	-0-			-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

11	20814 X	20814	-0-	-0-	-0-	747	1	20067	2	Y	-0-			-0-
12	22723 X	22723	-0-	-0-	-0-	844	1	21879	2	Y	-0-			-0-
01	19902 X	18607	-0-	-1295	-0-	724	1	17883	2	Y	-0-			-0-
02	20036 X	20036	-0-	-0-	-0-	776	1	19260	2	Y	-0-			-0-
03	19693 X	19693	-0-	-0-	-0-	763	1	18930	2	Y	-0-			-0-
*04	21679 X	21679	-0-	-0-	-0-	852	1	20827	2	Y	-0-			-0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

11	21509 X	21509	-0-	-0-	-0-	772	1	20737	2	Y	-0-			-0-
12	22032 X	22032	-0-	-0-	-0-	818	1	21214	2	Y	-0-			-0-
01	21979 X	20241	-0-	-1738	-0-	788	1	19453	2	Y	-0-			-0-
02	21282 X	21282	-0-	-0-	-0-	825	1	20457	2	Y	-0-			-0-
03	22140 X	22140	-0-	-0-	-0-	858	1	21282	2	Y	-0-			-0-
*04	22488 X	22488	-0-	-0-	-0-	884	1	21604	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

11	1620 N	1497	-0-	-123	-0-	1497	2			N	-0-			-0-
12	1643 N	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
01	1581 N	1520	-0-	-61	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
02	1400 N	1366	-0-	-34	-0-	1366	2			N	-0-			-0-
03	1581 N	1489	-0-	-92	-0-	1489	2			N	-0-			-0-
04	1470 N	1459	-0-	-11	-0-	1459	2			N	-0-			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813

11	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-			86
12	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-			86
01	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-			86
02	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-			86
03	3131 X	3056	-0-	-75	-0-	3056	2			N	-0-			86
04	2970 X	2324	-0-	-646	-0-	2324	2			N	-0-			86

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

11	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-			142
12	2077 N	1485	-0-	-592	-0-	1485	2			N	-0-			142
01	1612 N	1094	-0-	-518	-0-	1094	2			N	-0-			142
02	1876 N	1395	-0-	-481	-0-	1395	2			N	-0-			142
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-			142
*04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-			142

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2190 X	2096	-0-	-94	-0-	2096	2		N	-0-			170
12	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		N	-0-			170
01	2263 N	1921	-0-	-342	-0-	1921	2		N	-0-			170
02	1960 N	1620	-0-	-340	-0-	1620	2		N	-0-			170
03	2232 N	1702	-0-	-530	-0-	1702	2		N	-0-			170
04	1860 N	1331	-0-	-529	-0-	1331	2		N	-0-			170

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273

11	2160 N	1987	-0-	-173	-0-	1987	2		N	-0-			13
12	2232 N	2001	-0-	-231	-0-	2001	2		N	-0-			13
01	2139 N	1802	-0-	-337	-0-	1802	2		N	-0-			13
02	1848 N	1657	-0-	-191	-0-	1657	2		N	-0-			13
03	2015 N	1771	-0-	-244	-0-	1771	2		N	-0-			13
04	1740 N	1548	-0-	-192	-0-	1548	2		N	-0-			13

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	3690 X	3415	-0-	-275	-0-	3415	2		N	-0-			-0-
12	3720 X	3350	-0-	-370	-0-	3350	2		N	-0-			-0-
01	3689 X	3407	-0-	-282	-0-	3407	2		N	-0-			-0-
02	3248 X	3147	-0-	-101	-0-	3147	2		N	-0-			-0-
03	3534 X	3527	-0-	-7	-0-	3527	2		N	-0-			-0-
04	3420 X	3317	-0-	-103	-0-	3317	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

11	720 N	450	-0-	-270	-0-	450	2		N	-0-			-0-
12	589 N	456	-0-	-133	-0-	456	2		N	-0-			-0-
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2		N	-0-			-0-
02	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2		N	-0-			-0-
03	465 N	349	-0-	-116	-0-	349	2		N	-0-			-0-
04	450 N	280	-0-	-170	-0-	280	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	750 N	595	-0-	-155	-0-	595	2		N	-0-			-0-
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
01	713 N	556	-0-	-157	-0-	556	2		N	-0-			-0-
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			-0-
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
*04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180517 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 12590

11	1980 X	1492	-0-	-488	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
12	1984 N	1790	-0-	-194	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
01	1705 N	1517	-0-	-188	-0-	1517	2		N	-0-			-0-
02	1400 N	577	-0-	-823	-0-	577	2		N	-0-			-0-
03	1798 N	1356	-0-	-442	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
*04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		N	-0-			50
12	2821 N	2614	-0-	-207	-0-	2614	2		N	-0-			50
01	2542 N	2409	-0-	-133	-0-	2409	2		N	-0-			50
02	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2		N	-0-			50
03	2604 N	2595	-0-	-9	-0-	2595	2		N	-0-			50
*04	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2		N	-0-			50

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

11	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2		N	-0-			5
12	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2		N	-0-			5
01	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-			5
02	7168 X	1483	-0-	-5685	-0-	1483	2		N	-0-			5
03	7378 X	1093	-0-	-6285	-0-	1093	2		N	-0-			5
04	7080 X	1213	-0-	-5867	-0-	1213	2		N	-0-			5

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2		N	-0-			-0-
01	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2		N	-0-			-0-
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		N	-0-			-0-
03	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
*04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	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 #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4440 X	3880	-0-	-560	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
12	4588 X	3470	-0-	-1118	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
01	4588 X	4237	-0-	-351	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
02	4172 X	3459	-0-	-713	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
03	4495 X	3869	-0-	-626	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	3662	-0-	-448	-0-	3662	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

11	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					20
12	2511 X	2109	-0-	-402	-0-	2109	2			N	-0-					20
01	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					20
02	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					20
03	3317 X	3042	-0-	-275	-0-	3042	2			N	-0-					20
04	3210 X	2888	-0-	-322	-0-	2888	2			N	-0-					20

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

*05	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2			N	-0-					41
*06	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					41
*07	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-					41
*08	6696 X	6211	-0-	-485	-0-	6211	2			N	-0-					41
*09	6480 X	5630	-0-	-850	-0-	5630	2			N	-0-					41
*10	6634 X	5603	-0-	-1031	-0-	5603	2			N	-0-					41
*11	6240 X	5259	-0-	-981	-0-	5259	2			N	-0-					41
*12	6262 X	5476	-0-	-786	-0-	5476	2			N	-0-					41
*01	6200 X	4598	-0-	-1602	-0-	4598	2			N	-0-					41
*02	5264 X	4886	-0-	-378	-0-	4886	2			N	-0-					41
*03	5611 X	5542	-0-	-69	-0-	5542	2			N	-0-					41
04	5310 X	5025	-0-	-285	-0-	5025	2			N	-0-					41

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

11	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6373	2	7	9	N	6					148
12	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					148
01	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					148
02	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					148
03	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					148
*04	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					148

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

11	4440 X	4406	-0-	-34	-0-	4406	2			N	-0-					85
12	4588 X	4303	-0-	-285	-0-	4303	2			N	-0-					85
01	4557 X	4420	-0-	-137	-0-	4420	2			N	-0-					85
02	4032 X	3954	-0-	-78	-0-	3954	2			N	-0-					85
03	4464 X	4117	-0-	-347	-0-	4117	2			N	-0-					85
04	4320 X	4043	-0-	-277	-0-	4043	2			N	-0-					85

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

11	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					180
12	5766 X	5291	-0-	-475	-0-	5291	2			N	-0-					180
01	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			N	-0-					180
02	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					180
03	7378 X	5007	-0-	-2371	-0-	5007	2			N	-0-					180
04	6360 X	5912	-0-	-448	-0-	5912	2			N	-0-					180

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 #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
12	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
01	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
02	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
03	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
04	3360 X	2700	-0-	-660	-0-	2700	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

11	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					42
12	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6559	2	45	9	N	41					83
01	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					83
02	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					83
03	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					83
*04	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					83

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

11	2880 X	2203	-0-	-677	-0-	2203	2			N	-0-					230
12	2976 X	2255	-0-	-721	-0-	2255	2			N	-0-					230
01	2821 X	1946	-0-	-875	-0-	1946	2			N	-0-					230
02	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					230
03	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					230
*04	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					230

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

11	8130 X	5921	-0-	-2209	-0-	5921	2			N	-0-					239
12	8401 X	5381	-0-	-3020	-0-	5377	2	4	9	N	4					243
01	8401 X	3923	-0-	-4478	-0-	3923	2			N	-0-					243
02	8484 X	3980	-0-	-4504	-0-	3980	2			N	-0-					243
03	7688 X	4408	-0-	-3280	-0-	4408	2			N	-0-					243
*04	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					243

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

11	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					13
12	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					13
01	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					13
02	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					13
03	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					13
*04	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					13

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

11	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					85
12	4650 X	109	-0-	-4541	-0-	109	2			N	-0-					85
01	4650 X	423	-0-	-4227	-0-	423	2			N	-0-					85
02	4172 X	503	-0-	-3669	-0-	503	2			N	-0-					85
03	3379 X	1347	-0-	-2032	-0-	1347	2			N	-0-					85
*04	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					85

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

11	4650 X	4172	-0-	-478	-0-	4172	2			N	-0-					122
12	4123 X	4035	-0-	-88	-0-	4035	2			N	-0-					122
01	4371 X	3713	-0-	-658	-0-	3713	2			N	-0-					122
02	3668 X	3366	-0-	-302	-0-	3366	2			N	-0-					122
03	4061 X	3456	-0-	-605	-0-	3456	2			N	-0-					122
04	3930 X	3482	-0-	-448	-0-	3482	2			N	-0-					122

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					107
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					107
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					107
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					107
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					107
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					107

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					100
12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					100
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					100
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					100
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					100
04	1890	N	1790	-0-	-100	-0-	1790	2			N	-0-					100

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3449	-0-	-601	-0-	3449	2			N	-0-					26
12	4185	X	3166	-0-	-1019	-0-	3166	2			N	-0-					26
01	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					26
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					26
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					26
*04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					26

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 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
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					137
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					137
01	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					137
02	3444	X	2278	-0-	-1166	-0-	2278	2			N	-0-					137
03	3813	X	3286	-0-	-527	-0-	3286	2			N	-0-					137
04	3420	X	2496	-0-	-924	-0-	2496	2			N	-0-					137

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
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
*04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4860	X	4652	-0-	-208	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
12	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
01	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
03	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
*04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 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
11	1980	N	871	-0-	-1109	-0-	871	2			N	-0-					44
12	1674	N	888	-0-	-786	-0-	888	2			N	-0-					44
01	1302	N	528	-0-	-774	-0-	528	2			N	-0-					44
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					44
03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					44
*04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					44

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 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
11	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					11
12	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					11
01	4557	X	4547	-0-	-10	-0-	4547	2			N	-0-					11
02	9128	X	7350	-0-	-1778	-0-	7350	2			N	-0-					11
03	10106	X	9943	-0-	-163	-0-	9941	2	2	9	N	2					13
*04	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	2			N	-0-					13

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					110
12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3159	2	11	9	N	10					120
01	3069	X	2930	-0-	-139	-0-	2900	2	30	9	N	27					147
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3119	2	9	9	N	8					155
03	3286	X	3127	-0-	-159	-0-	3116	2	11	9	N	10					165
04	3150	X	2962	-0-	-188	-0-	2942	2	20	9	N	18					183

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

11	4560	X	3940	-0-	-620	-0-	3940	2			N	-0-					35
12	4712	X	4148	-0-	-564	-0-	4148	2			N	-0-					35
01	4712	X	4058	-0-	-654	-0-	4058	2			N	-0-					35
02	4172	X	3823	-0-	-349	-0-	3823	2			N	-0-					35
03	4495	X	4250	-0-	-245	-0-	4250	2			N	-0-					35
*04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					35

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

11	4980	X	4844	-0-	-136	-0-	4844	2			N	-0-					108
12	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					108
01	4836	X	3549	-0-	-1287	-0-	3549	2			N	-0-					108
02	3808	X	3786	-0-	-22	-0-	3786	2			N	-0-					108
03	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					108
04	4080	X	4047	-0-	-33	-0-	4047	2			N	-0-					108

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368

11	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
12	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
01	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	4548	-0-	-1752	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	4085	-0-	-2363	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5339	-0-	-391	-0-	5339	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 13102

11	5280	X	4571	-0-	-709	-0-	4571	2			N	-0-					25
12	5084	X	4833	-0-	-251	-0-	4833	2			N	-0-					25
01	4991	X	4414	-0-	-577	-0-	4383	2	31	9	N	28					53
02	4396	X	3927	-0-	-469	-0-	3927	2			N	-0-					53
03	4867	X	4387	-0-	-480	-0-	4387	2			N	-0-					53
04	4680	X	4170	-0-	-510	-0-	4170	2			N	-0-					53

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

11	2400	X	2195	-0-	-205	-0-	2195	2			N	-0-					28
12	2480	X	2103	-0-	-377	-0-	2103	2			N	-0-					28
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					28
02	7728	X	6013	-0-	-1715	-0-	6013	2			N	-0-					28
03	6014	X	2531	-0-	-3483	-0-	2531	2			N	-0-					28
*04	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					28

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 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
11	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					34
12	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	4989	2	41	9	N	37					71
01	5022 X	4851	-0-	-171	-0-	4851	2			N	-0-					71
02	7700 X	4339	-0-	-3361	-0-	4339	2			N	-0-					71
03	6913 X	4797	-0-	-2116	-0-	4733	2	64	9	N	58					129
04	5520 X	4532	-0-	-988	-0-	4532	2			N	-0-					129

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

11	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					112
12	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					112
01	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					112
02	4564 X	4151	-0-	-413	-0-	4151	2			N	-0-					112
03	4712 X	4276	-0-	-436	-0-	4276	2			N	-0-					112
*04	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					112

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

11	4350 X	3941	-0-	-409	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
12	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
01	4495 X	4010	-0-	-485	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
02	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
*04	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

11	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					20
12	5239 X	4701	-0-	-538	-0-	4701	2			N	-0-					20
01	5022 X	4032	-0-	-990	-0-	4032	2			N	-0-					20
02	4620 X	3330	-0-	-1290	-0-	3330	2			N	-0-					20
03	5115 X	4237	-0-	-878	-0-	4237	2			N	-0-					20
04	4950 X	4543	-0-	-407	-0-	4535	2	8	9	N	7					27

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

11	6900 X	6337	-0-	-563	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
12	7099 X	6490	-0-	-609	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
01	6975 X	6399	-0-	-576	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
02	5908 X	5576	-0-	-332	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
03	6541 X	6061	-0-	-480	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
04	6330 X	5683	-0-	-647	-0-	5683	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					5
12	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					5
01	1953 X	1892	-0-	-61	-0-	1892	2			N	-0-					5
02	3584 X	879	-0-	-2705	-0-	879	2			N	-0-					5
03	3007 X	1019	-0-	-1988	-0-	1006	2	13	9	N	12					17
04	2910 X	857	-0-	-2053	-0-	857	2			N	-0-					17

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	1372 N	1368	-0-	-4	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
03	1612 N	1502	-0-	-110	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
04	1650 N	1416	-0-	-234	-0-	1416	2			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 #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 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
11	2430 N	2089	-0-	-341	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
12	2449 N	1971	-0-	-478	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
01	2356 N	2185	-0-	-171	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
02	1960 N	1843	-0-	-117	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
03	1984 N	1801	-0-	-183	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
*04	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

11	2190 N	2045	-0-	-145	-0-	2045	2			N	-0-					97
12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					97
01	2108 N	1885	-0-	-223	-0-	1885	2			N	-0-					97
02	1904 N	1821	-0-	-83	-0-	1803	2	18	9	N	16					113
03	2108 N	1988	-0-	-120	-0-	1988	2			N	-0-					113
*04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					113

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

11	2250 N	2185	-0-	-65	-0-	2185	2			N	-0-					145
12	2356 N	2259	-0-	-97	-0-	2259	2			N	-0-					145
01	2263 N	2115	-0-	-148	-0-	2115	2			N	-0-					145
02	2044 N	1940	-0-	-104	-0-	1940	2			N	-0-					145
03	2263 N	2138	-0-	-125	-0-	2138	2			N	-0-					145
04	2040 N	1890	-0-	-150	-0-	1890	2			N	-0-					145

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

11	3510 X	3389	-0-	-121	-0-	3389	2			N	-0-					75
12	3627 X	3329	-0-	-298	-0-	3329	2			N	-0-					75
01	3596 X	3491	-0-	-105	-0-	3491	2			N	-0-					75
02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					75
03	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					75
*04	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					75

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					35
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					35
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2141	2	11	9	N	10					45
02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					45
03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					45
*04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					45

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314

11	4140 X	4103	-0-	-37	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
12	4278 X	4126	-0-	-152	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
01	4278 X	4056	-0-	-222	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
02	3668 X	3660	-0-	-8	-0-	3649	2	11	9	N	10					10
03	4061 X	3962	-0-	-99	-0-	3898	2	64	9	N	58					68
04	3930 X	3697	-0-	-233	-0-	3684	2	13	9	N	12					80

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

11	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					52
12	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					52
01	4185 X	3433	-0-	-752	-0-	3433	2			N	-0-					52
02	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					52
03	4309 X	3893	-0-	-416	-0-	3893	2			N	-0-					52
04	4170 X	2563	-0-	-1607	-0-	2563	2			N	-0-					52

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					101
12	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	7733	2	1	9	N	1					102
01	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	7363	2	8	9	N	7					109
02	7616 X	6542	-0-	-1074	-0-	6539	2	3	9	N	3					112
03	7936 X	6893	-0-	-1043	-0-	6893	2			N	-0-					112
04	7470 X	6330	-0-	-1140	-0-	6330	2			N	-0-					112

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483

11	5310 X	5227	-0-	-83	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
12	5487 X	5476	-0-	-11	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
01	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
02	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	5487 X	5280	-0-	-207	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
04	5310 X	4607	-0-	-703	-0-	4607	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

11	3540 X	3422	-0-	-118	-0-	3422	2			N	-0-					150
12	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					150
01	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					150
02	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					150
03	3689 X	3306	-0-	-383	-0-	3306	2			N	-0-					150
*04	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4297	2	2	9	N	2					152

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

11	5010 X	278	-0-	-4732	-0-	278	2			N	-0-					7
12	4092 X	133	-0-	-3959	-0-	133	2			N	-0-					7
01	2883 X	411	-0-	-2472	-0-	410	2	1	9	N	1					8
02	1120 X	1088	-0-	-32	-0-	1088	2			N	-0-					8
03	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					8
*04	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					8

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					54
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					54
01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					54
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					54
03	2046 N	1959	-0-	-87	-0-	1959	2			N	-0-					54
04	1770 N	1678	-0-	-92	-0-	1678	2			N	-0-					54

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

11	9540 X	9303	-0-	-237	-0-	9303	2			N	-0-					152
12	9641 X	8634	-0-	-1007	-0-	8634	2			N	-0-					152
01	9734 X	8434	-0-	-1300	-0-	8434	2			N	-0-					152
02	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	2			N	-0-					152
03	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	2			N	-0-					152
*04	9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					152

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

11	2280 X	663	-0-	-1617	-0-	663	2			N	-0-					87
12	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					87
01	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					87
02	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					87
03	4836 X	4197	-0-	-639	-0-	4197	2			N	-0-					87
04	4680 X	1983	-0-	-2697	-0-	1983	2			N	-0-					87

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 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
11	5670 X	1693	-0-	-3977	-0-	1693	2			N	-0-					127
12	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					127
01	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					127
02	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					127
03	3224 X	3139	-0-	-85	-0-	3139	2			N	-0-					127
*04	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					127

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

11	5010 X	3359	-0-	-1651	-0-	3359	2			N	-0-					103
12	5177 X	3535	-0-	-1642	-0-	3535	2			N	-0-					103
01	5177 X	3983	-0-	-1194	-0-	3970	2	13	9	N	12					115
02	4676 X	3932	-0-	-744	-0-	3932	2			N	-0-					115
03	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					115
*04	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					115

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

11	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					180
12	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3818	2	6	9	N	5					185
01	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3298	2	6	9	N	5					190
02	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					190
03	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					190
04	2190 X	1989	-0-	-201	-0-	1989	2			N	-0-					190

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

11	3630 X	3388	-0-	-242	-0-	3388	2			N	-0-					105
12	3751 X	3363	-0-	-388	-0-	3363	2			N	-0-					105
01	3751 X	2503	-0-	-1248	-0-	2503	2			N	-0-					105
02	3444 X	2542	-0-	-902	-0-	2542	2			N	-0-					105
03	3720 X	3126	-0-	-594	-0-	3126	2			N	-0-					105
*04	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3466	2	4	9	N	4					109

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389

11	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					152
12	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					152
01	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					152
02	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					152
03	2976 X	2905	-0-	-71	-0-	2905	2			N	-0-					152
*04	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					152

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

11	9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2			N	-0-					147
12	9765 X	9714	-0-	-51	-0-	9714	2			N	-0-					147
01	9765 X	6302	-0-	-3463	-0-	6302	2			N	-0-					147
02	9044 X	6101	-0-	-2943	-0-	6101	2			N	-0-					147
03	9982 X	5880	-0-	-4102	-0-	5880	2			N	-0-					147
04	9660 X	9137	-0-	-523	-0-	9137	2			N	-0-					147

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

11	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					114
12	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-					114
01	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			N	-0-					114
*02	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					114
*03	1736 X	1731	-0-	-5	-0-	1731	2			N	-0-					114
04	1680 X	1233	-0-	-447	-0-	1233	2			N	-0-					114

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 #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8880	X	8640	-0-	-240	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8745	-0-	-431	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	7978	-0-	-1198	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
02	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	4367	-0-	-2670	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
*04	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					33
12	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5046	2	2	9	N	2					35
01	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					35
02	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					35
03	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					35
*04	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					35

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 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
11	3690	X	2710	-0-	-980	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
12	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
02	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	1973	-0-	-2801	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	2782	-0-	-1838	-0-	2782	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	9124	2			N	-0-					75
12	8866	X	4362	-0-	-4504	-0-	4362	2			N	-0-					75
01	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	11528	2			N	-0-					75
02	9856	X	9511	-0-	-345	-0-	9511	2			N	-0-					75
03	9920	X	7428	-0-	-2492	-0-	7428	2			N	-0-					75
04	10590	X	9727	-0-	-863	-0-	9727	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7290	X	6642	-0-	-648	-0-	6642	2			N	-0-					41
12	7533	X	6806	-0-	-727	-0-	6805	2	1	9	N	1					42
01	7347	X	6433	-0-	-914	-0-	6433	2			N	-0-					42
02	6552	X	5801	-0-	-751	-0-	5801	2			N	-0-					42
03	6851	X	6294	-0-	-557	-0-	6287	2	7	9	N	6					48
04	6630	X	5849	-0-	-781	-0-	5836	2	13	9	N	12					60

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5299	2	36	9	N	33					77
12	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4929	2	20	9	N	18					95
01	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4735	2	83	9	N	75					170
02	4732	X	3544	-0-	-1188	-0-	3529	2	15	9	N	14	167	1			17
03	5239	X	3682	-0-	-1557	-0-	3665	2	17	9	N	15					32
04	5070	X	3567	-0-	-1503	-0-	3492	2	75	9	N	68					100

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3575	-0-	-175	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3517	-0-	-358	-0-	3464	2	53	9	N	48					48
01	3875	X	3465	-0-	-410	-0-	3465	2			N	-0-					48
02	3500	X	3076	-0-	-424	-0-	3076	2			N	-0-					48
03	3782	X	3396	-0-	-386	-0-	3396	2			N	-0-					48
04	3570	X	2809	-0-	-761	-0-	2809	2			N	-0-					48

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					77
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					77
01	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	1382	2			N	-0-					77
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					77
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1468	2	68	9	N	62					139
*04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					139

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

11	3240	X	2318	-0-	-922	-0-	2318	2			N	-0-					82
12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					82
01	3410	X	2515	-0-	-895	-0-	2515	2			N	-0-					82
02	3080	X	1694	-0-	-1386	-0-	1694	2			N	-0-					82
03	3410	X	2542	-0-	-868	-0-	2542	2			N	-0-					82
04	3300	X	3064	-0-	-236	-0-	3064	2			N	-0-					82

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

11	3000	N	3298	-0-	298	3026	3298	2			N	-0-					128
12	5853	X	2827	-0-	-3026	-0-	2827	2			N	-0-					128
01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					128
02	4396	X	2683	-0-	-1713	-0-	2683	2			N	-0-					128
03	4092	X	1771	-0-	-2321	-0-	1771	2			N	-0-					128
04	3300	X	931	-0-	-2369	-0-	931	2			N	-0-					128

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

11	3930	X	3847	-0-	-83	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3952	-0-	-109	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3917	-0-	-144	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3562	-0-	-218	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3952	-0-	-140	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3784	-0-	-56	-0-	3784	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

11	3120	X	2026	-0-	-1094	-0-	2026	2			N	-0-					122
12	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3137	2	37	9	N	34	141	1			15
01	3162	X	2939	-0-	-223	-0-	2939	2			N	-0-					15
02	2772	X	2536	-0-	-236	-0-	2536	2			N	-0-					15
03	3069	X	2365	-0-	-704	-0-	2365	2			N	-0-					15
04	2970	X	2363	-0-	-607	-0-	2363	2			N	-0-					15

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					38
12	1984	N	1580	-0-	-404	-0-	1580	2			N	-0-					38
01	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1007	2	10	9	N	9					47
02	1848	N	337	-0-	-1511	-0-	334	2	3	9	N	3					50
03	3100	N	3541	-0-	441	441	3541	2			N	-0-					50
*04	2962	N	2521	-0-	-441	-0-	2521	2			N	-0-					50

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

11	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					67
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					67
01	3255	X	2975	-0-	-280	-0-	2975	2			N	-0-					67
02	3108	X	2069	-0-	-1039	-0-	2069	2			N	-0-					67
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					67
*04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					67

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 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
11	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255 2		N	-0-			154
12	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232 2		N	-0-			154
01	3658 X	3525	-0-	-133	-0-	3525 2		N	-0-			154
02	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115 2		N	-0-			154
03	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748 2		N	-0-			154
*04	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809 2		N	-0-			154

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319

11	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107 2		N	-0-			139
12	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102 2		N	-0-			139
01	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4297 2	3 9	N	3			142
02	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417 2		N	-0-			142
03	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007 2		N	-0-			142
*04	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182 2		N	-0-			142

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

11	5820 X	5199	-0-	-621	-0-	5199 2		N	-0-			131
12	6014 X	4335	-0-	-1679	-0-	4335 2		N	-0-			131
01	5797 X	4869	-0-	-928	-0-	4869 2		N	-0-			131
02	4564 X	3777	-0-	-787	-0-	3777 2		N	-0-			131
03	5053 X	442	-0-	-4611	-0-	442 2		N	-0-			131
04	4890 X	1693	-0-	-3197	-0-	1693 2		N	-0-			131

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

11	7410 X	5739	-0-	-1671	-0-	5739 2		N	-0-			87
12	7657 X	4245	-0-	-3412	-0-	4245 2		N	-0-			87
01	7657 X	3139	-0-	-4518	-0-	3139 2		N	-0-			87
02	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856 2		N	-0-			87
03	4867 X	2768	-0-	-2099	-0-	2768 2		N	-0-			87
*04	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6915 2		N	-0-			87

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

11	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2		N	-0-			75
12	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692 2		N	-0-			75
01	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740 2		N	-0-			75
02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 2		N	-0-			75
03	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2		N	-0-			75
*04	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2		N	-0-			75

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

11	8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	8428 2		N	-0-			105
12	6541 X	2408	-0-	-4133	-0-	2408 2		N	-0-			105
01	6541 X	4502	-0-	-2039	-0-	4502 2		N	-0-			105
02	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7221 2		N	-0-			105
03	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	9239 2		N	-0-			105
*04	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	8530 2		N	-0-			105

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736

11	7950 X	7477	-0-	-473	-0-	7477 2		N	-0-			-0-
12	8215 X	7712	-0-	-503	-0-	7712 2		N	-0-			-0-
01	8215 X	7603	-0-	-612	-0-	7603 2		N	-0-			-0-
02	7140 X	6919	-0-	-221	-0-	6919 2		N	-0-			-0-
03	7719 X	7581	-0-	-138	-0-	7581 2		N	-0-			-0-
04	7470 X	7380	-0-	-90	-0-	7380 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 #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 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
11	4830 X	3894	-0-	-936	-0-	3894	2			N	-0-					120
12	4774 X	4115	-0-	-659	-0-	4115	2			N	-0-					120
01	4712 X	4111	-0-	-601	-0-	4109	2	2	9	N	2					122
02	3976 X	3950	-0-	-26	-0-	3950	2			N	-0-					122
03	4402 X	3648	-0-	-754	-0-	3648	2			N	-0-					122
04	3990 X	3648	-0-	-342	-0-	3648	2			N	-0-					122

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3766	-0-	666	666	3766	2			N	-0-					-0-
01	982 N	316	-0-	-666	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
*04	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

11	2370 N	2327	-0-	-43	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
12	2480 N	2307	-0-	-173	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
01	2480 N	1828	-0-	-652	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
02	2184 N	1892	-0-	-292	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	2294 N	2055	-0-	-239	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
*04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

11	4080 X	3388	-0-	-692	-0-	3388	2			N	-0-					135
12	4216 X	3510	-0-	-706	-0-	3510	2			N	-0-					135
01	4216 X	3206	-0-	-1010	-0-	3206	2			N	-0-					135
02	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					135
03	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					135
*04	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					135

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

11	7980 X	6139	-0-	-1841	-0-	6139	2			N	-0-					36
12	8246 X	5750	-0-	-2496	-0-	5750	2			N	-0-					36
01	8184 X	6994	-0-	-1190	-0-	6994	2			N	-0-					36
02	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					36
03	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					36
*04	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	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

11	5370 X	5187	-0-	-183	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
12	5549 X	5076	-0-	-473	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
01	5549 X	4947	-0-	-602	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
02	4928 X	4416	-0-	-512	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
03	5363 X	4823	-0-	-540	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
04	5190 X	4803	-0-	-387	-0-	4803	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

11	4290 X	3682	-0-	-608	-0-	3682	2			N	-0-					146
12	4433 X	4174	-0-	-259	-0-	4174	2			N	-0-					146
01	4464 X	4093	-0-	-371	-0-	4093	2			N	-0-					146
02	3892 X	3264	-0-	-628	-0-	3264	2			N	-0-					146
03	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					146
04	4050 X	3551	-0-	-499	-0-	3551	2			N	-0-					146

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 #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7200 X	6545	-0-	-655	-0-	6545 2		N	-0-			-0-
12	7440 X	6296	-0-	-1144	-0-	6296 2		N	-0-			-0-
01	7378 X	6092	-0-	-1286	-0-	6092 2		N	-0-			-0-
02	6468 X	5501	-0-	-967	-0-	5501 2		N	-0-			-0-
03	7037 X	5512	-0-	-1525	-0-	5512 2		N	-0-			-0-
04	6540 X	5357	-0-	-1183	-0-	5357 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

11	4290 X	4255	-0-	-35	-0-	4255 2		N	-0-			144
12	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294 2		N	-0-			144
01	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4246 2	1 9	N	1			145
02	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984 2		N	-0-			145
03	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	8333 2		N	-0-			145
*04	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705 2		N	-0-			145

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

11	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123 2		N	-0-			20
12	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552 2		N	-0-			20
01	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470 2		N	-0-			20
02	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853 2		N	-0-			20
03	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5291 2		N	-0-			20
04	4560 X	4067	-0-	-493	-0-	4067 2		N	-0-			20

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

11	4860 X	4754	-0-	-106	-0-	4754 2		N	-0-			-0-
12	5022 X	4683	-0-	-339	-0-	4683 2		N	-0-			-0-
01	5022 X	4623	-0-	-399	-0-	4623 2		N	-0-			-0-
02	4648 X	4141	-0-	-507	-0-	4141 2		N	-0-			-0-
03	4898 X	4188	-0-	-710	-0-	4188 2		N	-0-			-0-
04	4740 X	4230	-0-	-510	-0-	4230 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

11	5400 X	3945	-0-	-1455	-0-	3945 2		N	-0-			32
12	7006 X	4051	-0-	-2955	-0-	4051 2		N	-0-			32
01	7006 X	5993	-0-	-1013	-0-	5993 2		N	-0-			32
02	8456 X	5987	-0-	-2469	-0-	5985 2	2 9	N	2			34
03	8804 X	8731	-0-	-73	-0-	8731 2		N	-0-			34
*04	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	8185 2		N	-0-			34

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

11	4980 X	3466	-0-	-1514	-0-	3466 2		N	-0-			75
12	4898 X	3567	-0-	-1331	-0-	3567 2		N	-0-			75
01	4898 X	3385	-0-	-1513	-0-	3385 2		N	-0-			75
02	4396 X	4075	-0-	-321	-0-	4075 2		N	-0-			75
03	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776 2		N	-0-			75
*04	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313 2		N	-0-			75

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

11	4050 X	3704	-0-	-346	-0-	3704 2		N	-0-			10
12	3906 X	3724	-0-	-182	-0-	3724 2		N	-0-			10
01	3844 X	3455	-0-	-389	-0-	3455 2		N	-0-			10
02	3472 X	3236	-0-	-236	-0-	3236 2		N	-0-			10
03	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184 2		N	-0-			10
*04	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3826 2	53 9	N	48			58

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2880 X	2688	-0-	-192	-0-	2642	2	46	9	N	42					106
12	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2917	2	52	9	N	47					153
01	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2861	2	73	9	N	66	180	1			39
02	2492 N	2451	-0-	-41	-0-	2436	2	15	9	N	14					53
03	2759 N	2461	-0-	-298	-0-	2439	2	22	9	N	20					73
04	2670 N	2604	-0-	-66	-0-	2521	2	83	9	N	75					148

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

11	3750 X	3725	-0-	-25	-0-	3725	2			N	-0-					171
12	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					171
01	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					171
02	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					171
03	3782 X	3764	-0-	-18	-0-	3764	2			N	-0-					171
04	3660 X	3533	-0-	-127	-0-	3533	2			N	-0-					171

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

11	4500 X	4327	-0-	-173	-0-	4315	2	12	9	N	11					81
12	4526 X	3777	-0-	-749	-0-	3770	2	7	9	N	6					87
01	4526 X	3825	-0-	-701	-0-	3797	2	28	9	N	25					112
02	4088 X	3572	-0-	-516	-0-	3571	2	1	9	N	1					113
03	4464 X	2868	-0-	-1596	-0-	2868	2			N	-0-					113
04	4320 X	2125	-0-	-2195	-0-	2125	2			N	-0-					113

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

11	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6014	2	2	9	N	2					20
12	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					20
01	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					20
02	6244 X	4477	-0-	-1767	-0-	4477	2			N	-0-					20
03	6231 X	5155	-0-	-1076	-0-	5155	2			N	-0-					20
04	6030 X	3962	-0-	-2068	-0-	3962	2			N	-0-					20

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

11	5100 X	4332	-0-	-768	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
12	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
01	5270 X	5129	-0-	-141	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
02	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
03	4991 X	4875	-0-	-116	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
04	4830 X	4638	-0-	-192	-0-	4638	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

11	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					93
12	5673 X	4679	-0-	-994	-0-	4679	2			N	-0-					93
01	6417 X	4242	-0-	-2175	-0-	4242	2			N	-0-					93
02	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					93
03	5704 X	5251	-0-	-453	-0-	5251	2			N	-0-					93
*04	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6840	2	2	9	N	2					95

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

11	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
12	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
01	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
02	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
03	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
*04	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			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 #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7140 X	4981	-0-	-2159	-0-	4981	2			N	-0-					31
12	7378 X	4122	-0-	-3256	-0-	4122	2			N	-0-					31
01	7316 X	2837	-0-	-4479	-0-	2837	2			N	-0-					31
02	6048 X	4129	-0-	-1919	-0-	4129	2			N	-0-					31
03	6696 X	3736	-0-	-2960	-0-	3736	2			N	-0-					31
04	4980 X	2510	-0-	-2470	-0-	2510	2			N	-0-					31

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

11	3390 X	3070	-0-	-320	-0-	3070	2			N	-0-					50
12	3503 X	3076	-0-	-427	-0-	3076	2			N	-0-					50
01	3441 X	2773	-0-	-668	-0-	2773	2			N	-0-					50
02	2996 X	2798	-0-	-198	-0-	2798	2			N	-0-					50
03	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					50
04	3060 X	2977	-0-	-83	-0-	2977	2			N	-0-					50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

11	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
12	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
01	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
02	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
03	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
*04	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

11	1200 N	916	-0-	-284	-0-	916	2			N	-0-					42
12	1085 N	679	-0-	-406	-0-	679	2			N	-0-					42
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					42
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					42
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					42
*04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					42

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244

11	17310 X	16817	-0-	-493	-0-	16817	2			N	-0-					-0-
12	19272 X	19272	-0-	-0-	-0-	19272	2			N	-0-					-0-
01	18443 X	18443	-0-	-0-	-0-	18443	2			N	-0-					-0-
02	17730 X	17730	-0-	-0-	-0-	17730	2			N	-0-					-0-
03	22431 X	22431	-0-	-0-	-0-	22431	2			N	-0-					-0-
*04	17828 X	17828	-0-	-0-	-0-	17828	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

11	3000 N	2467	-0-	-533	217	2467	2			N	-0-					97
12	3145 X	2928	-0-	-217	-0-	2928	2			N	-0-	79	1			18
01	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					18
02	3024 X	2166	-0-	-858	-0-	2166	2			N	-0-					18
03	3348 X	2453	-0-	-895	-0-	2453	2			N	-0-					18
04	2820 X	2395	-0-	-425	-0-	2395	2			N	-0-					18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

11	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					102
12	3317 X	3232	-0-	-85	-0-	3232	2			N	-0-					102
01	3317 X	2540	-0-	-777	-0-	2540	2			N	-0-					102
02	2828 X	1534	-0-	-1294	-0-	1534	2			N	-0-					102
03	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					102
*04	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					102

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	1680 N	1535	-0-	-145	-0-	1535	2			N	-0-					138
12	1674 N	1609	-0-	-65	-0-	1609	2			N	-0-					138
01	1643 N	1599	-0-	-44	-0-	1585	2	14	9	N	13	70	1			81
02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					81
03	1612 N	1379	-0-	-233	-0-	1379	2			N	-0-					81
*04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					81

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

11	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
12	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
01	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
02	5824 X	5567	-0-	-257	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
03	6448 X	6056	-0-	-392	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
04	6240 X	1989	-0-	-4251	-0-	1989	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

11	1260 N	1199	-0-	-61	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
12	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	1261	-0-	-72	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
*04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441

11	4860 X	4779	-0-	-81	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
12	5022 X	4628	-0-	-394	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
01	5022 X	4552	-0-	-470	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
02	4424 X	4063	-0-	-361	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
03	4898 X	4210	-0-	-688	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
04	4740 X	3734	-0-	-1006	-0-	3734	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

11	4230 X	3298	-0-	-932	-0-	3298	2			N	-0-					163
12	3968 X	3170	-0-	-798	-0-	3170	2			N	-0-					163
01	3720 X	3384	-0-	-336	-0-	3384	2			N	-0-					163
02	3304 X	3136	-0-	-168	-0-	3136	2			N	-0-					163
03	3565 X	3278	-0-	-287	-0-	3278	2			N	-0-					163
04	3300 X	3252	-0-	-48	-0-	3252	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

11	3270 X	3062	-0-	-208	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
12	3379 X	1552	-0-	-1827	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
01	3379 X	1448	-0-	-1931	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	3724 X	1201	-0-	-2523	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03	4123 X	797	-0-	-3326	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	3060 X	371	-0-	-2689	-0-	371	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

11	3540 X	3382	-0-	-158	-0-	3382	2			N	-0-					42
12	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					42
01	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					42
02	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					42
03	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	2920	2	121	9	N	110					152
*04	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					152

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 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
11	5940	X	5333	-0-	-607	-0-	5333	2			N	-0-					62
12	6138	X	5136	-0-	-1002	-0-	5136	2			N	-0-					62
01	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					62
02	5460	X	5030	-0-	-430	-0-	5030	2			N	-0-					62
03	5983	X	5666	-0-	-317	-0-	5666	2			N	-0-					62
04	5850	X	4796	-0-	-1054	-0-	4796	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

11	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					39
12	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					39
01	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					39
02	4648	X	3770	-0-	-878	-0-	3770	2			N	-0-					39
03	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					39
*04	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					39

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

11	4410	X	4311	-0-	-99	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
12	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4413	-0-	-82	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4068	-0-	-72	-0-	4068	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

11	4290	X	3848	-0-	-442	-0-	3839	2	9	9	N	8					62
12	4433	X	3084	-0-	-1349	-0-	3075	2	9	9	N	8					70
01	4309	X	3814	-0-	-495	-0-	3814	2			N	-0-					70
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					70
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					70
*04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					70

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

*05	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-					140
*06	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					140
*07	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			N	-0-					140
*08	6107	X	5352	-0-	-755	-0-	5352	2			N	-0-					140
*09	5910	X	3278	-0-	-2632	-0-	3278	2			N	-0-					140
*10	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-					140
*11	5910	X	2662	-0-	-3248	-0-	2662	2			N	-0-					140
*12	6107	X	4677	-0-	-1430	-0-	4677	2			N	-0-					140
*01	6107	X	5501	-0-	-606	-0-	5501	2			N	-0-					140
*02	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					140
*03	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	2			N	-0-					140
04	4500	X	3856	-0-	-644	-0-	3856	2			N	-0-					140

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814

11	10110	X	8854	-0-	-1256	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9049	-0-	-1398	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8937	-0-	-456	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7826	-0-	-546	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8441	-0-	-828	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8109	-0-	-741	-0-	8109	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. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5670	X	5231	-0-	-439	-0-	5231	2			N	-0-					175
12	5735	X	5646	-0-	-89	-0-	5645	2	1	9	N	1	176	1			-0-
01	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	5052	-0-	-44	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5365	-0-	-277	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5400	-0-	-90	-0-	5400	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					102
12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2597	2	13	9	N	12					114
01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2636	2	9	9	N	8	104	1			18
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					18
03	2604	N	2074	-0-	-530	-0-	2074	2			N	-0-					18
04	2550	N	2241	-0-	-309	-0-	2241	2			N	-0-					18

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1261	-0-	-329	-0-	1261	2			N	-0-					93
12	1550	N	1217	-0-	-333	-0-	1217	2			N	-0-					93
01	1550	N	1217	-0-	-333	-0-	1217	2			N	-0-					93
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					93
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					93
*04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					93

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 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
11	5250	X	5239	-0-	-11	-0-	5239	2			N	-0-					70
12	4712	X	3918	-0-	-794	-0-	3918	2			N	-0-					70
01	4960	X	4299	-0-	-661	-0-	4299	2			N	-0-					70
02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					70
03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					70
04	4050	X	3982	-0-	-68	-0-	3982	2			N	-0-					70

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
11	3360	X	3229	-0-	-131	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3190	-0-	-313	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3168	-0-	-335	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2811	-0-	-353	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3124	-0-	-286	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3032	-0-	-208	-0-	3032	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 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
11	3000	N	4558	-0-	1558	2354	4558	2			N	-0-					15
12	3100	N	4582	-0-	1482	3836	4582	2			N	-0-					15
01	7774	X	3938	-0-	-3836	-0-	3938	2			N	-0-					15
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					15
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					15
04	2880	X	1444	-0-	-1436	-0-	1444	2			N	-0-					15

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	2			N	-0-					105
12	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11226	2			N	-0-					105
01	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	11818	2			N	-0-					105
02	10640	X	9459	-0-	-1181	-0-	9459	2			N	-0-					105
03	11625	X	11155	-0-	-470	-0-	11155	2			N	-0-					105
04	11400	X	7118	-0-	-4282	-0-	7118	2			N	-0-					105

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4560	X	4341	-0-	-219	-0-	4341	2			N	-0-					70
12	4712	X	4149	-0-	-563	-0-	4149	2			N	-0-					70
01	4588	X	3772	-0-	-816	-0-	3772	2			N	-0-					70
02	4060	X	3953	-0-	-107	-0-	3953	2			N	-0-					70
03	4495	X	4358	-0-	-137	-0-	4358	2			N	-0-					70
04	4350	X	3355	-0-	-995	-0-	3334	2	21	9	N	19					89

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

11	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
12	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
01	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	6886	-0-	-1066	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7824	-0-	-794	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	6696	-0-	-1644	-0-	6696	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

11	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5441	-0-	-294	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5414	-0-	-321	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4382	-0-	-826	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4878	-0-	-888	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5234	-0-	-346	-0-	5234	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

11	5220	X	4564	-0-	-656	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4184	-0-	-1055	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4589	-0-	-3	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4960	-0-	-62	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4671	-0-	-249	-0-	4671	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

11	5580	X	5516	-0-	-64	-0-	5516	2			N	-0-					195
12	5766	X	5076	-0-	-690	-0-	5076	2			N	-0-					195
01	5642	X	5536	-0-	-106	-0-	5536	2			N	-0-					195
02	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					195
03	5456	X	4975	-0-	-481	-0-	4975	2			N	-0-					195
04	5280	X	4810	-0-	-470	-0-	4810	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

11	1740	N	1267	-0-	-473	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1443	-0-	-324	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1003	-0-	-173	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
*04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					18
12	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	2719	2			N	-0-					18
01	3069	X	3026	-0-	-43	-0-	3020	2	6	9	N	5					23
02	2828	X	2789	-0-	-39	-0-	2789	2			N	-0-					23
03	3069	X	2633	-0-	-436	-0-	2633	2			N	-0-					23
04	2970	X	2812	-0-	-158	-0-	2812	2			N	-0-					23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
12	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
01	3875 X	1771	-0-	-2104	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
02	5460 X	4927	-0-	-533	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
03	5239 X	4722	-0-	-517	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
04	5070 X	4166	-0-	-904	-0-	4166	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

11	5790 X	5673	-0-	-117	-0-	5673	2			N	-0-					13
12	5983 X	4173	-0-	-1810	-0-	4173	2			N	-0-					13
01	5983 X	5537	-0-	-446	-0-	5537	2			N	-0-					13
02	5488 X	5072	-0-	-416	-0-	5072	2			N	-0-					13
03	5859 X	5034	-0-	-825	-0-	5034	2			N	-0-					13
*04	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			N	-0-					13

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	868 N	768	-0-	-100	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	899 N	792	-0-	-107	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	840 N	763	-0-	-77	-0-	763	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

11	6390 X	4132	-0-	-2258	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
12	6820 X	6695	-0-	-125	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
01	6820 X	5098	-0-	-1722	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
02	6132 X	5558	-0-	-574	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
03	6696 X	5769	-0-	-927	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
*04	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

11	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					39
12	6479 X	5804	-0-	-675	-0-	5804	2			N	-0-					39
01	6479 X	5840	-0-	-639	-0-	5840	2			N	-0-					39
02	6412 X	2717	-0-	-3695	-0-	2717	2			N	-0-					39
03	7099 X	6027	-0-	-1072	-0-	5958	2	69	9	N	63					102
04	5640 X	4665	-0-	-975	-0-	4665	2			N	-0-					102

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

11	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
12	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
01	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
02	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
03	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
*04	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					30
12	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2013	2	68	9	N	62					92
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					92
02	1232 N	763	-0-	-469	-0-	763	2			N	-0-					92
03	1364 N	351	-0-	-1013	-0-	351	2			N	-0-					92
04	1170 N	593	-0-	-577	-0-	593	2			N	-0-					92

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 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
11	13244 X	13244	-0-	-0-	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
12	13516 X	13298	-0-	-218	-0-	13298	2			N	-0-					-0-
01	13516 X	11700	-0-	-1816	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
02	12908 X	12848	-0-	-60	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
03	14136 X	13095	-0-	-1041	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
04	13230 X	11699	-0-	-1531	-0-	11699	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

11	5040 X	4239	-0-	-801	-0-	4239	2			N	-0-					67
12	5301 X	4824	-0-	-477	-0-	4824	2			N	-0-					67
01	5301 X	5016	-0-	-285	-0-	5016	2			N	-0-					67
02	4900 X	4489	-0-	-411	-0-	4489	2			N	-0-					67
03	5239 X	4851	-0-	-388	-0-	4851	2			N	-0-					67
04	4860 X	4610	-0-	-250	-0-	4610	2			N	-0-					67

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

11	5370 X	4934	-0-	-436	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
12	5549 X	5229	-0-	-320	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
01	5518 X	5050	-0-	-468	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
02	4984 X	4182	-0-	-802	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
03	5239 X	4656	-0-	-583	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
*04	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

11	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					127
12	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					127
01	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					127
02	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					127
03	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					127
*04	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					127

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

11	5040 X	5022	-0-	-18	-0-	5022	2			N	-0-					18
12	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					18
01	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					18
02	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					18
03	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					18
*04	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	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

11	6750 X	6163	-0-	-587	-0-	6163	2			N	-0-					173
12	6355 X	5057	-0-	-1298	-0-	5057	2			N	-0-					173
01	6355 X	6299	-0-	-56	-0-	6299	2			N	-0-					173
02	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					173
03	6293 X	5958	-0-	-335	-0-	5958	2			N	-0-					173
04	6090 X	5717	-0-	-373	-0-	5717	2			N	-0-					173

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

11	3450 X	2969	-0-	-481	-0-	2969	2			N	-0-					90
12	3565 X	2912	-0-	-653	-0-	2912	2			N	-0-					90
01	3565 X	2986	-0-	-579	-0-	2986	2			N	-0-					90
02	2968 X	2681	-0-	-287	-0-	2681	2			N	-0-					90
03	3286 X	2791	-0-	-495	-0-	2791	2			N	-0-					90
*04	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					90

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3240 X	2767	-0-	-473	-0-	2767	2			N	-0-					52
12	3348 X	3307	-0-	-41	-0-	3300	2	7	9	N	6					58
01	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					58
02	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					58
03	3193 X	3065	-0-	-128	-0-	3065	2			N	-0-					58
04	3090 X	3050	-0-	-40	-0-	3050	2			N	-0-					58

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735

11	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
12	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
01	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
02	6664 X	5264	-0-	-1400	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
03	6789 X	5554	-0-	-1235	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
04	6120 X	5326	-0-	-794	-0-	5326	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

11	4260 X	3581	-0-	-679	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
12	4402 X	4210	-0-	-192	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
01	4402 X	3785	-0-	-617	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
02	3920 X	3816	-0-	-104	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	4128	-0-	-119	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
04	4080 X	3923	-0-	-157	-0-	3923	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803

11	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
12	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
01	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
02	6048 X	5895	-0-	-153	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
03	6696 X	6492	-0-	-204	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
04	6480 X	6314	-0-	-166	-0-	6314	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188

11	3600 X	2353	-0-	-1247	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
12	3720 X	2374	-0-	-1346	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
01	3720 X	2135	-0-	-1585	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
02	2856 X	1624	-0-	-1232	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
03	2480 X	1972	-0-	-508	-0-	1928	2	44	9	N	40					40
04	2340 X	1988	-0-	-352	-0-	1955	2	33	9	N	30					70

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314

11	9240 X	7962	-0-	-1278	-0-	7962	2			N	-0-					57
12	9548 X	8145	-0-	-1403	-0-	8120	2	25	9	N	23					80
01	9145 X	7768	-0-	-1377	-0-	7768	2			N	-0-					80
02	7056 X	6839	-0-	-217	-0-	6839	2			N	-0-					80
03	7812 X	7265	-0-	-547	-0-	7265	2			N	-0-					80
04	7560 X	7291	-0-	-269	-0-	7291	2			N	-0-					80

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

11	4350 X	4185	-0-	-165	-0-	4185	2			N	-0-					25
12	4433 X	4385	-0-	-48	-0-	4385	2			N	-0-					25
01	4371 X	4031	-0-	-340	-0-	4031	2			N	-0-					25
02	3920 X	3465	-0-	-455	-0-	3465	2			N	-0-					25
03	4340 X	3885	-0-	-455	-0-	3885	2			N	-0-					25
04	4200 X	3849	-0-	-351	-0-	3849	2			N	-0-					25

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 #: 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
11	6420	X	2711	-0-	-3709	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
01	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
02	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
03	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
*04	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	114	-0-	114	19287	114	2			N	-0-					-0-
12	0	W	119	-0-	119	19406	119	2			N	-0-					-0-
01	0	W	19944	-0-	19944	39350	19944	2			N	-0-					-0-
02	1800	N	28220	-0-	26420	65770	28220	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	20371	-0-	17271	83041	20371	2			N	-0-					-0-
*04	103759	X	20718	-0-	-83041	-0-	20718	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
11	3090	X	3028	-0-	-62	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
12	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2936	-0-	-214	-0-	2936	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
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					82
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					82
01	2387	N	1937	-0-	-450	-0-	1937	2			N	-0-					82
02	2044	N	2041	-0-	-3	-0-	2041	2			N	-0-					82
03	2263	N	2216	-0-	-47	-0-	2216	2			N	-0-					82
*04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					82

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4666	-0-	1566	1566	4666	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4648	-0-	1548	3114	4648	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3293	-0-	493	3607	3293	2			N	-0-					-0-
03	7860	X	4253	-0-	-3607	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
*04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	8809	-0-	-311	-0-	8809	2			N	-0-					107
12	9238	X	8906	-0-	-332	-0-	8906	2			N	-0-					107
01	9207	X	8821	-0-	-386	-0-	8821	2			N	-0-					107
02	8316	X	7371	-0-	-945	-0-	7371	2			N	-0-					107
03	9114	X	8055	-0-	-1059	-0-	8055	2			N	-0-					107
04	8820	X	7759	-0-	-1061	-0-	7759	2			N	-0-					107

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					17
12	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					17
01	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-					17
02	5348 X	4719	-0-	-629	-0-	4719	2			N	-0-					17
03	5580 X	5134	-0-	-446	-0-	5134	2			N	-0-					17
04	5310 X	4889	-0-	-421	-0-	4889	2			N	-0-					17

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

11	2490 N	2394	-0-	-96	-0-	2394	2			N	-0-					43
12	2511 N	2401	-0-	-110	-0-	2401	2			N	-0-					43
01	2511 N	2397	-0-	-114	-0-	2397	2			N	-0-					43
02	2240 N	2151	-0-	-89	-0-	2151	2			N	-0-					43
03	2387 N	2347	-0-	-40	-0-	2347	2			N	-0-					43
*04	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					43

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

11	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					57
12	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					57
01	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2			N	-0-					57
02	7448 X	6705	-0-	-743	-0-	6705	2			N	-0-					57
03	8029 X	7084	-0-	-945	-0-	7084	2			N	-0-					57
04	7170 X	6819	-0-	-351	-0-	6819	2			N	-0-					57

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	186 N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402

11	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
12	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
01	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2821	-0-	21	21	2821	2			N	-0-					-0-
03	2875 N	2854	-0-	-21	-0-	2821	2	33	9	N	30					30
04	2700 N	1643	-0-	-1057	-0-	1643	2			N	-0-					30

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

11	5460 X	608	-0-	-4852	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	5642 X	2860	-0-	-2782	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
01	5642 X	3009	-0-	-2633	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
02	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
03	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
*04	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

11	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			N	-0-					42
12	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			N	-0-					42
01	6944 X	6825	-0-	-119	-0-	6825	2			N	-0-					42
02	6272 X	6056	-0-	-216	-0-	6056	2			N	-0-					42
03	6944 X	5992	-0-	-952	-0-	5992	2			N	-0-					42
04	6720 X	4362	-0-	-2358	-0-	4362	2			N	-0-					42

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	3000 N	3562	-0-	562	1569	3562	2			N	-0-					-0-
12	4771 X	3202	-0-	-1569	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
01	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
02	3164 X	1906	-0-	-1258	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	1723	-0-	-1780	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	1461	-0-	-1929	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

11	4230 X	3565	-0-	-665	-0-	3565	2			N	-0-					88
12	4371 X	3611	-0-	-760	-0-	3611	2			N	-0-					88
01	4123 X	3446	-0-	-677	-0-	3446	2			N	-0-					88
02	3556 X	2988	-0-	-568	-0-	2988	2			N	-0-					88
03	3813 X	3310	-0-	-503	-0-	3293	2	17	9	N	15					103
04	3570 X	3107	-0-	-463	-0-	3107	2			N	-0-					103

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

*05	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					145
*06	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					145
*07	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					145
*08	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					145
*09	5250 X	4822	-0-	-428	-0-	4822	2			N	-0-					145
*10	5425 X	4739	-0-	-686	-0-	4739	2			N	-0-					145
*11	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					145
*12	5425 X	4771	-0-	-654	-0-	4771	2			N	-0-					145
*01	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					145
*02	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					145
*03	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					145
*04	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					145

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

11	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
12	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
01	6479 X	6308	-0-	-171	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
02	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
03	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
*04	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

11	8760 X	8232	-0-	-528	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
12	9052 X	8466	-0-	-586	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
01	8804 X	8264	-0-	-540	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
02	7924 X	7418	-0-	-506	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
03	8680 X	8424	-0-	-256	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
04	8220 X	8070	-0-	-150	-0-	8070	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

11	5340 X	5093	-0-	-247	-0-	5093	2			N	-0-					61
12	5487 X	5230	-0-	-257	-0-	5230	2			N	-0-					61
01	5487 X	4888	-0-	-599	-0-	4888	2			N	-0-					61
02	4788 X	3627	-0-	-1161	-0-	3627	2			N	-0-					61
03	5270 X	4566	-0-	-704	-0-	4549	2	17	9	N	15					76
04	5100 X	4642	-0-	-458	-0-	4617	2	25	9	N	23					99

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500 X	4287	-0-	-213	-0-	4287	2			N	-0-					162
12	4836 X	4071	-0-	-765	-0-	4071	2			N	-0-					162
01	4836 X	4023	-0-	-813	-0-	4023	2			N	-0-					162
02	4228 X	3103	-0-	-1125	-0-	3103	2			N	-0-					162
03	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4728	2	39	9	N	35					197
04	4290 X	4141	-0-	-149	-0-	4141	2			N	-0-					197

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

11	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4381	2	7	9	N	6					53
12	3689 X	3387	-0-	-302	-0-	3387	2			N	-0-					53
01	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					53
02	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					53
03	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					53
*04	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					53

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

11	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
12	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	2975	-0-	-32	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
02	2660 N	2388	-0-	-272	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
03	2945 N	2779	-0-	-166	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
*04	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

11	3690 X	310	-0-	-3380	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	3813 X	1073	-0-	-2740	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
01	3813 X	370	-0-	-3443	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	6244 X	327	-0-	-5917	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270

11	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
12	3565 X	2353	-0-	-1212	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
01	3565 X	3448	-0-	-117	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
02	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3382	2	52	9	N	47					47
04	3150 X	3058	-0-	-92	-0-	3058	2			N	-0-					47

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

11	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					105
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					105
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					105
02	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					105
03	1984 N	1939	-0-	-45	-0-	1939	2			N	-0-					105
04	1920 N	1828	-0-	-92	-0-	1828	2			N	-0-					105

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
02	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
03	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
*04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	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 #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					32
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					32
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					32
02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					32
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2407	2	3	9	N	3					35
*04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					35

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	476	N	447	-0-	-29	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	589	N	448	-0-	-141	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	570	N	282	-0-	-288	-0-	282	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					55
12	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3295	2	6	9	N	5					60
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					60
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					60
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					60
*04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					60

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

11	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10365	2			N	-0-					47
12	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	2			N	-0-					47
01	8060	X	3715	-0-	-4345	-0-	3715	2			N	-0-					47
02	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					47
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					47
04	3390	X	3054	-0-	-336	-0-	3054	2			N	-0-					47

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611

11	4500	X	2887	-0-	-1613	-0-	2887	2			N	-0-					146
12	4650	X	4323	-0-	-327	-0-	4323	2			N	-0-					146
01	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5273	2	15	9	N	14					160
02	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	11670	2			N	-0-					160
03	3813	X	3277	-0-	-536	-0-	3277	2			N	-0-					160
04	3690	X	2475	-0-	-1215	-0-	2475	2			N	-0-					160

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

11	7260	X	5751	-0-	-1509	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6030	-0-	-1472	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5955	-0-	-710	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5401	-0-	-395	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
03	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5395	-0-	-455	-0-	5395	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					120
12	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					120
01	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					120
02	9632	X	6513	-0-	-3119	-0-	6513	2			N	-0-					120
03	8556	X	4511	-0-	-4045	-0-	4511	2			N	-0-					120
04	7170	X	3209	-0-	-3961	-0-	3205	2	4	9	N	4					124

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 #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
12	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
01	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
02	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
03	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
*04	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

11	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
12	2852 N	2783	-0-	-69	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
01	2759 N	2594	-0-	-165	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
02	2520 N	2514	-0-	-6	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
03	2790 N	2575	-0-	-215	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
*04	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

11	8400 X	8378	-0-	-22	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
12	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
01	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
02	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
03	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	8821	2	55	9	N	50					50
*04	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	8587	2	22	9	N	20					70

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

11	7050 X	5199	-0-	-1851	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
12	7285 X	5490	-0-	-1795	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
01	7285 X	5045	-0-	-2240	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
02	6076 X	4815	-0-	-1261	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
03	5859 X	5428	-0-	-431	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
*04	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542

11	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					128
12	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					128
01	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2363	2	2	9	N	2					130
02	2492 N	2291	-0-	-201	-0-	2291	2			N	-0-					130
03	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					130
*04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					130

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152

11	3510 X	3141	-0-	-369	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	3268	-0-	-266	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
01	3317 X	3236	-0-	-81	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
02	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
03	3255 X	2761	-0-	-494	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
04	3150 X	2060	-0-	-1090	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

11	6600 X	4147	-0-	-2453	-0-	4147	2			N	-0-					85
12	5797 X	3117	-0-	-2680	-0-	3117	2			N	-0-					85
01	5797 X	1983	-0-	-3814	-0-	1983	2			N	-0-					85
02	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					85
03	3441 X	2475	-0-	-966	-0-	2475	2			N	-0-					85
*04	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					85

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2700 X	2417	-0-	-283	-0-	2417	2			N	-0-					127
12	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					127
01	2790 X	2605	-0-	-185	-0-	2605	2			N	-0-					127
02	2940 X	2445	-0-	-495	-0-	2420	2	25	9	N	23					150
03	3193 X	2523	-0-	-670	-0-	2488	2	35	9	N	32					182
04	2790 X	2557	-0-	-233	-0-	2538	2	19	9	N	17					199

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

11	5520 X	5056	-0-	-464	-0-	5056	2			N	-0-					28
12	5084 X	4543	-0-	-541	-0-	4465	2	78	9	N	71					99
01	5239 X	5122	-0-	-117	-0-	5122	2			N	-0-					99
02	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					99
03	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					99
04	4980 X	4220	-0-	-760	-0-	4220	2			N	-0-					99

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

11	12136 X	12136	-0-	-0-	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
12	11965 X	11965	-0-	-0-	-0-	11965	2			N	-0-					-0-
01	11947 X	11947	-0-	-0-	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
02	12628 X	10151	-0-	-2477	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
03	13392 X	11763	-0-	-1629	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
04	12150 X	10074	-0-	-2076	-0-	10074	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

11	6210 X	5976	-0-	-234	-0-	5976	2			N	-0-					49
12	6417 X	5890	-0-	-527	-0-	5890	2			N	-0-					49
01	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					49
02	5292 X	5022	-0-	-270	-0-	5022	2			N	-0-					49
03	5859 X	4874	-0-	-985	-0-	4874	2			N	-0-					49
04	5670 X	5008	-0-	-662	-0-	5008	2			N	-0-					49

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

11	3360 X	2938	-0-	-422	-0-	2938	2			N	-0-					110
12	3410 X	2703	-0-	-707	-0-	2703	2			N	-0-					110
01	3007 X	2464	-0-	-543	-0-	2464	2			N	-0-					110
02	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					110
03	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					110
*04	3000 N	4931	-0-	1931	1931	4931	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

11	9090 X	8538	-0-	-552	-0-	8538	2			N	-0-					69
12	9393 X	9338	-0-	-55	-0-	9338	2			N	-0-					69
01	9734 X	8252	-0-	-1482	-0-	8224	2	28	9	N	25					94
02	7952 X	7119	-0-	-833	-0-	7110	2	9	9	N	8					102
03	8804 X	8001	-0-	-803	-0-	8001	2			N	-0-					102
*04	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2			N	-0-					102

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

11	10260 X	9401	-0-	-859	-0-	9401	2			N	-0-					119
12	10509 X	10175	-0-	-334	-0-	10175	2			N	-0-					119
01	10447 X	9002	-0-	-1445	-0-	9002	2			N	-0-					119
02	9324 X	9082	-0-	-242	-0-	9082	2			N	-0-					119
03	10168 X	9909	-0-	-259	-0-	9896	2	13	9	N	12					131
04	9840 X	9404	-0-	-436	-0-	9324	2	80	9	N	73					204

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 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
11	10050 X	4482	-0-	-5568	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
12	10571 X	4954	-0-	-5617	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
01	10571 X	7131	-0-	-3440	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
02	9548 X	7960	-0-	-1588	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
03	9672 X	6165	-0-	-3507	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
04	6900 X	5520	-0-	-1380	-0-	5520	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

11	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					130
12	5673 X	4053	-0-	-1620	-0-	4053	2			N	-0-					130
01	5735 X	4456	-0-	-1279	-0-	4454	2	2	9	N	2					132
02	5124 X	4033	-0-	-1091	-0-	4033	2			N	-0-					132
03	5673 X	3351	-0-	-2322	-0-	3351	2			N	-0-					132
04	5280 X	3922	-0-	-1358	-0-	3922	2			N	-0-					132

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

11	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
12	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
01	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
02	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
03	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
*04	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

11	5550 X	5443	-0-	-107	-0-	5443	2			N	-0-					54
12	5580 X	5348	-0-	-232	-0-	5348	2			N	-0-					54
01	5518 X	5362	-0-	-156	-0-	5362	2			N	-0-					54
02	4956 X	4696	-0-	-260	-0-	4696	2			N	-0-					54
03	5487 X	5286	-0-	-201	-0-	5286	2			N	-0-					54
04	5310 X	5198	-0-	-112	-0-	5198	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

11	4890 X	3945	-0-	-945	-0-	3945	2			N	-0-					169
12	4805 X	4445	-0-	-360	-0-	4445	2			N	-0-					169
01	4805 X	3742	-0-	-1063	-0-	3741	2	1	9	N	1					170
02	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					170
03	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					170
04	3750 X	2829	-0-	-921	-0-	2829	2			N	-0-					170

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

11	3720 X	3477	-0-	-243	-0-	3477	2			N	-0-					65
12	3844 X	3545	-0-	-299	-0-	3545	2			N	-0-					65
01	3844 X	3507	-0-	-337	-0-	3507	2			N	-0-					65
02	3276 X	2975	-0-	-301	-0-	2975	2			N	-0-					65
03	3596 X	3588	-0-	-8	-0-	3555	2	33	9	N	30					95
04	3480 X	3329	-0-	-151	-0-	3329	2			N	-0-					95

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

11	6600 X	3496	-0-	-3104	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
12	6820 X	6426	-0-	-394	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
01	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
02	4676 X	3268	-0-	-1408	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
03	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
*04	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	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 #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8250 X	8088	-0-	-162	-0-	8088	2			N	-0-					95
12	8525 X	8282	-0-	-243	-0-	8282	2			N	-0-					95
01	8525 X	7267	-0-	-1258	-0-	7267	2			N	-0-					95
02	7056 X	6814	-0-	-242	-0-	6814	2			N	-0-					95
03	7812 X	6334	-0-	-1478	-0-	6334	2			N	-0-					95
04	7560 X	5394	-0-	-2166	-0-	5394	2			N	-0-					95

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

11	2970 X	1946	-0-	-1024	-0-	1946	2			N	-0-					10
12	3069 X	2429	-0-	-640	-0-	2429	2			N	-0-					10
01	3069 X	1984	-0-	-1085	-0-	1984	2			N	-0-					10
02	2184 X	1769	-0-	-415	-0-	1769	2			N	-0-					10
03	2418 X	2353	-0-	-65	-0-	2353	2			N	-0-					10
04	2340 X	1988	-0-	-352	-0-	1988	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

11	13470 X	12935	-0-	-535	-0-	12935	2			N	-0-					40
12	13919 X	13037	-0-	-882	-0-	13037	2			N	-0-					40
01	13919 X	12657	-0-	-1262	-0-	12657	2			N	-0-					40
02	11788 X	11788	-0-	-0-	-0-	11788	2			N	-0-					40
03	13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	13007	2			N	-0-					40
*04	12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	12225	2			N	-0-					40

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811

11	7110 X	6765	-0-	-345	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
12	7347 X	6828	-0-	-519	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
01	7347 X	6676	-0-	-671	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
02	6580 X	5466	-0-	-1114	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
03	7130 X	5847	-0-	-1283	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
04	6780 X	5954	-0-	-826	-0-	5954	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

11	4230 X	2331	-0-	-1899	-0-	2331	2			N	-0-					32
12	4371 X	1888	-0-	-2483	-0-	1888	2			N	-0-					32
01	3999 X	2109	-0-	-1890	-0-	2109	2			N	-0-					32
02	3192 X	2118	-0-	-1074	-0-	2118	2			N	-0-					32
03	2976 X	1898	-0-	-1078	-0-	1898	2			N	-0-					32
04	2340 X	2100	-0-	-240	-0-	2100	2			N	-0-					32

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					35
12	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					35
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					35
02	1848 N	1824	-0-	-24	-0-	1824	2			N	-0-					35
03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					35
*04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1945	2	3	9	N	3					38

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

11	11280 X	10198	-0-	-1082	-0-	10198	2			N	-0-					175
12	10633 X	9219	-0-	-1414	-0-	9215	2	4	9	N	4					179
01	10633 X	7775	-0-	-2858	-0-	7775	2			N	-0-					179
02	7308 X	5416	-0-	-1892	-0-	5415	2	1	9	N	1					180
03	12771 X	12771	-0-	-0-	-0-	12771	2			N	-0-					180
04	7830 X	7344	-0-	-486	-0-	7342	2	2	9	N	2					182

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6210 X	6081	-0-	-129	-0-	6081 2		N	-0-			21
12	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	7535 2		N	-0-			21
01	6417 X	5219	-0-	-1198	-0-	5219 2		N	-0-			21
02	8596 X	6805	-0-	-1791	-0-	6805 2		N	-0-			21
03	7533 X	4508	-0-	-3025	-0-	4508 2		N	-0-			21
04	7290 X	6514	-0-	-776	-0-	6514 2		N	-0-			21

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

11	5250 X	3802	-0-	-1448	-0-	3802 2		N	-0-			157
12	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6268 2		N	-0-			157
01	5425 X	5355	-0-	-70	-0-	5355 2		N	-0-			157
02	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838 2		N	-0-			157
03	5456 X	4971	-0-	-485	-0-	4971 2		N	-0-			157
04	5280 X	5020	-0-	-260	-0-	5014 2	6 9	N	5			162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

11	2910 X	2551	-0-	-359	-0-	2551 2		N	-0-			17
12	2852 X	2742	-0-	-110	-0-	2742 2		N	-0-			17
01	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2859 2	41 9	N	37			54
02	2380 N	2321	-0-	-59	-0-	2321 2		N	-0-			54
03	2728 N	2071	-0-	-657	-0-	2071 2		N	-0-			54
*04	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2		N	-0-			54

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462

11	5100 X	4785	-0-	-315	-0-	4785 2		N	-0-			129
12	5270 X	1867	-0-	-3403	-0-	1867 2		N	-0-			129
01	5270 X	2732	-0-	-2538	-0-	2732 2		N	-0-			129
02	5488 X	2192	-0-	-3296	-0-	2192 2		N	-0-			129
03	6076 X	3703	-0-	-2373	-0-	3703 2		N	-0-			129
*04	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995 2		N	-0-			129

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

11	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797 2		N	-0-			55
12	4309 X	3727	-0-	-582	-0-	3727 2		N	-0-			55
01	4309 X	3484	-0-	-825	-0-	3484 2		N	-0-			55
02	6216 X	4776	-0-	-1440	-0-	4776 2		N	-0-			55
03	6882 X	4738	-0-	-2144	-0-	4738 2		N	-0-			55
*04	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	6858 2		N	-0-			55

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772

11	5970 X	5550	-0-	-420	-0-	5550 2		N	-0-			-0-
12	6014 X	5651	-0-	-363	-0-	5651 2		N	-0-			-0-
01	5983 X	5397	-0-	-586	-0-	5397 2		N	-0-			-0-
02	5404 X	5004	-0-	-400	-0-	5004 2		N	-0-			-0-
03	5828 X	5291	-0-	-537	-0-	5291 2		N	-0-			-0-
04	5550 X	5226	-0-	-324	-0-	5226 2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

11	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	10472 2		N	-0-			87
12	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006 2		N	-0-			87
01	2325 X	2311	-0-	-14	-0-	2311 2		N	-0-			87
02	6020 X	907	-0-	-5113	-0-	907 2		N	-0-			87
03	6665 X	1010	-0-	-5655	-0-	1010 2		N	-0-			87
04	6450 X	2346	-0-	-4104	-0-	2346 2		N	-0-			87

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					150
12	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					150
01	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2499	2	22	9	N	20					170
02	3164 X	2774	-0-	-390	-0-	2774	2			N	-0-					170
03	3317 X	3015	-0-	-302	-0-	3015	2			N	-0-					170
04	3210 X	2611	-0-	-599	-0-	2611	2			N	-0-					170

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					145
12	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2605	2	37	9	N	34	159	1			20
01	3317 X	2720	-0-	-597	-0-	2720	2			N	-0-					20
02	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					20
03	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4413	2	9	9	N	8					28
*04	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2558	2	10	9	N	9					37

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	2			N	-0-					44
12	10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	10234	2			N	-0-					44
01	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-					44
02	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2			N	-0-					44
03	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	8799	2			N	-0-					44
*04	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-					44

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
11	5340 X	4493	-0-	-847	-0-	4493	2			N	-0-					46
12	5270 X	4955	-0-	-315	-0-	4830	2	125	9	N	114					160
01	4805 X	4492	-0-	-313	-0-	4468	2	24	9	N	22					182
02	4340 X	3615	-0-	-725	-0-	3615	2			N	-0-					182
03	4929 X	4175	-0-	-754	-0-	4172	2	3	9	N	3					185
04	4770 X	4058	-0-	-712	-0-	4010	2	48	9	N	44	184	1			45

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780 X	5736	-0-	-1044	-0-	5736	2			N	-0-					117
12	7037 X	5996	-0-	-1041	-0-	5996	2			N	-0-					117
01	7037 X	5112	-0-	-1925	-0-	5112	2			N	-0-					117
02	6300 X	6101	-0-	-199	-0-	6101	2			N	-0-					117
03	6603 X	6239	-0-	-364	-0-	6239	2			N	-0-					117
04	5790 X	4098	-0-	-1692	-0-	4098	2			N	-0-					117

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020 X	9197	-0-	-823	-0-	9197	2			N	-0-					19
12	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					19
01	9207 X	7661	-0-	-1546	-0-	7661	2			N	-0-					19
02	8260 X	2667	-0-	-5593	-0-	2667	2			N	-0-					19
03	9145 X	3703	-0-	-5442	-0-	3703	2			N	-0-					19
04	8850 X	4266	-0-	-4584	-0-	4266	2			N	-0-					19

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490 X	7580	-0-	-910	-0-	7580	2			N	-0-					29
12	8773 X	3758	-0-	-5015	-0-	3758	2			N	-0-					29
01	8773 X	5502	-0-	-3271	-0-	5499	2	3	9	N	3					32
02	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					32
03	4743 X	4067	-0-	-676	-0-	4067	2			N	-0-					32
*04	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					32

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 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
11	3180 X	2711	-0-	-469	-0-	2711 2		N	-0-			156
12	3286 X	2679	-0-	-607	-0-	2679 2		N	-0-			156
01	3286 X	2981	-0-	-305	-0-	2968 2	13 9	N	12			168
02	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014 2		N	-0-			168
03	2449 X	1105	-0-	-1344	-0-	1105 2		N	-0-			168
04	2370 X	2327	-0-	-43	-0-	2327 2		N	-0-			168

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

11	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	8647 2		N	-0-			164
12	7874 X	5081	-0-	-2793	-0-	5081 2		N	-0-			164
01	7874 X	5892	-0-	-1982	-0-	5892 2		N	-0-			164
02	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	7254 2		N	-0-			164
03	10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	10385 2		N	-0-			164
*04	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	9228 2		N	-0-			164

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030

11	2670 X	2062	-0-	-608	-0-	2062 2		N	-0-			109
12	2759 N	823	-0-	-1936	-0-	823 2		N	-0-	89 1		20
01	2759 X	749	-0-	-2010	-0-	749 2		N	-0-			20
02	2632 X	1104	-0-	-1528	-0-	1104 2		N	-0-			20
03	2914 X	976	-0-	-1938	-0-	976 2		N	-0-			20
04	2070 X	1378	-0-	-692	-0-	1378 2		N	-0-			20

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

11	4710 X	4554	-0-	-156	-0-	4554 2		N	-0-			-0-
12	4836 X	4579	-0-	-257	-0-	4579 2		N	-0-			-0-
01	4836 X	4549	-0-	-287	-0-	4549 2		N	-0-			-0-
02	4256 X	3994	-0-	-262	-0-	3994 2		N	-0-			-0-
03	4712 X	4413	-0-	-299	-0-	4413 2		N	-0-			-0-
04	4560 X	4328	-0-	-232	-0-	4328 2		N	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

11	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5631 2	31 9	N	28			83
12	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5571 2	98 9	N	89			172
01	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313 2		N	-0-			172
02	5488 X	4850	-0-	-638	-0-	4850 2		N	-0-			172
03	5859 X	5047	-0-	-812	-0-	5047 2		N	-0-			172
04	5670 X	4769	-0-	-901	-0-	4769 2		N	-0-			172

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

11	12180 X	10652	-0-	-1528	-0-	10652 2		N	-0-			128
12	12586 X	11338	-0-	-1248	-0-	11338 2		N	-0-			128
01	12245 X	11061	-0-	-1184	-0-	11053 2	8 9	N	7			135
02	10864 X	9614	-0-	-1250	-0-	9614 2		N	-0-			135
03	11904 X	10427	-0-	-1477	-0-	10427 2		N	-0-			135
04	10980 X	10889	-0-	-91	-0-	10889 2		N	-0-			135

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

11	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	10707 2		N	-0-			21
12	9982 X	9309	-0-	-673	-0-	9309 2		N	-0-			21
01	9982 X	3601	-0-	-6381	-0-	3601 2		N	-0-			21
02	3024 X	2984	-0-	-40	-0-	2984 2		N	-0-			21
03	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5673 2		N	-0-			21
*04	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211 2		N	-0-			21

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2059 2	209 9	N	190			190
12	2201 N	1910	-0-	-291	-0-	1910 2		N	-0-	173 1		17
01	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2		N	-0-			17
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2		N	-0-			17
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2		N	-0-			17
04	2010 N	1608	-0-	-402	-0-	1608 2		N	-0-			17

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

11	7380 X	6691	-0-	-689	-0-	6691 2		N	-0-			103
12	7409 X	7093	-0-	-316	-0-	7093 2		N	-0-			103
01	7223 X	7046	-0-	-177	-0-	7045 2	1 9	N	1			104
02	6468 X	6202	-0-	-266	-0-	6202 2		N	-0-			104
03	7099 X	6327	-0-	-772	-0-	6327 2		N	-0-			104
04	6870 X	6681	-0-	-189	-0-	6681 2		N	-0-			104

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773

11	8340 X	8009	-0-	-331	-0-	8009 2		N	-0-			-0-
12	8618 X	7968	-0-	-650	-0-	7968 2		N	-0-			-0-
01	8432 X	7656	-0-	-776	-0-	7656 2		N	-0-			-0-
02	7476 X	6635	-0-	-841	-0-	6635 2		N	-0-			-0-
03	8277 X	7475	-0-	-802	-0-	7475 2		N	-0-			-0-
04	8010 X	7179	-0-	-831	-0-	7179 2		N	-0-			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

11	8730 X	6909	-0-	-1821	-0-	6909 2		N	-0-			-0-
12	9021 X	8092	-0-	-929	-0-	8092 2		N	-0-			-0-
01	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	9275 2		N	-0-			-0-
02	9324 X	8070	-0-	-1254	-0-	8070 2		N	-0-			-0-
03	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	8165 2		N	-0-			-0-
04	8970 X	7498	-0-	-1472	-0-	7498 2		N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

11	9990 X	8345	-0-	-1645	-0-	8345 2		N	-0-			12
12	10261 X	9431	-0-	-830	-0-	9431 2		N	-0-			12
01	10261 X	8514	-0-	-1747	-0-	8514 2		N	-0-			12
02	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	8129 2		N	-0-			12
03	8897 X	8770	-0-	-127	-0-	8770 2		N	-0-			12
*04	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	9398 2		N	-0-			12

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146

11	2760 N	2523	-0-	-237	-0-	2523 2		N	-0-			119
12	2852 N	2557	-0-	-295	-0-	2557 2		N	-0-			119
01	2852 N	2667	-0-	-185	-0-	2667 2		N	-0-			119
02	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495 2		N	-0-			119
03	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2		N	-0-			119
*04	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637 2		N	-0-			119

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867

11	5370 X	4349	-0-	-1021	-0-	4349 2		N	-0-			94
12	5549 X	3762	-0-	-1787	-0-	3762 2		N	-0-			94
01	5549 X	1972	-0-	-3577	-0-	1972 2		N	-0-			94
02	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031 2		N	-0-			94
03	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748 2		N	-0-			94
*04	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452 2		N	-0-			94

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 #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7140	X	6051	-0-	-1089	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
12	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6598	-0-	-780	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6452	-0-	-408	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7223	-0-	-372	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6822	-0-	-528	-0-	6822	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

11	8340	X	7676	-0-	-664	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7729	-0-	-765	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7919	-0-	-451	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	7020	-0-	-260	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7202	-0-	-858	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
*04	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

11	4770	X	4563	-0-	-207	-0-	4563	2			N	-0-					43
12	4929	X	4618	-0-	-311	-0-	4618	2			N	-0-					43
01	4836	X	4607	-0-	-229	-0-	4607	2			N	-0-					43
02	4340	X	3942	-0-	-398	-0-	3942	2			N	-0-					43
03	4774	X	4663	-0-	-111	-0-	4663	2			N	-0-					43
04	4560	X	4349	-0-	-211	-0-	4349	2			N	-0-					43

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939

11	6120	X	5653	-0-	-467	-0-	5653	2			N	-0-					37
12	6324	X	5841	-0-	-483	-0-	5841	2			N	-0-					37
01	6169	X	6008	-0-	-161	-0-	6008	2			N	-0-					37
02	5432	X	5332	-0-	-100	-0-	5332	2			N	-0-					37
03	6014	X	5762	-0-	-252	-0-	5762	2			N	-0-					37
04	5820	X	5360	-0-	-460	-0-	5360	2			N	-0-					37

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836

11	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5386	-0-	-39	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	3914	-0-	-1511	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4064	-0-	-836	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4457	-0-	-937	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4611	-0-	-609	-0-	4611	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

11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					20
12	3999	X	3696	-0-	-303	-0-	3696	2			N	-0-					20
01	3844	X	3539	-0-	-305	-0-	3539	2			N	-0-					20
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					20
03	3565	X	3392	-0-	-173	-0-	3392	2			N	-0-					20
*04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	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

11	8940	X	6032	-0-	-2908	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
12	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8983	-0-	-38	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7450	-0-	-194	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	8303	-0-	-160	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7565	-0-	-625	-0-	7565	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					19
12	4247	X	4142	-0-	-105	-0-	4138	2	4	9	N	4					23
01	4278	X	4232	-0-	-46	-0-	4232	2			N	-0-					23
02	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3814	2	6	9	N	5					28
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4250	2	13	9	N	12					40
*04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					40

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

11	2820	X	2519	-0-	-301	-0-	2519	2			N	-0-					80
12	2914	X	2550	-0-	-364	-0-	2550	2			N	-0-					80
01	2914	X	2507	-0-	-407	-0-	2507	2			N	-0-					80
02	2352	N	2271	-0-	-81	-0-	2271	2			N	-0-					80
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					80
04	2430	N	2331	-0-	-99	-0-	2331	2			N	-0-					80

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883

11	9780	X	9361	-0-	-419	-0-	9361	2			N	-0-					33
12	10106	X	9603	-0-	-503	-0-	9603	2			N	-0-					33
01	10106	X	9537	-0-	-569	-0-	9537	2			N	-0-					33
02	8848	X	8335	-0-	-513	-0-	8327	2	8	9	N	7					40
03	9796	X	9260	-0-	-536	-0-	9260	2			N	-0-					40
04	9360	X	8118	-0-	-1242	-0-	8118	2			N	-0-					40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

11	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					27
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					27
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					27
02	4088	X	3840	-0-	-248	-0-	3840	2			N	-0-					27
03	4526	X	4228	-0-	-298	-0-	4228	2			N	-0-					27
04	4230	X	4099	-0-	-131	-0-	4099	2			N	-0-					27

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

11	7560	X	7181	-0-	-379	-0-	7181	2			N	-0-					60
12	7812	X	7396	-0-	-416	-0-	7396	2			N	-0-					60
01	7719	X	7131	-0-	-588	-0-	7131	2			N	-0-					60
02	6972	X	6449	-0-	-523	-0-	6449	2			N	-0-					60
03	7471	X	7137	-0-	-334	-0-	7135	2	2	9	N	2					62
04	7170	X	6795	-0-	-375	-0-	6795	2			N	-0-					62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

11	4560	X	4407	-0-	-153	-0-	4407	2			N	-0-					17
12	4588	X	4123	-0-	-465	-0-	4123	2			N	-0-					17
01	4588	X	4523	-0-	-65	-0-	4523	2			N	-0-					17
02	3892	X	3851	-0-	-41	-0-	3851	2			N	-0-					17
03	4309	X	4194	-0-	-115	-0-	4194	2			N	-0-					17
04	4170	X	3943	-0-	-227	-0-	3943	2			N	-0-					17

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					54
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					54
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					54
02	1792	N	1626	-0-	-166	-0-	1626	2			N	-0-					54
03	1984	N	1747	-0-	-237	-0-	1747	2			N	-0-					54
04	1890	N	1599	-0-	-291	-0-	1599	2			N	-0-					54

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
12	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
01	3875 X	3350	-0-	-525	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
02	4396 X	3528	-0-	-868	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	3064	-0-	-997	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	3520	-0-	-350	-0-	3520	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

11	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
12	6944 X	6893	-0-	-51	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
01	6944 X	6122	-0-	-822	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
02	5992 X	5333	-0-	-659	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
03	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6836	2	17	9	N	15					15
04	6420 X	6271	-0-	-149	-0-	6254	2	17	9	N	15					30

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

11	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					46
12	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					46
01	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					46
02	4256 X	4199	-0-	-57	-0-	4199	2			N	-0-					46
03	4588 X	4301	-0-	-287	-0-	4301	2			N	-0-					46
04	4560 X	4026	-0-	-534	-0-	4026	2			N	-0-					46

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					49
12	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1991	2	11	9	N	10					59
01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1927	2	55	9	N	50					109
02	1736 N	1594	-0-	-142	-0-	1594	2			N	-0-					109
03	2015 N	1656	-0-	-359	-0-	1656	2			N	-0-					109
04	1920 N	1365	-0-	-555	-0-	1362	2	3	9	N	3					112

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	403 N	271	-0-	-132	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	527 N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	360 N	143	-0-	-217	-0-	143	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288

11	7770 X	7408	-0-	-362	-0-	7408	2			N	-0-					117
12	7936 X	7566	-0-	-370	-0-	7566	2			N	-0-					117
01	7843 X	7435	-0-	-408	-0-	7429	2	6	9	N	5					122
02	7028 X	6643	-0-	-385	-0-	6643	2			N	-0-					122
03	7657 X	7294	-0-	-363	-0-	7294	2			N	-0-					122
04	7410 X	6987	-0-	-423	-0-	6987	2			N	-0-					122

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816

11	3450 X	3327	-0-	-123	-0-	3327	2			N	-0-					74
12	3627 X	3350	-0-	-277	-0-	3350	2			N	-0-					74
01	3627 X	3301	-0-	-326	-0-	3301	2			N	-0-					74
02	3276 X	2874	-0-	-402	-0-	2874	2			N	-0-					74
03	3503 X	3120	-0-	-383	-0-	3120	2			N	-0-					74
04	3330 X	3045	-0-	-285	-0-	3045	2			N	-0-					74

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	5640 X	4336	-0-	-1304	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
12	5828 X	4348	-0-	-1480	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
01	5611 X	4242	-0-	-1369	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
02	4816 X	3784	-0-	-1032	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
03	4774 X	4318	-0-	-456	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
04	4350 X	4180	-0-	-170	-0-	4180	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

11	9300 X	8073	-0-	-1227	-0-	8073	2			N	-0-					34
12	9610 X	7466	-0-	-2144	-0-	7466	2			N	-0-					34
01	9362 X	5938	-0-	-3424	-0-	5938	2			N	-0-					34
02	7336 X	6841	-0-	-495	-0-	6841	2			N	-0-					34
03	8122 X	7716	-0-	-406	-0-	7716	2			N	-0-					34
04	7860 X	7407	-0-	-453	-0-	7407	2			N	-0-					34

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

11	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
12	4650 X	4093	-0-	-557	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
01	4650 X	3732	-0-	-918	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
02	4452 X	3824	-0-	-628	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
03	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	6748	2	28	9	N	25					25
*04	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6829	2	35	9	N	32					57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

11	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					83
12	5146 X	5037	-0-	-109	-0-	5037	2			N	-0-					83
01	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5429	2	2	9	N	2					85
02	4760 X	4352	-0-	-408	-0-	4339	2	13	9	N	12					97
03	5270 X	4968	-0-	-302	-0-	4968	2			N	-0-					97
04	5100 X	4619	-0-	-481	-0-	4619	2			N	-0-					97

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912

11	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					39
12	8990 X	8843	-0-	-147	-0-	8843	2			N	-0-					39
01	8990 X	8721	-0-	-269	-0-	8721	2			N	-0-					39
02	8344 X	7103	-0-	-1241	-0-	7103	2			N	-0-					39
03	9207 X	8648	-0-	-559	-0-	8648	2			N	-0-					39
04	8730 X	8242	-0-	-488	-0-	8242	2			N	-0-					39

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

11	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
12	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
01	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
02	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
03	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5529	2	17	9	N	15					15
*04	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5553	2	6	9	N	5					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

11	5550 X	4924	-0-	-626	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
12	5611 X	4754	-0-	-857	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
01	5611 X	5092	-0-	-519	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
02	4788 X	4379	-0-	-409	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
03	5239 X	3312	-0-	-1927	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
04	4920 X	3267	-0-	-1653	-0-	3267	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3960 X	3731	-0-	-229	-0-	3731	2			N	-0-					115
12	4092 X	3815	-0-	-277	-0-	3815	2			N	-0-					115
01	4092 X	3856	-0-	-236	-0-	3845	2	11	9	N	10					125
02	3612 X	3424	-0-	-188	-0-	3424	2			N	-0-					125
03	3968 X	3733	-0-	-235	-0-	3733	2			N	-0-					125
04	3720 X	3580	-0-	-140	-0-	3580	2			N	-0-					125

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514

11	5400 X	4940	-0-	-460	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
12	5487 X	5040	-0-	-447	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
01	5487 X	5046	-0-	-441	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
02	4732 X	4447	-0-	-285	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
03	5177 X	4799	-0-	-378	-0-	4793	2	6	9	N	5					5
04	4950 X	4652	-0-	-298	-0-	4650	2	2	9	N	2					7

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

11	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
12	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
01	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
02	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
03	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
*04	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

11	5040 X	4700	-0-	-340	-0-	4700	2			N	-0-					27
12	4991 X	4894	-0-	-97	-0-	4894	2			N	-0-					27
01	5053 X	4878	-0-	-175	-0-	4878	2			N	-0-					27
02	4480 X	4317	-0-	-163	-0-	4317	2			N	-0-					27
03	4960 X	4786	-0-	-174	-0-	4786	2			N	-0-					27
04	4740 X	4616	-0-	-124	-0-	4613	2	3	9	N	3					30

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733

11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					103
12	1302 N	1226	-0-	-76	-0-	1225	2	1	9	N	1	82	1			22
01	1302 N	1186	-0-	-116	-0-	1186	2			N	-0-					22
02	1148 N	1078	-0-	-70	-0-	1078	2			N	-0-					22
03	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	1164	2			N	-0-					22
*04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					22

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

11	5490 X	1059	-0-	-4431	-0-	1059	2			N	-0-					56
12	5673 X	4833	-0-	-840	-0-	4819	2	14	9	N	13					69
01	5146 X	3311	-0-	-1835	-0-	3311	2			N	-0-					69
02	4620 X	4552	-0-	-68	-0-	4552	2			N	-0-					69
03	4836 X	3734	-0-	-1102	-0-	3734	2			N	-0-					69
*04	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					69

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

11	4770 X	4459	-0-	-311	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
12	4929 X	4537	-0-	-392	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
01	4929 X	4485	-0-	-444	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
02	4424 X	3167	-0-	-1257	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
03	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
04	4470 X	4253	-0-	-217	-0-	4253	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 #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5514	-0-	-6	-0-	5514	2			N	-0-					27
12	5704	X	5547	-0-	-157	-0-	5547	2			N	-0-					27
01	5704	X	5495	-0-	-209	-0-	5495	2			N	-0-					27
02	5460	X	4572	-0-	-888	-0-	4572	2			N	-0-					27
03	5797	X	5043	-0-	-754	-0-	5043	2			N	-0-					27
04	5520	X	4718	-0-	-802	-0-	4718	2			N	-0-					27

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

11	5370	X	4633	-0-	-737	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
12	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5313	-0-	-267	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
02	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	3722	-0-	-1703	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4314	-0-	-936	-0-	4314	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

11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					170
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					170
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					170
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	35	2	9	9	N	8					178
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					178
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					178

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

11	10830	X	8518	-0-	-2312	-0-	8518	2			N	-0-					105
12	11191	X	7928	-0-	-3263	-0-	7928	2			N	-0-					105
01	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2			N	-0-					105
02	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	2			N	-0-					105
03	7099	X	4842	-0-	-2257	-0-	4842	2			N	-0-					105
*04	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	11008	2	14	9	N	13					118

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

11	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					86
12	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					86
01	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					86
02	5488	X	3360	-0-	-2128	-0-	3360	2			N	-0-					86
03	5549	X	5326	-0-	-223	-0-	5326	2			N	-0-					86
*04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					86

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413

11	5550	X	5345	-0-	-205	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5380	-0-	-355	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4929	-0-	-806	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4080	-0-	-1436	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5153	-0-	-365	-0-	5109	2	44	9	N	40					40
04	5340	X	5224	-0-	-116	-0-	5196	2	28	9	N	25					65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

11	5130	X	4719	-0-	-411	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4098	-0-	-1203	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4347	-0-	-954	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3560	-0-	-1088	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3515	-0-	-1352	-0-	3465	2	50	9	N	45					45
04	4710	X	4566	-0-	-144	-0-	4530	2	36	9	N	33					78

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					145
12	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					145
01	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					145
02	3724	X	3194	-0-	-530	-0-	3194	2			N	-0-					145
03	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					145
*04	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					145

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 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
11	5850	X	5424	-0-	-426	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5537	-0-	-353	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4934	-0-	-925	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5373	-0-	-300	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5236	-0-	-194	-0-	5236	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2640	X	2101	-0-	-539	-0-	2066	2	35	9	N	32					175
12	2604	X	2211	-0-	-393	-0-	2211	2			N	-0-					175
01	2604	X	2271	-0-	-333	-0-	2271	2			N	-0-					175
02	2800	N	3342	-0-	542	542	3342	2			N	-0-					175
03	3100	N	3115	-0-	15	557	3115	2			N	-0-					175
*04	3000	N	2964	-0-	-36	521	2964	2			N	-0-					175

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
11	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
*04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9870	X	7593	-0-	-2277	-0-	7593	2			N	-0-					165
12	10199	X	8205	-0-	-1994	-0-	8205	2			N	-0-					165
01	10199	X	5926	-0-	-4273	-0-	5926	2			N	-0-					165
02	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2			N	-0-					165
03	7440	X	5991	-0-	-1449	-0-	5991	2			N	-0-					165
*04	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10750	2	2	9	N	2					167

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	251	-0-	-979	-0-	251	2			N	-0-					117
12	930	N	182	-0-	-748	-0-	182	2			N	-0-					117
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					117
02	224	N	120	-0-	-104	-0-	120	2			N	-0-					117
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					117
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					117

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3620	-0-	-400	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3428	-0-	-385	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
*04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2797	2	61	9	N	55					80
12	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2762	2	79	9	N	72					152
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					152
02	2492	N	2298	-0-	-194	-0-	2298	2			N	-0-					152
03	2759	N	2597	-0-	-162	-0-	2546	2	51	9	N	46					198
*04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					198

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5670	X	4633	-0-	-1037	-0-	4633	2			N	-0-					90
12	6696	X	5120	-0-	-1576	-0-	5120	2			N	-0-					90
01	6696	X	5754	-0-	-942	-0-	5754	2			N	-0-					90
02	5768	X	5737	-0-	-31	-0-	5737	2			N	-0-					90
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					90
*04	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					3
12	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					3
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					3
02	3108	X	1677	-0-	-1431	-0-	1677	2			N	-0-					3
03	3441	X	235	-0-	-3206	-0-	235	2			N	-0-					3
04	3330	X	2319	-0-	-1011	-0-	2319	2			N	-0-					3

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
11	11640	X	11366	-0-	-274	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	11429	-0-	-537	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	11338	-0-	-628	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	10199	-0-	-581	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	11038	-0-	-711	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10518	-0-	-852	-0-	10518	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					20
12	5611	X	5583	-0-	-28	-0-	5583	2			N	-0-					20
01	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					20
02	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					20
03	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					20
04	4890	X	3140	-0-	-1750	-0-	3140	2			N	-0-					20

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
12	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2761	-0-	-67	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	628	-0-	-2503	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3771	-0-	-459	-0-	3771	2			N	-0-					33
12	4371	X	3952	-0-	-419	-0-	3952	2			N	-0-					33
01	4030	X	3946	-0-	-84	-0-	3944	2	2	9	N	2					35
02	3640	X	3359	-0-	-281	-0-	3359	2			N	-0-					35
03	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					35
04	3810	X	3643	-0-	-167	-0-	3643	2			N	-0-					35

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 #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 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
11	6960 X	6591	-0-	-369	-0-	6591	2			N	-0-					27
12	7006 X	6478	-0-	-528	-0-	6478	2			N	-0-					27
01	7006 X	6164	-0-	-842	-0-	6164	2			N	-0-					27
02	6216 X	6161	-0-	-55	-0-	6161	2			N	-0-					27
03	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					27
*04	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					27

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

11	2610 N	2573	-0-	-37	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
12	2697 X	2491	-0-	-206	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
01	2697 X	2448	-0-	-249	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
02	2772 X	2050	-0-	-722	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
03	2914 X	2489	-0-	-425	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
04	2580 X	1816	-0-	-764	-0-	1816	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

11	6810 X	6124	-0-	-686	-0-	6124	2			N	-0-					147
12	6851 X	6457	-0-	-394	-0-	6457	2			N	-0-					147
01	6851 X	6527	-0-	-324	-0-	6527	2			N	-0-					147
02	6132 X	5635	-0-	-497	-0-	5635	2			N	-0-					147
03	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					147
04	6330 X	5914	-0-	-416	-0-	5914	2			N	-0-					147

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
12	1364 N	1301	-0-	-63	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
02	1232 N	1115	-0-	-117	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
03	1302 N	1141	-0-	-161	-0-	1130	2	11	9	N	10					10
04	1320 N	1097	-0-	-223	-0-	1089	2	8	9	N	7					17

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

11	2430 N	2186	-0-	-244	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
12	2449 N	2315	-0-	-134	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
01	2356 N	2265	-0-	-91	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
02	2044 N	2018	-0-	-26	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
03	2325 N	2193	-0-	-132	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
04	2190 N	2103	-0-	-87	-0-	2103	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

11	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					45
12	4340 X	3897	-0-	-443	-0-	3897	2			N	-0-					45
01	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					45
02	3920 X	3623	-0-	-297	-0-	3623	2			N	-0-					45
03	4340 X	3947	-0-	-393	-0-	3947	2			N	-0-					45
04	4200 X	4124	-0-	-76	-0-	4124	2			N	-0-					45

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650

11	11010 X	9218	-0-	-1792	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
12	10943 X	9168	-0-	-1775	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
01	10602 X	9251	-0-	-1351	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
02	8904 X	8202	-0-	-702	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
03	9858 X	9205	-0-	-653	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
04	9210 X	7405	-0-	-1805	-0-	7405	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380 X	7284	-0-	-96	-0-	7284	2			N	-0-					83
12	7626 X	6860	-0-	-766	-0-	6860	2			N	-0-					83
01	7626 X	7095	-0-	-531	-0-	7095	2			N	-0-					83
02	6916 X	5978	-0-	-938	-0-	5978	2			N	-0-					83
03	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-					83
04	7290 X	6710	-0-	-580	-0-	6710	2			N	-0-					83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

11	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5563	2	22	9	N	20					92
12	5704 X	5317	-0-	-387	-0-	5249	2	68	9	N	62					154
01	5580 X	5238	-0-	-342	-0-	5238	2			N	-0-					154
02	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					154
03	5301 X	4369	-0-	-932	-0-	4369	2			N	-0-					154
04	5130 X	4908	-0-	-222	-0-	4908	2			N	-0-					154

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

11	5160 X	3434	-0-	-1726	-0-	3421	2	13	9	N	12					41
12	5332 X	3117	-0-	-2215	-0-	3075	2	42	9	N	38					79
01	4991 X	3225	-0-	-1766	-0-	3225	2			N	-0-					79
02	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					79
03	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					79
*04	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			N	-0-					79

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

11	5220 X	3785	-0-	-1435	-0-	3785	2			N	-0-					60
12	5363 X	4239	-0-	-1124	-0-	4239	2			N	-0-					60
01	5363 X	3997	-0-	-1366	-0-	3997	2			N	-0-					60
02	3780 X	3415	-0-	-365	-0-	3396	2	19	9	N	17					77
03	4185 X	3649	-0-	-536	-0-	3649	2			N	-0-					77
04	4050 X	3458	-0-	-592	-0-	3458	2			N	-0-					77

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

11	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					260
12	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					260
01	3658 X	3513	-0-	-145	-0-	3513	2			N	-0-					260
02	3472 X	2605	-0-	-867	-0-	2605	2			N	-0-	180	1			80
03	3844 X	3286	-0-	-558	-0-	3286	2			N	-0-					80
*04	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					80

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

11	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2294	2	39	9	N	35					168
12	2139 N	2049	-0-	-90	-0-	2046	2	3	9	N	3	94	1			77
01	2139 N	2021	-0-	-118	-0-	2021	2			N	-0-					77
02	2184 N	1858	-0-	-326	-0-	1858	2			N	-0-					77
03	2046 N	1878	-0-	-168	-0-	1878	2			N	-0-					77
04	1950 N	1728	-0-	-222	-0-	1728	2			N	-0-					77

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

11	7770 X	6740	-0-	-1030	-0-	6739	2	1	9	N	1					52
12	7378 X	6969	-0-	-409	-0-	6969	2			N	-0-					52
01	7378 X	6649	-0-	-729	-0-	6649	2			N	-0-					52
02	6468 X	5615	-0-	-853	-0-	5615	2			N	-0-					52
03	7037 X	6492	-0-	-545	-0-	6492	2			N	-0-					52
04	6750 X	6292	-0-	-458	-0-	6292	2			N	-0-					52

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
12	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
01	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
02	2408 N	2391	-0-	-17	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
03	2697 N	2583	-0-	-114	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
04	2580 N	2455	-0-	-125	-0-	2455	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

11	5640 X	5354	-0-	-286	-0-	5354	2			N	-0-					28
12	5828 X	5511	-0-	-317	-0-	5511	2			N	-0-					28
01	5673 X	5475	-0-	-198	-0-	5475	2			N	-0-					28
02	5096 X	4544	-0-	-552	-0-	4544	2			N	-0-					28
03	5549 X	5289	-0-	-260	-0-	5289	2			N	-0-					28
04	5340 X	4567	-0-	-773	-0-	4567	2			N	-0-					28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

11	3150 X	2751	-0-	-399	-0-	2751	2			N	-0-					45
12	3224 X	2905	-0-	-319	-0-	2902	2	3	9	N	3					48
01	3224 X	3027	-0-	-197	-0-	3027	2			N	-0-					48
02	2800 X	2346	-0-	-454	-0-	2346	2			N	-0-					48
03	3100 X	2923	-0-	-177	-0-	2923	2			N	-0-					48
04	2940 X	2581	-0-	-359	-0-	2581	2			N	-0-					48

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

11	5040 X	4580	-0-	-460	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
12	5146 X	4671	-0-	-475	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
01	5115 X	4640	-0-	-475	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
02	4592 X	4268	-0-	-324	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
03	4960 X	4649	-0-	-311	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
04	4590 X	4551	-0-	-39	-0-	4551	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

11	8550 X	8114	-0-	-436	-0-	8114	2			N	-0-					24
12	8835 X	8214	-0-	-621	-0-	8214	2			N	-0-					24
01	8742 X	8162	-0-	-580	-0-	8156	2	6	9	N	5					29
02	7812 X	7273	-0-	-539	-0-	7273	2			N	-0-					29
03	8556 X	8041	-0-	-515	-0-	8041	2			N	-0-					29
04	8100 X	7675	-0-	-425	-0-	7675	2			N	-0-					29

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

11	1920 N	1334	-0-	-586	-0-	1334	2			N	-0-					130
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2083	2	28	9	N	25					155
01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					155
02	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					155
03	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2794	2	36	9	N	33					188
*04	3000 N	3257	-0-	257	257	3257	2			N	-0-					188

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

11	5340 X	4505	-0-	-835	-0-	4505	2			N	-0-					133
12	5518 X	2600	-0-	-2918	-0-	2600	2			N	-0-					133
01	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					133
02	4956 X	4880	-0-	-76	-0-	4880	2			N	-0-					133
03	5425 X	4750	-0-	-675	-0-	4750	2			N	-0-					133
04	5310 X	4839	-0-	-471	-0-	4839	2			N	-0-					133

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3660	X	3115	-0-	-545	-0-	3115	2			N	-0-					123
12	3813	X	2995	-0-	-818	-0-	2995	2			N	-0-					123
01	3968	X	2817	-0-	-1151	-0-	2817	2			N	-0-					123
02	3416	X	2770	-0-	-646	-0-	2770	2			N	-0-					123
03	3782	X	3222	-0-	-560	-0-	3222	2			N	-0-					123
*04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					123

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

11	9990	X	8823	-0-	-1167	-0-	8823	2			N	-0-					32
12	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	2			N	-0-					32
01	10323	X	9845	-0-	-478	-0-	9845	2			N	-0-					32
02	10360	X	8652	-0-	-1708	-0-	8652	2			N	-0-					32
03	11315	X	10237	-0-	-1078	-0-	10237	2			N	-0-					32
04	10590	X	9849	-0-	-741	-0-	9849	2			N	-0-					32

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

11	6900	X	6199	-0-	-701	-0-	6199	2			N	-0-					111
12	7130	X	6429	-0-	-701	-0-	6429	2			N	-0-					111
01	7130	X	5833	-0-	-1297	-0-	5833	2			N	-0-					111
02	5264	X	4055	-0-	-1209	-0-	4055	2			N	-0-					111
03	5828	X	4892	-0-	-936	-0-	4892	2			N	-0-					111
04	5640	X	3832	-0-	-1808	-0-	3832	2			N	-0-					111

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

11	4740	X	4424	-0-	-316	-0-	4424	2			N	-0-					62
12	4898	X	4725	-0-	-173	-0-	4725	2			N	-0-					62
01	4774	X	4573	-0-	-201	-0-	4567	2	6	9	N	5					67
02	4312	X	3975	-0-	-337	-0-	3975	2			N	-0-					67
03	4712	X	4433	-0-	-279	-0-	4433	2			N	-0-					67
04	4560	X	4263	-0-	-297	-0-	4263	2			N	-0-					67

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

11	6600	X	5891	-0-	-709	-0-	5891	2			N	-0-					89
12	6727	X	6083	-0-	-644	-0-	6005	2	78	9	N	71					160
01	6727	X	6133	-0-	-594	-0-	6133	2			N	-0-					160
02	6048	X	5486	-0-	-562	-0-	5486	2			N	-0-					160
03	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					160
04	5940	X	5687	-0-	-253	-0-	5687	2			N	-0-					160

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

11	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					21
12	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					21
01	7068	X	6833	-0-	-235	-0-	6833	2			N	-0-					21
02	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					21
03	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					21
*04	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					21

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

11	3180	X	2885	-0-	-295	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3012	-0-	-212	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2878	-0-	-315	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2681	-0-	-175	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2864	-0-	-205	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2790	-0-	-120	-0-	2790	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9900 X	9149	-0-	-751	-0-	9149	2			N	-0-					50
12	10230 X	8707	-0-	-1523	-0-	8707	2			N	-0-					50
01	10230 X	9112	-0-	-1118	-0-	9112	2			N	-0-					50
02	9520 X	8681	-0-	-839	-0-	8681	2			N	-0-					50
03	9455 X	9391	-0-	-64	-0-	9391	2			N	-0-					50
04	9150 X	8810	-0-	-340	-0-	8810	2			N	-0-					50

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

11	4890 X	4360	-0-	-530	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
12	5022 X	3633	-0-	-1389	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
01	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
02	4536 X	4453	-0-	-83	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
03	4619 X	4279	-0-	-340	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
04	4860 X	2767	-0-	-2093	-0-	2767	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

11	1620 N	770	-0-	-850	-0-	770	2			N	-0-					27
12	1581 N	1353	-0-	-228	-0-	1353	2			N	-0-					27
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					27
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					27
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					27
04	1560 N	1217	-0-	-343	-0-	1217	2			N	-0-					27

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

11	3000 X	2501	-0-	-499	-0-	2501	2			N	-0-					10
12	3100 X	2291	-0-	-809	-0-	2291	2			N	-0-					10
01	2790 X	1773	-0-	-1017	-0-	1773	2			N	-0-					10
02	2324 X	1275	-0-	-1049	-0-	1275	2			N	-0-					10
03	2573 X	2108	-0-	-465	-0-	2108	2			N	-0-					10
*04	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					10

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

11	2970 X	2767	-0-	-203	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
12	2976 X	2833	-0-	-143	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	2833	-0-	-143	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
02	2576 N	2542	-0-	-34	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
03	2821 N	2793	-0-	-28	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
*04	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

11	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
12	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3165	-0-	65	65	3165	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	3153	-0-	353	418	3153	2			N	-0-					-0-
03	2673 N	2255	-0-	-418	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
04	1890 X	438	-0-	-1452	-0-	438	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

11	5190 X	4404	-0-	-786	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
12	5363 X	4136	-0-	-1227	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
01	5363 X	1565	-0-	-3798	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
02	4536 X	3785	-0-	-751	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
03	4836 X	3090	-0-	-1746	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
*04	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	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 #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	2737	-0-	-1763	-0-	2737	2			N	-0-					153
12	4650	X	4150	-0-	-500	-0-	4150	2			N	-0-	133	1			20
01	4433	X	3578	-0-	-855	-0-	3578	2			N	-0-					20
02	3864	X	3533	-0-	-331	-0-	3533	2			N	-0-					20
03	4154	X	3491	-0-	-663	-0-	3491	2			N	-0-					20
04	4020	X	3087	-0-	-933	-0-	3087	2			N	-0-					20

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069

11	14220	X	13901	-0-	-319	-0-	13901	2			N	-0-					85
12	14198	X	13455	-0-	-743	-0-	13455	2			N	-0-					85
01	14198	X	12163	-0-	-2035	-0-	12163	2			N	-0-					85
02	12880	X	10402	-0-	-2478	-0-	10402	2			N	-0-					85
03	14260	X	13622	-0-	-638	-0-	13622	2			N	-0-					85
04	13800	X	12006	-0-	-1794	-0-	12006	2			N	-0-					85

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

11	8070	X	7749	-0-	-321	-0-	7749	2			N	-0-					33
12	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			N	-0-					33
01	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11873	2			N	-0-					33
02	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14248	2			N	-0-					33
03	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	13077	2			N	-0-					33
*04	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	14015	2			N	-0-					33

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

11	4050	X	3887	-0-	-163	-0-	3887	2			N	-0-					70
12	4371	X	3788	-0-	-583	-0-	3788	2			N	-0-					70
01	4371	X	3998	-0-	-373	-0-	3998	2			N	-0-					70
02	4032	X	3039	-0-	-993	-0-	3039	2			N	-0-					70
03	4464	X	3988	-0-	-476	-0-	3988	2			N	-0-					70
04	3900	X	3582	-0-	-318	-0-	3582	2			N	-0-					70

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

11	7470	X	6718	-0-	-752	-0-	6701	2	17	9	N	15					60
12	7719	X	6660	-0-	-1059	-0-	6660	2			N	-0-					60
01	7719	X	6676	-0-	-1043	-0-	6674	2	2	9	N	2					62
02	7056	X	5922	-0-	-1134	-0-	5922	2			N	-0-					62
03	7068	X	6235	-0-	-833	-0-	6235	2			N	-0-					62
04	6720	X	6165	-0-	-555	-0-	6165	2			N	-0-					62

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

11	5730	X	5505	-0-	-225	-0-	5505	2			N	-0-					143
12	5921	X	5380	-0-	-541	-0-	5361	2	19	9	N	17					160
01	5921	X	5246	-0-	-675	-0-	5240	2	6	9	N	5					165
02	5460	X	4872	-0-	-588	-0-	4864	2	8	9	N	7					172
03	6045	X	5062	-0-	-983	-0-	5059	2	3	9	N	3					175
04	5520	X	4529	-0-	-991	-0-	4518	2	11	9	N	10					185

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299

11	5670	X	5139	-0-	-531	-0-	5139	2			N	-0-					119
12	5084	X	4424	-0-	-660	-0-	4424	2			N	-0-	102	1			17
01	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					17
02	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4991	2	7	9	N	6					23
03	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			N	-0-					23
*04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3048	-0-	48	48	3048	2			N	-0-					140
12	3095	N	3047	-0-	-48	-0-	3047	2			N	-0-					140
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					140
02	2604	X	2281	-0-	-323	-0-	2281	2			N	-0-					140
03	2883	X	2217	-0-	-666	-0-	2217	2			N	-0-					140
04	2790	X	2360	-0-	-430	-0-	2360	2			N	-0-					140

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 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
11	3000	N	4252	-0-	1252	1252	4252	2			N	-0-					185
12	3100	N	3474	-0-	374	1626	3474	2			N	-0-					185
01	3100	N	4621	-0-	1521	3147	4621	2			N	-0-					185
02	4993	X	1846	-0-	-3147	-0-	1846	2			N	-0-					185
03	2356	X	1512	-0-	-844	-0-	1512	2			N	-0-					185
04	2280	X	1312	-0-	-968	-0-	1312	2			N	-0-					185

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					32
12	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4267	2	45	9	N	41					73
01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					73
02	4256	X	2486	-0-	-1770	-0-	2486	2			N	-0-					73
03	4650	X	3650	-0-	-1000	-0-	3650	2			N	-0-					73
*04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					73

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
11	4560	X	3919	-0-	-641	-0-	3918	2	1	9	N	1					30
12	4588	X	4019	-0-	-569	-0-	4016	2	3	9	N	3					33
01	4588	X	3719	-0-	-869	-0-	3719	2			N	-0-					33
02	3864	X	3501	-0-	-363	-0-	3501	2			N	-0-					33
03	4123	X	3476	-0-	-647	-0-	3476	2			N	-0-					33
04	3930	X	3481	-0-	-449	-0-	3479	2	2	9	N	2					35

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4864	-0-	-220	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4265	-0-	-383	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
03	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
*04	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6360	X	5854	-0-	-506	-0-	5854	2			N	-0-					35
12	6572	X	5776	-0-	-796	-0-	5776	2			N	-0-					35
01	6479	X	6293	-0-	-186	-0-	6293	2			N	-0-					35
02	5796	X	5458	-0-	-338	-0-	5458	2			N	-0-					35
03	6262	X	5374	-0-	-888	-0-	5374	2			N	-0-					35
04	6090	X	6075	-0-	-15	-0-	6075	2			N	-0-					35

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	3816	-0-	-834	-0-	3816	2			N	-0-					37
12	5332	X	3776	-0-	-1556	-0-	3776	2			N	-0-					37
01	5332	X	3390	-0-	-1942	-0-	3390	2			N	-0-					37
02	4816	X	2768	-0-	-2048	-0-	2768	2			N	-0-					37
03	3999	X	2624	-0-	-1375	-0-	2596	2	28	9	N	25					62
04	3810	X	3503	-0-	-307	-0-	3486	2	17	9	N	15					77

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4770	X	4191	-0-	-579	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4387	-0-	-263	-0-	4385	2	2	9	N	2					2
01	4588	X	4082	-0-	-506	-0-	4082	2			N	-0-					2
02	4060	X	3608	-0-	-452	-0-	3608	2			N	-0-					2
03	4402	X	3827	-0-	-575	-0-	3827	2			N	-0-					2
04	4260	X	3928	-0-	-332	-0-	3928	2			N	-0-					2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 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
11	2520	N	2329	-0-	-191	-0-	2329	2			N	-0-					25
12	2449	N	2404	-0-	-45	-0-	2404	2			N	-0-					25
01	2542	N	2416	-0-	-126	-0-	2416	2			N	-0-					25
02	2184	N	1984	-0-	-200	-0-	1984	2			N	-0-					25
03	2418	N	2306	-0-	-112	-0-	2306	2			N	-0-					25
04	2340	N	2053	-0-	-287	-0-	2053	2			N	-0-					25

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9810	X	8653	-0-	-1157	-0-	8653	2			N	-0-					27
12	9796	X	7814	-0-	-1982	-0-	7814	2			N	-0-					27
01	9548	X	8822	-0-	-726	-0-	8822	2			N	-0-					27
02	8316	X	6976	-0-	-1340	-0-	6976	2			N	-0-					27
03	9083	X	8750	-0-	-333	-0-	8750	2			N	-0-					27
*04	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			N	-0-					27

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
11	5790	X	4157	-0-	-1633	-0-	4157	2			N	-0-					45
12	5983	X	5387	-0-	-596	-0-	5387	2			N	-0-					45
01	5983	X	5416	-0-	-567	-0-	5416	2			N	-0-					45
02	5208	X	4633	-0-	-575	-0-	4633	2			N	-0-					45
03	5487	X	4640	-0-	-847	-0-	4640	2			N	-0-					45
04	5250	X	4984	-0-	-266	-0-	4984	2			N	-0-					45

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8280	X	5667	-0-	-2613	-0-	5667	2			N	-0-					3
12	8556	X	7492	-0-	-1064	-0-	7488	2	4	9	N	4					7
01	8556	X	5093	-0-	-3463	-0-	5093	2			N	-0-					7
02	7560	X	5267	-0-	-2293	-0-	5267	2			N	-0-					7
03	7502	X	4845	-0-	-2657	-0-	4845	2			N	-0-					7
*04	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-					7

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14460	X	14267	-0-	-193	-0-	14267	2			N	-0-					8
12	14942	X	14443	-0-	-499	-0-	14443	2			N	-0-					8
01	14942	X	13929	-0-	-1013	-0-	13929	2			N	-0-					8
02	13860	X	12343	-0-	-1517	-0-	12343	2			N	-0-					8
03	14973	X	12849	-0-	-2124	-0-	12849	2			N	-0-					8
04	14280	X	12384	-0-	-1896	-0-	12384	2			N	-0-					8

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	4006	-0-	-2324	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	33	-0-	-5826	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
02	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
03	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
*04	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 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
11	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
12	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
01	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
02	8708 X	6709	-0-	-1999	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
03	8835 X	7637	-0-	-1198	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
04	8280 X	6655	-0-	-1625	-0-	6655	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

11	8040 X	7104	-0-	-936	-0-	7104	2			N	-0-					3
12	7936 X	6951	-0-	-985	-0-	6951	2			N	-0-					3
01	7936 X	4763	-0-	-3173	-0-	4763	2			N	-0-					3
02	7168 X	5589	-0-	-1579	-0-	5589	2			N	-0-					3
03	7719 X	5769	-0-	-1950	-0-	5769	2			N	-0-					3
04	7110 X	3729	-0-	-3381	-0-	3729	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

11	13502 X	13502	-0-	-0-	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
12	12327 X	12327	-0-	-0-	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
01	11823 X	11823	-0-	-0-	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
02	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
03	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
*04	10316 X	10316	-0-	-0-	-0-	10316	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

11	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					38
12	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					38
01	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	9990	2	28	9	N	25					63
02	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					63
03	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					63
*04	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			N	-0-					63

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

11	9330 X	8498	-0-	-832	-0-	8451	2	47	9	N	43					55
12	9300 X	8609	-0-	-691	-0-	8608	2	1	9	N	1					56
01	9269 X	8491	-0-	-778	-0-	8485	2	6	9	N	5					61
02	8008 X	7554	-0-	-454	-0-	7554	2			N	-0-					61
03	8866 X	8064	-0-	-802	-0-	8064	2			N	-0-					61
04	8490 X	6349	-0-	-2141	-0-	6349	2			N	-0-					61

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202

11	22080 X	19948	-0-	-2132	-0-	19948	2			N	-0-					-0-
12	22568 X	20024	-0-	-2544	-0-	20024	2			N	-0-					-0-
01	22568 X	20810	-0-	-1758	-0-	20810	2			N	-0-					-0-
02	19796 X	17595	-0-	-2201	-0-	17595	2			N	-0-					-0-
03	20708 X	19074	-0-	-1634	-0-	19074	2			N	-0-					-0-
04	20130 X	17743	-0-	-2387	-0-	17743	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

11	12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
12	12134 X	12134	-0-	-0-	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
01	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
02	10360 X	10327	-0-	-33	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
03	11470 X	10796	-0-	-674	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
04	11100 X	5594	-0-	-5506	-0-	5594	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 #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11040 X	9625	-0-	-1415	-0-	9625	2	N	-0-			-0-
12	11408 X	11198	-0-	-210	-0-	11198	2	N	-0-			-0-
01	11408 X	10441	-0-	-967	-0-	10441	2	N	-0-			-0-
02	10724 X	9724	-0-	-1000	-0-	9724	2	N	-0-			-0-
03	11873 X	9789	-0-	-2084	-0-	9789	2	N	-0-			-0-
04	10830 X	10736	-0-	-94	-0-	10736	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

11	9270 X	8576	-0-	-694	-0-	8576	2	N	-0-			-0-
12	9424 X	8755	-0-	-669	-0-	8755	2	N	-0-			-0-
01	9424 X	8580	-0-	-844	-0-	8580	2	N	-0-			-0-
02	8512 X	7553	-0-	-959	-0-	7553	2	N	-0-			-0-
03	9145 X	8109	-0-	-1036	-0-	8109	2	N	-0-			-0-
04	8580 X	7808	-0-	-772	-0-	7808	2	N	-0-			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838

11	13502 X	13502	-0-	-0-	-0-	13502	2	N	-0-			7
12	14542 X	14542	-0-	-0-	-0-	14542	2	N	-0-			7
01	14198 X	13886	-0-	-312	-0-	13886	2	N	-0-			7
02	12249 X	12249	-0-	-0-	-0-	12249	2	N	-0-			7
03	13241 X	13241	-0-	-0-	-0-	13241	2	N	-0-			7
*04	12427 X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2	N	-0-			7

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904

11	17460 X	15356	-0-	-2104	-0-	15356	2	N	-0-			7
12	17732 X	13072	-0-	-4660	-0-	13072	2	N	-0-			7
01	17391 X	14978	-0-	-2413	-0-	14978	2	N	-0-			7
02	15092 X	12618	-0-	-2474	-0-	12618	2	N	-0-			7
03	16337 X	14327	-0-	-2010	-0-	14327	2	N	-0-			7
04	15360 X	12576	-0-	-2784	-0-	12576	2	N	-0-			7

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927

11	36060 X	30402	-0-	-5658	-0-	30402	2	N	-0-			-0-
12	35991 X	30253	-0-	-5738	-0-	30253	2	N	-0-			-0-
01	37107 X	29721	-0-	-7386	-0-	29721	2	N	-0-			-0-
02	26863 X	26863	-0-	-0-	-0-	26863	2	N	-0-			-0-
03	31351 X	31351	-0-	-0-	-0-	31351	2	N	-0-			-0-
04	25170 X	24871	-0-	-299	-0-	24871	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

11	9240 X	7830	-0-	-1410	-0-	7830	2	N	-0-			-0-
12	9548 X	9150	-0-	-398	-0-	9150	2	N	-0-			-0-
01	9548 X	8780	-0-	-768	-0-	8780	2	N	-0-			-0-
02	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2	N	-0-			-0-
03	8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	8732	2	N	-0-			-0-
*04	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	2	N	-0-			-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

11	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2	N	-0-			-0-
12	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2	N	-0-			-0-
01	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2	N	-0-			-0-
02	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2	N	-0-			-0-
03	4557 X	4178	-0-	-379	-0-	4178	2	N	-0-			-0-
04	4410 X	3986	-0-	-424	-0-	3986	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 #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11010 X	10555	-0-	-455	-0-	10555	2			N	-0-					20
12	11346 X	10060	-0-	-1286	-0-	10060	2			N	-0-					20
01	11005 X	9658	-0-	-1347	-0-	9658	2			N	-0-					20
02	9240 X	8658	-0-	-582	-0-	8658	2			N	-0-					20
03	10230 X	9382	-0-	-848	-0-	9382	2			N	-0-					20
04	9900 X	9272	-0-	-628	-0-	9272	2			N	-0-					20

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

11	18210 X	12510	-0-	-5700	-0-	12510	2			N	-0-					10
12	18817 X	12507	-0-	-6310	-0-	12507	2			N	-0-					10
01	16275 X	14023	-0-	-2252	-0-	14023	2			N	-0-					10
02	14537 X	14537	-0-	-0-	-0-	14537	2			N	-0-					10
03	17606 X	17606	-0-	-0-	-0-	17606	2			N	-0-					10
*04	15054 X	15054	-0-	-0-	-0-	15054	2			N	-0-					10

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864

11	19312 X	19312	-0-	-0-	-0-	19312	2			N	-0-					-0-
12	10261 X	8019	-0-	-2242	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
01	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
02	7756 X	4666	-0-	-3090	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
03	8587 X	6670	-0-	-1917	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
*04	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

11	7290 X	6760	-0-	-530	-0-	6760	2			N	-0-					19
12	7347 X	6768	-0-	-579	-0-	6768	2			N	-0-					19
01	7223 X	6640	-0-	-583	-0-	6640	2			N	-0-					19
02	6384 X	5481	-0-	-903	-0-	5481	2			N	-0-					19
03	6975 X	6525	-0-	-450	-0-	6525	2			N	-0-					19
04	6750 X	5528	-0-	-1222	-0-	5528	2			N	-0-					19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

11	6120 X	3555	-0-	-2565	-0-	3555	2			N	-0-					17
12	6324 X	3376	-0-	-2948	-0-	3376	2			N	-0-					17
01	6324 X	4686	-0-	-1638	-0-	4683	2	3	9	N	3					20
02	4452 X	3297	-0-	-1155	-0-	3297	2			N	-0-					20
03	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					20
*04	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					20

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915

11	15540 X	13665	-0-	-1875	-0-	13665	2			N	-0-					18
12	16058 X	13641	-0-	-2417	-0-	13641	2			N	-0-					18
01	15934 X	13134	-0-	-2800	-0-	13134	2			N	-0-					18
02	12964 X	11534	-0-	-1430	-0-	11534	2			N	-0-					18
03	14353 X	12440	-0-	-1913	-0-	12440	2			N	-0-					18
04	13680 X	11876	-0-	-1804	-0-	11876	2			N	-0-					18

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812

11	17310 X	15639	-0-	-1671	-0-	15639	2			N	-0-					-0-
12	17670 X	15172	-0-	-2498	-0-	15172	2			N	-0-					-0-
01	17577 X	16621	-0-	-956	-0-	16621	2			N	-0-					-0-
02	14896 X	13612	-0-	-1284	-0-	13612	2			N	-0-					-0-
03	16492 X	14981	-0-	-1511	-0-	14947	2	34	9	N	31					31
04	15960 X	12825	-0-	-3135	-0-	12825	2			N	-0-					31

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12300 X	10910	-0-	-1390	-0-	10910	2			N	-0-					34
12	12090 X	11077	-0-	-1013	-0-	11077	2			N	-0-					34
01	12028 X	10561	-0-	-1467	-0-	10561	2			N	-0-					34
02	10556 X	9371	-0-	-1185	-0-	9371	2			N	-0-					34
03	11687 X	10240	-0-	-1447	-0-	10240	2			N	-0-					34
*04	11559 X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	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

11	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
12	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
01	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
02	11292 X	11292	-0-	-0-	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
03	11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
*04	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867

11	13110 X	10199	-0-	-2911	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
12	12524 X	10202	-0-	-2322	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
01	11935 X	9826	-0-	-2109	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
02	10164 X	8587	-0-	-1577	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
03	11005 X	9078	-0-	-1927	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
04	10200 X	8516	-0-	-1684	-0-	8516	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

11	9780 X	9226	-0-	-554	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
12	10106 X	8710	-0-	-1396	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
01	10106 X	9605	-0-	-501	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
02	9968 X	8285	-0-	-1683	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
03	9920 X	8879	-0-	-1041	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
*04	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

11	8460 X	6567	-0-	-1893	-0-	278	1	6289	2	N	-0-					-0-
12	8370 X	6336	-0-	-2034	-0-	268	1	6068	2	N	-0-					-0-
01	6944 X	2636	-0-	-4308	-0-	114	1	2522	2	N	-0-					-0-
02	5852 X	3108	-0-	-2744	-0-	133	1	2975	2	N	-0-					-0-
03	6479 X	3239	-0-	-3240	-0-	139	1	3100	2	N	-0-					-0-
04	6270 X	2466	-0-	-3804	-0-	117	1	2349	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

11	12240 X	11118	-0-	-1122	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
12	12276 X	10753	-0-	-1523	-0-	10753	2			N	-0-					-0-
01	11904 X	10886	-0-	-1018	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
02	10052 X	9469	-0-	-583	-0-	9461	2	8	9	N	7					7
03	11129 X	8279	-0-	-2850	-0-	8279	2			N	-0-					7
04	10770 X	10126	-0-	-644	-0-	10126	2			N	-0-					7

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208

11	14880 X	11094	-0-	-3786	-0-	11091	2	3	9	N	3					97
12	13485 X	12496	-0-	-989	-0-	12490	2	6	9	N	5					102
01	13485 X	12439	-0-	-1046	-0-	12439	2			N	-0-					102
02	11144 X	10491	-0-	-653	-0-	10483	2	8	9	N	7					109
03	12338 X	10816	-0-	-1522	-0-	10814	2	2	9	N	2					111
04	11940 X	10068	-0-	-1872	-0-	10068	2			N	-0-					111

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15660 X	9855	-0-	-5805	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
12	14973 X	10496	-0-	-4477	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
01	14136 X	4873	-0-	-9263	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
02	11704 X	8040	-0-	-3664	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
03	12121 X	12053	-0-	-68	-0-	12051	2	2	9	N	2					2
04	10170 X	5999	-0-	-4171	-0-	5999	2			N	-0-					2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

11	8190 X	7038	-0-	-1152	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
12	8246 X	7309	-0-	-937	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
01	8246 X	7244	-0-	-1002	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
02	7196 X	6268	-0-	-928	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
03	7719 X	6065	-0-	-1654	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
04	7080 X	6734	-0-	-346	-0-	6734	2			N	-0-					-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

11	20987 X	20987	-0-	-0-	-0-	20987	2			N	-0-					-0-
12	20677 X	19965	-0-	-712	-0-	19965	2			N	-0-					-0-
01	20948 X	20948	-0-	-0-	-0-	20948	2			N	-0-					-0-
02	22988 X	17432	-0-	-5556	-0-	17432	2			N	-0-					-0-
03	22785 X	19099	-0-	-3686	-0-	19099	2			N	-0-					-0-
04	21000 X	18253	-0-	-2747	-0-	18253	2			N	-0-					-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

11	4680 X	3418	-0-	-1262	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
12	4464 X	3355	-0-	-1109	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
01	4123 X	3192	-0-	-931	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
02	3556 X	2973	-0-	-583	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
03	3627 X	3269	-0-	-358	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
04	3420 X	3244	-0-	-176	-0-	3244	2			N	-0-					-0-

G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703

11	0 W	73339	-0-	73339	155691	73339	2			N	-0-					-0-
12	223622 X	67931	-0-	-155691	-0-	67931	2			N	-0-					-0-
01	66650 X	54955	-0-	-11695	-0-	54955	2			N	-0-					-0-
02	60200 X	45342	-0-	-14858	-0-	45342	2			N	-0-					-0-
03	66650 X	44020	-0-	-22630	-0-	44020	2			N	-0-					-0-
04	64500 X	38518	-0-	-25982	-0-	38518	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207078 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207894 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211523 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. 9107 - 9296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 217453 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217929 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 218100 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218112 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223603 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229883 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233732 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241572 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	42	1	2026	2	Y	-0-					10
12	3100	N	4561	-0-	1461	1461	116	1	4438	2	Y	6	1	8			15
							7	9									
01	3100	N	5229	-0-	2129	3590	147	1	5065	2	Y	15	1	8			29
							17	9									
02	7366	X	3776	-0-	-3590	-0-	78	1	3677	2	Y	19	1	8			47
							21	9									
03	4402	X	3510	-0-	-892	-0-	76	1	3426	2	Y	7	38	1	1	8	15
							8	9									
04	4260	X	3558	-0-	-702	-0-	94	1	3458	2	Y	5					20
							6	9									

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243432 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245787 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251729 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1691	-0-	-17	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1515	-0-	-315	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

11	3990	X	3603	-0-	-387	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3636	-0-	-425	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3646	-0-	-229	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3176	-0-	-240	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3418	-0-	-364	-0-	3418	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	2855	-0-	-745	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			N	-0-					-0-
01	868	N	724	-0-	-144	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	700	N	632	-0-	-68	-0-	632	2			N	-0-					-0-
03	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					39
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					39
01	372	N	266	-0-	-106	-0-	265	2	1	9	N	1					40
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					40
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					40
04	270	N	102	-0-	-168	-0-	102	2			N	-0-					40

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 134403 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
01	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2377	-0-	-171	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2590	-0-	-231	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2486	-0-	-64	-0-	2486	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	84	N	18	-0-	-66	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3430	2	4	9	N	4					23
12	3503 X	3489	-0-	-14	-0-	3466	2	23	9	N	21					44
01	3658 X	3397	-0-	-261	-0-	3394	2	3	9	N	3					47
02	3052 X	2969	-0-	-83	-0-	2943	2	26	9	N	24					71
03	3379 X	3273	-0-	-106	-0-	3259	2	14	9	N	13					84
04	3270 X	3108	-0-	-162	-0-	3087	2	21	9	N	19					103

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 139404 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9012 - 9361

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

11	330 N	134	-0-	-196	-0-	134	2			N	-0-					42
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					42
01	248 N	174	-0-	-74	-0-	161	2	13	9	N	12					54
02	112 N	65	-0-	-47	-0-	65	2			N	-0-					54
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					54
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					54

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038

11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	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

11	360 N	170	-0-	-190	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	372 N	218	-0-	-154	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	420 N	198	-0-	-222	-0-	198	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

11	600 N	463	-0-	-137	-0-	463	2			N	-0-					7
12	620 N	386	-0-	-234	-0-	386	2			N	-0-					7
01	620 N	571	-0-	-49	-0-	567	2	4	9	N	4					11
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					11
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					11
04	540 N	112	-0-	-428	-0-	112	2			N	-0-					11

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

11	1980 X	1663	-0-	-317	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
12	2046 X	1799	-0-	-247	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
01	2046 X	1589	-0-	-457	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
*04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148679 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 9054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3630 X	551	-0-	-3079	-0-	551 2		N	-0-			57
12	2139 X	786	-0-	-1353	-0-	786 2		N	-0-			57
01	775 X	211	-0-	-564	-0-	210 2	1 9	N	1			58
02	777 X	777	-0-	-0-	-0-	732 2	45 9	N	41			99
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			99
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	184 2		N	-0-			99

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

11	2100 N	1961	-0-	-139	-0-	1961 2		N	-0-			20
12	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2		N	-0-			20
01	2077 N	2013	-0-	-64	-0-	2013 2		N	-0-			20
02	1820 N	1750	-0-	-70	-0-	1750 2		N	-0-			20
03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2		N	-0-			20
*04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 2		N	-0-			20

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

11	270 N	214	-0-	-56	-0-	214 2		N	-0-			-0-
12	248 N	194	-0-	-54	-0-	194 2		N	-0-			-0-
01	248 N	198	-0-	-50	-0-	198 2		N	-0-			-0-
02	196 N	166	-0-	-30	-0-	166 2		N	-0-			-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			-0-
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 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

11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2		N	-0-			83
12	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1847 2	29 9	N	26	99 1		10
01	1705 N	727	-0-	-978	-0-	727 2		N	-0-			10
02	952 N	448	-0-	-504	-0-	448 2		N	-0-			10
03	1054 N	434	-0-	-620	-0-	434 2		N	-0-			10
04	690 N	342	-0-	-348	-0-	342 2		N	-0-			10

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					72
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					72
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					72
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					72
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					72
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					72

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	448	N	383	-0-	-65	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					-0-

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
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 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
11	0	W	2852	-0-	2852	4174	2852	2			N	-0-					-0-
12	0	W	3326	-0-	3326	7500	3326	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3542	-0-	442	7942	3542	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	766	-0-	-2034	5908	766	2			N	-0-					-0-
03	7267	X	1359	-0-	-5908	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1052	-0-	-1288	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1303	-0-	-227	-0-	1290	2	13	9	N	12					77
12	1488	N	1342	-0-	-146	-0-	1342	2			N	-0-					77
01	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	1344	2			N	-0-					77
02	1204	N	1139	-0-	-65	-0-	1139	2			N	-0-					77
03	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1314	2			N	-0-					77
*04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					77

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	642	-0-	-954	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1357	-0-	-410	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1014	-0-	-696	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 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
11	270 N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198119 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224807 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225595 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 14 RRCID -> 225647 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228660 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 18 RRCID -> 228880 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229539 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 18 RRCID -> 229833 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230100 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230128 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230663 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 14 RRCID -> 230724 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232363 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 10 RRCID -> 232369 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233545 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 16 RRCID -> 233551 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238964 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 19 RRCID -> 240576 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243029 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243531 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244698 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 14 RRCID -> 245133 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247586 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250848 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250921 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251716 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252134 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252905 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2		N	-0-			19
12	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614 2		N	-0-			19
01	2573 N	2165	-0-	-408	-0-	2161 2	4 9	N	4			23
02	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2210 2	10 9	N	9			32
03	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2		N	-0-			32
*04	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2		N	-0-			32

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255924 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255947 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257207 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 17 RRCID -> 257215 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2010 N	1645	-0-	-365	-0-	1645	2			N	-0-					37
12	1891 N	1761	-0-	-130	-0-	1761	2			N	-0-					37
01	2046 N	1890	-0-	-156	-0-	1875	2	15	9	N	14					51
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1732	2	21	9	N	19					70
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1830	2	26	9	N	24					94
04	1830 N	1608	-0-	-222	-0-	1607	2	1	9	N	1					95

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
02	924 N	808	-0-	-116	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	992 N	883	-0-	-109	-0-	883	2			N	-0-					-0-
*04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	3840	-0-	3840	288550	3785	2	55	9	N	50					115
12	SWR 10	3782	-0-	3782	292332	3782	2			N	-0-					115
01	SWR 10	3951	-0-	3951	296283	3951	2			N	-0-					115
02	SWR 10	3726	-0-	3726	300009	3711	2	15	9	N	14					129
03	SWR 10	3553	-0-	3553	303562	3513	2	40	9	N	36					165
04	SWR 10	4287	-0-	4287	307849	4287	2			N	-0-					165

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	4920 X	4446	-0-	-474	-0-	4420	2	26	9	N	24					197
12	5084 X	3285	-0-	-1799	-0-	3270	2	15	9	N	14	189	1			22
01	4991 X	4389	-0-	-602	-0-	4372	2	17	9	N	15					37
02	4256 X	4026	-0-	-230	-0-	4026	2			N	-0-					37
03	4588 X	4090	-0-	-498	-0-	4076	2	14	9	N	13					50
04	4440 X	4040	-0-	-400	-0-	4027	2	13	9	N	12					62

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 12 RRCID -> 266307 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270129 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 272537 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 9377

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275226 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8983 - 9382

11	0 W	6727	-0-	6727	30299	6727	2			N	-0-			8
12	36603 X	6304	-0-	-30299	-0-	6302	2	2	9	N	2			10
01	9145 X	6270	-0-	-2875	-0-	6270	2			N	-0-			10
02	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5554	2	9	9	N	8			18
03	7347 X	5881	-0-	-1466	-0-	5881	2			N	-0-			18
04	6720 X	5475	-0-	-1245	-0-	5475	2			N	-0-			18

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND) 30323 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
STONE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 108959 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12219 - 12334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	450 N	242	-0-	-208	-0-	25	1	217	2	N	-0-			186
12	465 N	297	-0-	-168	-0-	36	1	261	2	N	-0-			186
01	403 N	377	-0-	-26	-0-	57	1	320	2	N	-0-			186
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	48	1	131	2	N	-0-			186
03	310 N	261	-0-	-49	-0-	67	1	194	2	N	-0-			186
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			186

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-
04	T. A.	6	-0-	6	14	6	2			Y	-0-			-0-

FARRAR, SE. 30325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144617 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8894 - 9440

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

FARRAR, SE (PETTIT) 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205892 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8932 - 8952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205907 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207895 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 8918 - 8938

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211690 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213976 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 9054

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223612 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224815 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233317 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 233580 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244632 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256030 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145276 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 8539

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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 NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183913 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8484 - 8581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201553 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8648 - 8653

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					56
12	1891 N	1284	-0-	-607	-0-	1284	2			N	-0-					56
01	1674 N	873	-0-	-801	-0-	873	2			N	-0-					56
02	1372 N	730	-0-	-642	-0-	730	2			N	-0-					56
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1358	2	1	9	N	1					57
*04	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					57

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 12 RRCID -> 225593 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228882 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229200 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229834 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 4 RRCID -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230297 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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 #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 8685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233035 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233552 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 8 RRCID -> 235605 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241465 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241915 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243536 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243545 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 8498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 8 RRCID -> 243826 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245135 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 21 RRCID -> 247394 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247876 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 6 RRCID -> 247966 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250847 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250928 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251708 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251717 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252877 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	510 N	290	-0-	-220	-0-	290	2			N	-0-					80
12	310 N	261	-0-	-49	-0-	250	2	11	9	N	10					90
01	372 N	332	-0-	-40	-0-	310	2	22	9	N	20					110
02	280 N	207	-0-	-73	-0-	207	2			N	-0-					110
03	248 N	135	-0-	-113	-0-	118	2	17	9	N	15					125
04	300 N	129	-0-	-171	-0-	129	2			N	-0-					125

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254617 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255948 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257209 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 259865 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539

11	SWR 10	299	-0-	299	141057	299	2	N	-0-			85
12	SWR 10	195	-0-	195	141252	195	2	N	-0-			85
01	SWR 10	274	-0-	274	141526	274	2	N	-0-			85
02	SWR 10	299	-0-	299	141825	299	2	N	-0-			85
03	SWR 10	236	-0-	236	142061	236	2	N	-0-			85
04	SWR 10	223	-0-	223	142284	223	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	872	-0-	872	61413	872	2			N	-0-					131
12	SWR 10	921	-0-	921	62334	921	2			N	-0-					131
01	SWR 10	956	-0-	956	63290	935	2	21	9	N	19					150
02	SWR 10	696	-0-	696	63986	689	2	7	9	N	6					156
03	SWR 10	742	-0-	742	64728	742	2			N	-0-					156
04	SWR 10	714	-0-	714	65442	714	2			N	-0-					156

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262322 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8649 - 8662

11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					44
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					44
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					44
02	84 N	8	-0-	-76	-0-	8	2			N	-0-					44
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					44
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					44

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262513 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 266555 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 8690

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			-0-
*04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267607 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 3 RRCID -> 275430 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275510 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8438

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	17032 X	17032	-0-	-0-	-0-	17032	3		N	-0-			-0-
12	15872 X	15872	-0-	-0-	-0-	15872	3		N	-0-			-0-
01	11165 X	11165	-0-	-0-	-0-	11165	3		N	-0-			-0-
02	14912 X	14912	-0-	-0-	-0-	14912	3		N	-0-			-0-
03	15071 X	15071	-0-	-0-	-0-	15071	3		N	-0-			-0-
*04	13005 X	13005	-0-	-0-	-0-	13005	3		N	-0-			-0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

11	161143 X	50707	-0-	-110436	-0-	50707	3		N	-0-			-0-
12	26294 X	26294	-0-	-0-	-0-	26294	3		N	-0-			-0-
01	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
02	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
03	52390 X	29	-0-	-52361	-0-	29	3		N	-0-			-0-
04	50700 X	20	-0-	-50680	-0-	20	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	672 N	672	-0-	-0-	-0-	20	1	652	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3286	-0-	186	186	96	1	3190	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	3316	-0-	216	402	97	1	3219	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	3300	-0-	500	902	96	1	3204	2	N	-0-			-0-
03	4178 X	3276	-0-	-902	-0-	95	1	3181	2	N	-0-			-0-
*04	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	42	1	1413	2	N	-0-			-0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 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-

GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133

COUCH OIL & GAS, INC. 182165
BRAVEHEART WELL #: 2 RRCID -> 270732 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 17662 PERF.15665 - 17669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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
11	2160	N	1979	-0-	-181	-0-	20	1	1959	2	Y	-0-			48
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	21	1	2065	2	Y	-0-			48
01	1953	N	1793	-0-	-160	-0-	18	1	1775	2	Y	-0-			48
02	1848	N	1613	-0-	-235	-0-	16	1	1597	2	Y	-0-			48
03	2077	N	1673	-0-	-404	-0-	17	1	1656	2	Y	-0-			48
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	17	1	1723	2	Y	-0-			48

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

11	1020	X	929	-0-	-91	-0-	9	1	920	2	Y	-0-			75
12	1054	X	638	-0-	-416	-0-	6	1	632	2	Y	-0-			75
01	1054	X	1018	-0-	-36	-0-	10	1	1008	2	Y	-0-			75
02	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	11	1	1055	2	Y	-0-			75
03	1054	X	741	-0-	-313	-0-	7	1	734	2	Y	-0-			75
04	990	X	654	-0-	-336	-0-	6	1	648	2	Y	-0-			75

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	22	1	2166	2	Y	-0-			87
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	22	1	2214	2	Y	-0-			87
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	24	1	2401	2	Y	-0-			87
02	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	21	1	2131	2	Y	-0-			87
03	2263	X	1808	-0-	-455	-0-	18	1	1790	2	Y	-0-			87
04	2340	X	1282	-0-	-1058	-0-	13	1	1269	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

11	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	287	1	2443	2	N	-0-			182
12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	362	1	2603	2	N	-0-			182
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	460	1	2596	2	N	-0-			182
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	759	1	2045	2	N	-0-			182
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	797	1	2330	2	N	-0-			182
04	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			182

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

11	630	N	42	-0-	-588	-0-	34	1	8	2	N	-0-			155
12	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	1			N	-0-			155
01	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-			155
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-			155
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			155
04	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			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
11	750	N	679	-0-	-71	-0-	71	1	608	2	N	-0-					25
12	868	N	744	-0-	-124	-0-	91	1	653	2	N	-0-					25
01	775	N	597	-0-	-178	-0-	90	1	507	2	N	-0-					25
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	176	1	473	2	N	-0-					25
03	744	N	655	-0-	-89	-0-	167	1	488	2	N	-0-					25
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					25

BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
DODGE, MARIE C. WELL #: 1 RRCID -> 182292 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10292 - 10394

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

11	1410	N	955	-0-	-455	-0-	50	1	905	2	N	-0-					27
12	1054	N	792	-0-	-262	-0-	40	1	746	2	N	5					32
							6	9									
01	1209	N	832	-0-	-377	-0-	39	1	793	2	N	-0-					32
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	48	1	937	2	N	-0-					32
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	42	1	1227	2	N	-0-					32
*04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	55	1	1118	2	N	-0-					32

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

11	2940	N	2291	-0-	-649	-0-	120	1	2171	2	N	-0-					-0-
12	2976	N	2073	-0-	-903	-0-	106	1	1967	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	830	-0-	-1867	-0-	39	1	791	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	550	-0-	-1578	-0-	27	1	523	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	912	-0-	-1165	-0-	30	1	882	2	N	-0-					-0-
*04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	57	1	1150	2	N	-0-					-0-

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

11	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	134	1	2427	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2566	-0-	-193	-0-	131	1	2435	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	1974	-0-	-785	-0-	93	1	1881	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	1446	-0-	-1046	-0-	70	1	1376	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	1523	-0-	-1236	-0-	50	1	1473	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	1834	-0-	-716	-0-	87	1	1747	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	242	1	4401	2	N	-0-					-0-
12	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	262	1	4869	2	N	-0-					-0-
01	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	236	1	4798	2	N	-0-					-0-
02	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	211	1	4149	2	N	-0-					-0-
03	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	153	1	4477	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*04	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	187	1	3774	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

11	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	161	1	2930	2	N	-0-					-0-
12	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	174	1	3239	2	N	-0-					-0-
01	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	138	1	2808	2	N	-0-					-0-
02	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	143	1	2807	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	116	1	3411	2	N	-0-					-0-
*04	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	147	1	2966	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

11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	98	1	1786	2	N	1	1	8			84
						1	9									
12	2170 N	1968	-0-	-202	-0-	101	1	1867	2	N	-0-					84
01	1891 N	1475	-0-	-416	-0-	69	1	1404	2	N	2	2	8			84
						2	9									
02	1764 N	1193	-0-	-571	-0-	58	1	1134	2	N	1	1	8			84
						1	9									
03	1953 N	1062	-0-	-891	-0-	35	1	1025	2	N	2	2	8			84
						2	9									
04	1440 N	951	-0-	-489	-0-	45	1	906	2	N	-0-					84

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

11	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	182	1	3298	2	N	-0-					-0-
12	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	157	1	2915	2	N	-0-					-0-
01	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	168	1	3412	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	156	1	3077	2	N	-0-					-0-
03	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	94	1	2751	2	N	-0-					-0-
*04	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	155	1	3131	2	N	6	6	8			-0-
						7	9									

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	71	1	1286	2	N	-0-					-0-
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	71	1	1321	2	N	-0-					-0-
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	63	1	1288	2	N	-0-					-0-
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	60	1	1186	2	N	-0-					-0-
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	43	1	1260	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	1260 N	1196	-0-	-64	-0-	56	1	1140	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11443 - 12653

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
11	6510	X	5797	-0-	-713	-0-	303	1	5494	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	5721	-0-	-1006	-0-	292	1	5429	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	4469	-0-	-2258	-0-	210	1	4259	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	2782	-0-	-3182	-0-	135	1	2647	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5541	-0-	-504	-0-	183	1	5357	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5790	X	4182	-0-	-1608	-0-	197	1	3985	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

11	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	222	1	4024	2	N	-0-					-0-
12	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	218	1	4062	2	N	-0-					-0-
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	190	1	3859	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	197	1	3866	2	N	-0-					-0-
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	119	1	3488	2	N	-0-					-0-
*04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	150	1	3026	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

11	960	N	910	-0-	-50	-0-	48	1	862	2	N	-0-					-0-
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	51	1	947	2	N	-0-					-0-
01	961	N	897	-0-	-64	-0-	42	1	855	2	N	-0-					-0-
02	840	N	708	-0-	-132	-0-	34	1	674	2	N	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	35	1	1029	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	3000	N	3192	-0-	192	192	150	1	3018	2	N	22					22
							24	9									

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

11	3000	N	2927	-0-	-73	570	153	1	2774	2	N	-0-					-0-
12	3468	X	2898	-0-	-570	-0-	148	1	2750	2	N	-0-					-0-
01	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	118	1	2396	2	N	-0-					-0-
02	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	113	1	2220	2	N	-0-					-0-
03	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	83	1	2425	2	N	-0-					-0-
*04	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	114	1	2299	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

11	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	143	1	2604	2	N	-0-					-0-
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	92	1	1700	2	N	-0-					-0-
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	122	1	2477	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2855	-0-	55	55	138	1	2716	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2999	N	2944	-0-	-55	-0-	97	1	2847	2	N	-0-					-0-
*04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	134	1	2704	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
11	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	144	1	2608	2	N	-0-					-0-
12	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	154	1	2867	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	157	1	3182	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	117	1	2301	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	92	1	2705	2	N	-0-					-0-
*04	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	117	1	2360	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

11	1350 N	1168	-0-	-182	-0-	65	1	1103	2	N	-0-					42
12	1395 N	1158	-0-	-237	-0-	61	1	1097	2	N	-0-					42
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	86	1	1424	2	N	-0-					42
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	89	1	1249	2	N	-0-					42
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	98	1	1391	2	N	-0-					42
04	1350 N	861	-0-	-489	-0-	52	1	809	2	N	-0-					42

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

11	2640 X	1840	-0-	-800	-0-	96	1	1744	2	N	-0-					-0-
12	2728 X	1851	-0-	-877	-0-	94	1	1757	2	N	-0-					-0-
01	2418 X	1702	-0-	-716	-0-	80	1	1622	2	N	-0-					-0-
02	1708 N	1521	-0-	-187	-0-	74	1	1447	2	N	-0-					-0-
03	1860 N	1082	-0-	-778	-0-	36	1	1046	2	N	-0-					-0-
04	1650 N	1624	-0-	-26	-0-	77	1	1547	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

11	1920 N	1715	-0-	-205	-0-	89	1	1617	2	N	8					38
						9	9									
12	1953 N	1646	-0-	-307	-0-	84	1	1562	2	N	-0-					38
01	1860 N	896	-0-	-964	-0-	42	1	854	2	N	-0-					38
02	1596 N	940	-0-	-656	-0-	45	1	895	2	N	-0-					38
03	1643 N	603	-0-	-1040	-0-	20	1	583	2	N	-0-					38
04	870 N	793	-0-	-77	-0-	37	1	756	2	N	-0-					38

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

11	1890 N	1652	-0-	-238	-0-	86	1	1565	2	N	1	180	1			48
						1	9									
12	1891 N	1789	-0-	-102	-0-	91	1	1698	2	N	-0-					48
01	1767 N	1493	-0-	-274	-0-	70	1	1423	2	N	-0-					48
02	1540 N	1382	-0-	-158	-0-	67	1	1314	2	N	1	1	8			48
						1	9									
03	1798 N	1047	-0-	-751	-0-	35	1	1012	2	N	-0-					48
*04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	84	1	1687	2	N	-0-					48

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
11	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	107	1	1943	2	N	-0-					-0-
12	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	98	1	1827	2	N	-0-					-0-
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	123	1	2492	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	161	1	3171	2	N	-0-					-0-
03	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	106	1	3107	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	156	1	3147	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	150	1	2727	2	N	-0-					-0-
12	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	158	1	2941	2	N	-0-					-0-
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	139	1	2830	2	N	-0-					-0-
02	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	131	1	2571	2	N	-0-					-0-
03	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	86	1	2526	2	N	-0-					-0-
*04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	132	1	2671	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1822	-0-	-98	-0-	95	1	1727	2	N	-0-					-0-
12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	112	1	2088	2	N	-0-					-0-
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	103	1	2101	2	N	-0-					-0-
02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	124	1	2430	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5548	-0-	2448	2448	183	1	5364	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	3000	N	3261	-0-	261	2709	154	1	3107	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	124	1	2246	2	N	-0-					-0-
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	118	1	2192	2	N	-0-					-0-
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	115	1	2329	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2150	-0-	-62	-0-	104	1	2046	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2113	-0-	-212	-0-	70	1	2043	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	1887	-0-	-483	-0-	89	1	1798	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4174	-0-	1174	1198	218	1	3956	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4679	-0-	1579	2777	239	1	4440	2	N	-0-					-0-
01	7690	X	4913	-0-	-2777	-0-	230	1	4683	2	N	-0-					-0-
02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	200	1	3942	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	142	1	4160	2	N	-0-					-0-
*04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	138	1	2782	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1770	N	1145	-0-	-625	-0-	60	1	1085	2	N	-0-					5
12	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	66	1	1219	2	N	-0-					5
01	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	68	1	1385	2	N	-0-					5
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	59	1	1164	2	N	-0-					5
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	61	1	1777	2	N	-0-					5
*04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	127	1	2573	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
11	1140	N	941	-0-	-199	-0-	49	1	892	2	N	-0-					13
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	53	1	992	2	N	-0-					13
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	48	1	980	2	N	-0-					13
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	45	1	878	2	N	-0-					13
03	1054	N	809	-0-	-245	-0-	27	1	782	2	N	-0-					13
04	990	N	974	-0-	-16	-0-	46	1	928	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
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	2	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	N	-0-					-0-
03	155	N	77	-0-	-78	-0-	2	1	75	2	N	-0-					-0-
04	180	N	88	-0-	-92	-0-	4	1	84	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
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	169	1	3066	2	N	-0-					-0-
12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	170	1	3161	2	N	-0-					-0-
01	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	134	1	2715	2	N	-0-					-0-
02	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	115	1	2271	2	N	-0-					-0-
03	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	85	1	2481	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	2371	-0-	-59	-0-	112	1	2259	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
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	106	1	1919	2	N	-0-					-0-
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	99	1	1846	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	80	1	1632	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1674	-0-	-230	-0-	81	1	1593	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1542	-0-	-411	-0-	51	1	1491	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1446	-0-	-204	-0-	68	1	1378	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
11	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	75	1	1367	2	N	-0-					-0-
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	79	1	1463	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1191	-0-	-421	-0-	56	1	1134	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	65	1	1286	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1550	N	1041	-0-	-509	-0-	34	1	1005	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	69	1	1391	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

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
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	62	1	1131	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	664	-0-	-1103	-0-	34	1	630	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1233	-0-	-503	-0-	58	1	1175	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	56	1	1103	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	47	1	1367	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	56	1	1134	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
11	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	257	1	4662	2	N	-0-					-0-
12	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	222	1	4122	2	N	-0-					-0-
01	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	311	1	6330	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	216	1	4250	2	N	-0-					-0-
03	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	128	1	3741	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
*04	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	195	1	3935	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	88	1	1597	2	N	-0-					-0-
12	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	98	1	1811	2	N	-0-					-0-
01	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	96	1	1958	2	N	-0-					-0-
02	1568 N	1528	-0-	-40	-0-	74	1	1454	2	N	-0-					-0-
03	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	68	1	1982	2	N	-0-					-0-
04	1980 N	1694	-0-	-286	-0-	80	1	1614	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

11	1530 N	1352	-0-	-178	-0-	71	1	1281	2	N	-0-					3
12	1581 N	1251	-0-	-330	-0-	64	1	1187	2	N	-0-					3
01	1581 N	1557	-0-	-24	-0-	73	1	1484	2	N	-0-					3
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	67	1	1327	2	N	-0-					3
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	51	1	1506	2	N	-0-					3
04	1500 N	1195	-0-	-305	-0-	56	1	1139	2	N	-0-					3

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11374 - 11538

11	1560 N	1255	-0-	-305	-0-	65	1	1190	2	N	-0-					-0-
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	82	1	1517	2	N	-0-					-0-
01	1860 N	128	-0-	-1732	-0-	6	1	121	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	1176 N	54	-0-	-1122	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
03	1612 N	3	-0-	-1609	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786

11	5160 X	4819	-0-	-341	-0-	267	1	4549	2	N	3	1	8			137
						3	9									
12	5332 X	3722	-0-	-1610	-0-	196	1	3523	2	N	3					140
						3	9									
01	4898 X	4173	-0-	-725	-0-	237	1	3933	2	N	3	1	8			142
						3	9									
02	4508 X	4179	-0-	-329	-0-	278	1	3900	2	N	1	1	8			142
						1	9									
03	4991 X	4441	-0-	-550	-0-	292	1	4137	2	N	11	6	8			147
						12	9									
04	4830 X	4423	-0-	-407	-0-	268	1	4145	2	N	9	6	8			150
						10	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
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	113	1	1928	2	N	-0-					-0-
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	113	1	2028	2	N	-0-					-0-
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	118	1	1962	2	N	-0-					-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	119	1	1675	2	N	-0-					-0-
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	143	1	2034	2	N	-0-					-0-
*04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	143	1	2220	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
11	2880	X	2402	-0-	-478	-0-	133	1	2269	2	N	-0-					58
12	2635	X	2405	-0-	-230	-0-	127	1	2278	2	N	-0-					58
01	2449	X	2143	-0-	-306	-0-	122	1	2021	2	N	-0-					58
02	2240	N	2063	-0-	-177	-0-	137	1	1926	2	N	-0-					58
03	2418	N	2329	-0-	-89	-0-	153	1	2176	2	N	-0-					58
*04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	129	1	2001	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
11	3840	X	2862	-0-	-978	-0-	159	1	2703	2	N	-0-					-0-
12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	214	1	3848	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3953	-0-	-15	-0-	225	1	3727	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3528	X	1338	-0-	-2190	-0-	89	1	1249	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
*04	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	371	1	5744	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

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
11	2400	N	2307	-0-	-93	-0-	128	1	2178	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	147	1	2630	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2043	-0-	-437	-0-	116	1	1927	2	N	-0-					-0-
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	161	1	2264	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2480	N	2259	-0-	-221	-0-	149	1	2110	2	N	-0-					-0-
*04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	134	1	2076	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

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
11	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	454	1	7731	2	N	19					142
							21	9									
12	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	436	1	7834	2	N	26					168
							29	9									
01	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	394	1	6544	2	N	19					187
							21	9									
02	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	391	1	5484	2	N	31	1	8			217
							34	9									
03	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	443	1	6285	2	N	12	167	1			62
							13	9									
*04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	208	1	3230	2	N	-0-					62

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
11	1320	N	778	-0-	-542	-0-	43	1	735	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	70	1	1262	2	N	-0-					-0-
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	59	1	984	2	N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	76	1	1073	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1062	-0-	-271	-0-	70	1	992	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	910	-0-	-110	-0-	55	1	855	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
REED UNIT WELL #: 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
11	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	75	1	1278	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	72	1	1283	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	79	1	1318	2	N	-0-			-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	85	1	1190	2	N	-0-			-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	90	1	1275	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	80	1	1232	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
11	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	90	1	1643	2	N	-0-			-0-
12	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	97	1	1797	2	N	-0-			-0-
01	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	82	1	1664	2	N	-0-			-0-
02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	81	1	1585	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1102	-0-	-417	-0-	36	1	1066	2	N	-0-			-0-
*04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	91	1	1843	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
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	30	1	540	2	N	-0-			-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	38	1	708	2	N	-0-			-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	50	1	1025	2	N	-0-			-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	32	1	626	2	N	-0-			-0-
03	744	N	652	-0-	-92	-0-	22	1	630	2	N	-0-			-0-
*04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	50	1	1009	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
11	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	81	1	1477	2	N	1			118
							1	9							
12	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	104	1	1934	2	N	2			120
							2	9							
01	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	101	1	2044	2	N	-0-			120
02	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	81	1	1594	2	N	5			125
							6	9							
03	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	68	1	1981	2	N	8			133
							9	9							
*04	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	90	1	1822	2	N	15			148
							17	9							

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
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	51	1	927	2	N	-0-			20
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	68	1	1267	2	N	-0-			20
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	69	1	1408	2	N	-0-			20
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	53	1	1048	2	N	-0-			20
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	45	1	1309	2	N	2	2	8	20
							2	9							
*04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	100	1	2012	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
11	840	N	742	-0-	-98	-0-	41	1	701	2	N	-0-					22
12	868	N	791	-0-	-77	-0-	42	1	749	2	N	-0-					22
01	744	N	739	-0-	-5	-0-	42	1	697	2	N	-0-					22
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	53	1	738	2	N	-0-					22
03	806	N	620	-0-	-186	-0-	40	1	571	2	N	8	2	8			28
							9	9									
04	720	N	632	-0-	-88	-0-	38	1	594	2	N	-0-					28

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614

11	8280	X	5732	-0-	-2548	-0-	299	1	5433	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	5553	-0-	-2321	-0-	284	1	5269	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	5524	-0-	-1885	-0-	259	1	5264	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5824	X	4735	-0-	-1089	-0-	229	1	4506	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	4752	-0-	-1634	-0-	157	1	4595	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4432	-0-	-1298	-0-	209	1	4223	2	N	-0-					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	98	1	1970	2	N	-0-					-0-
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	136	1	2104	2	N	-0-					-0-
01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	157	1	2555	2	N	-0-					-0-
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	141	1	2236	2	N	-0-					-0-
*03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	160	1	2424	2	N	-0-					-0-
*04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	159	1	2432	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

11	1950	N	1491	-0-	-459	-0-	71	1	1420	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	97	1	1882	2	N	-0-					-0-
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	94	1	1911	2	N	-0-					-0-
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	83	1	1648	2	N	-0-					-0-
*03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	114	1	2152	2	N	-0-					-0-
*04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	113	1	2121	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	54	1	1074	2	N	-0-					-0-
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	97	1	1294	2	N	-0-					-0-
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	150	1	2406	2	N	-0-					-0-
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	137	1	2166	2	N	-0-					-0-
*03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	136	1	1978	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2085	-0-	-375	-0-	134	1	1951	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370 N	2248	-0-	-122	-0-	107	1	2141	2	N	-0-					-0-
12	2790 N	2490	-0-	-300	-0-	151	1	2339	2	N	-0-					-0-
01	2573 N	2546	-0-	-27	-0-	149	1	2397	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	2821	-0-	21	21	162	1	2659	2	N	-0-					-0-
*03	2480 N	2023	-0-	-457	-0-	131	1	1892	2	N	-0-					-0-
*04	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	172	1	2677	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

11	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	141	1	2825	2	N	-0-					-0-
12	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	144	1	2810	2	N	-0-					-0-
01	2945 X	2928	-0-	-17	-0-	137	1	2791	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2685	-0-	2685	2685	129	1	2556	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	3010	-0-	3010	5695	152	1	2858	2	N	-0-					-0-
*04	8438 X	2743	-0-	-5695	-0-	138	1	2605	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

11	3570 X	2766	-0-	-804	-0-	132	1	2634	2	N	-0-					-0-
12	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	190	1	3695	2	N	-0-					-0-
01	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	173	1	3510	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3345	-0-	3345	3345	161	1	3184	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	3445	-0-	3445	6790	174	1	3271	2	N	-0-					-0-
*04	9741 X	2951	-0-	-6790	-0-	149	1	2802	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

11	2640 N	2192	-0-	-448	-0-	104	1	2088	2	N	-0-					-0-
12	2728 N	2160	-0-	-568	-0-	135	1	2025	2	N	-0-					-0-
01	2604 N	2398	-0-	-206	-0-	142	1	2256	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	2864	-0-	64	64	164	1	2700	2	N	-0-					-0-
*03	2927 N	2863	-0-	-64	-0-	174	1	2689	2	N	-0-					-0-
04	2310 N	2079	-0-	-231	-0-	133	1	1946	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

11	2700 N	2654	-0-	-46	-0-	126	1	2528	2	N	-0-					-0-
12	2790 N	2756	-0-	-34	-0-	164	1	2592	2	N	-0-					-0-
01	2759 N	2738	-0-	-21	-0-	158	1	2580	2	N	-0-					-0-
02	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	147	1	2365	2	N	-0-					-0-
*03	2759 N	2735	-0-	-24	-0-	167	1	2568	2	N	-0-					-0-
04	2640 N	2607	-0-	-33	-0-	160	1	2447	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

11	1680 N	1561	-0-	-119	-0-	74	1	1487	2	N	-0-					-0-
12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	122	1	1770	2	N	-0-					-0-
01	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	110	1	1599	2	N	-0-					-0-
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	108	1	1584	2	N	-0-					-0-
*03	1891 N	1830	-0-	-61	-0-	122	1	1708	2	N	-0-					-0-
04	1650 N	1529	-0-	-121	-0-	106	1	1423	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	1763	-0-	-637	-0-	84	1	1679	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	1316	-0-	-916	-0-	94	1	1222	2	N	-0-					-0-
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	119	1	1778	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1135	-0-	-517	-0-	81	1	1054	2	N	-0-					-0-
*03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	123	1	1735	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1565	-0-	-265	-0-	107	1	1458	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2206	-0-	-614	-0-	105	1	2101	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2622	-0-	-385	-0-	128	1	2494	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2974	-0-	-33	-0-	140	1	2834	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2475	-0-	2475	2475	119	1	2356	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2648	-0-	2648	5123	134	1	2514	2	Y	-0-					-0-
*04	7724	X	2601	-0-	-5123	-0-	131	1	2470	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
01	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	227	1	4542	2	N	-0-					-0-
12	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	236	1	4603	2	N	-0-					-0-
01	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	225	1	4566	2	N	-0-					-0-
02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	207	1	4095	2	N	-0-					-0-
*03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	234	1	4401	2	N	-0-					-0-
*04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	226	1	4258	2	N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 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
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	82	1	1602	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	901	-0-	-835	-0-	38	1	863	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1358	-0-	-347	-0-	60	1	1298	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1013	-0-	-555	-0-	42	1	971	2	Y	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	68	1	1307	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2269	-0-	-431	-0-	108	1	2161	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2510	-0-	-156	-0-	123	1	2387	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2514	-0-	-121	-0-	118	1	2396	2	N	-0-					-0-
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	118	1	2344	2	N	-0-					-0-
*03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	131	1	2465	2	N	-0-					-0-
*04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	131	1	2470	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
11	1920	X	1840	-0-	-80	-0-	90	1	1750	2	Y	-0-					16
12	1984	X	1430	-0-	-554	-0-	61	1	1369	2	Y	-0-					16
01	1643	X	1210	-0-	-433	-0-	53	1	1156	2	Y	1					17
							1	9									
02	1568	N	1377	-0-	-191	-0-	56	1	1321	2	Y	-0-					17
03	1426	N	750	-0-	-676	-0-	37	1	713	2	Y	-0-					17
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					17

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 185842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11622 - 11909

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2012

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

11	3210	X	3111	-0-	-99	-0-	148	1	2963	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3277	-0-	-102	-0-	160	1	3117	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3181	-0-	-198	-0-	149	1	3032	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2806	-0-	2806	2806	135	1	2671	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		3055	-0-	3055	5861	154	1	2901	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3104	-0-	3104	8965	157	1	2947	2	N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

11	4230	X	3486	-0-	-744	-0-	171	1	3315	2	N	-0-					2
12	4371	X	3681	-0-	-690	-0-	156	1	3525	2	N	-0-					2
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	174	1	3776	2	N	-0-					2
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	144	1	3380	2	N	-0-					2
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	182	1	3513	2	N	-0-					2
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					2

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

11	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	121	1	2430	2	N	-0-					-0-
12	2480	X	2447	-0-	-33	-0-	120	1	2327	2	N	-0-					-0-
01	2480	X	1582	-0-	-898	-0-	74	1	1508	2	N	-0-					-0-
02	2240	X	1332	-0-	-908	-0-	64	1	1268	2	N	-0-					-0-
*03	2449	N	1574	-0-	-875	-0-	79	1	1495	2	N	-0-					-0-
*04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	78	1	1467	2	N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	165	-0-	-52	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	156	-0-	-96	-0-	6	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5696	X	3704	-0-	-1992	-0-	181	1	3523	2	Y	-0-					2
12	2821	X	2556	-0-	-265	-0-	108	1	2448	2	Y	-0-					2
01	2821	X	2510	-0-	-311	-0-	110	1	2400	2	Y	-0-					2
02	4144	X	2713	-0-	-1431	-0-	111	1	2602	2	Y	-0-					2
03	4588	X	2745	-0-	-1843	-0-	135	1	2610	2	Y	-0-					2
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	92	1	1789	2	Y	-0-					-0-
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	45	1	1026	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	882	-0-	-420	-0-	39	1	843	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	928	-0-	-836	-0-	38	1	890	2	Y	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	62	1	1205	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3030	X	2768	-0-	-262	-0-	135	1	2633	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	1097	-0-	-2034	-0-	46	1	1051	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2641	-0-	-490	-0-	116	1	2525	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2063	-0-	-877	-0-	85	1	1978	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	1725	-0-	-1344	-0-	85	1	1640	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	N	1034	-0-	-586	-0-	51	1	983	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1601	-0-	-166	-0-	68	1	1533	2	Y	-0-					-0-
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	86	1	1871	2	Y	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	48	1	1124	2	Y	-0-					-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	90	1	1744	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
11	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	197	1	3838	2	N	-0-					15
12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	172	1	3893	2	N	-0-					15
01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	164	1	3558	2	N	-0-					15
02	4312	X	3053	-0-	-1259	-0-	125	1	2928	2	N	-0-					15
03	4402	X	2841	-0-	-1561	-0-	140	1	2701	2	N	-0-					15
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					15

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
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	75	1	1448	2	Y	-0-					5
12	1519	N	1227	-0-	-292	-0-	52	1	1175	2	Y	-0-					5
01	1581	N	1412	-0-	-169	-0-	62	1	1350	2	Y	-0-					5
02	1428	N	1229	-0-	-199	-0-	50	1	1179	2	Y	-0-					5
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	64	1	1236	2	Y	-0-					5
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					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
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	162	1	3144	2	N	-0-					30
12	2418	X	1800	-0-	-618	-0-	76	1	1724	2	N	-0-					30
01	2418	X	2098	-0-	-320	-0-	92	1	2006	2	N	-0-					30
02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	159	1	3731	2	N	-0-					30
03	3255	X	1784	-0-	-1471	-0-	88	1	1696	2	N	-0-					30
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					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
11	3180	X	1877	-0-	-1303	-0-	92	1	1785	2	Y	-0-					2
12	1984	X	1769	-0-	-215	-0-	75	1	1694	2	Y	-0-					2
01	2139	X	1647	-0-	-492	-0-	72	1	1575	2	Y	-0-					2
02	1932	X	1542	-0-	-390	-0-	63	1	1479	2	Y	-0-					2
03	1767	N	1601	-0-	-166	-0-	79	1	1522	2	Y	-0-					2
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					2

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 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
11	570	N	459	-0-	-111	-0-	22	1	437	2	Y	-0-					3
12	465	N	398	-0-	-67	-0-	17	1	381	2	Y	-0-					3
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	25	1	546	2	Y	-0-					3
02	420	N	341	-0-	-79	-0-	14	1	327	2	Y	-0-					3
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	32	1	610	2	Y	-0-					3
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					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
11	5610	X	4791	-0-	-819	-0-	234	1	4557	2	Y	-0-					6
12	5332	X	4335	-0-	-997	-0-	184	1	4151	2	Y	-0-					6
01	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	254	1	5525	2	Y	-0-					6
02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	179	1	4196	2	Y	-0-					6
03	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	236	1	4554	2	Y	-0-					6
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					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
11	2820	X	2471	-0-	-349	-0-	121	1	2350	2	Y	-0-					8
12	2852	X	2553	-0-	-299	-0-	108	1	2445	2	Y	-0-					8
01	2852	X	2434	-0-	-418	-0-	107	1	2327	2	Y	-0-					8
02	2296	N	2077	-0-	-219	-0-	85	1	1992	2	Y	-0-					8
03	2542	N	2217	-0-	-325	-0-	109	1	2108	2	Y	-0-					8
04	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
11	4830	X	4124	-0-	-706	-0-	202	1	3922	2	Y	-0-					4
12	4712	X	4303	-0-	-409	-0-	182	1	4121	2	Y	-0-					4
01	4712	X	4032	-0-	-680	-0-	177	1	3855	2	Y	-0-					4
02	4116	X	3613	-0-	-503	-0-	148	1	3465	2	Y	-0-					4
03	4340	X	3623	-0-	-717	-0-	178	1	3445	2	Y	-0-					4
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					4

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2670	X	2479	-0-	-191	-0-	121	1	2358	2	Y	-0-					7
12	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	119	1	2696	2	Y	-0-					7
01	2759	X	2452	-0-	-307	-0-	108	1	2344	2	Y	-0-					7
02	2436	X	2426	-0-	-10	-0-	99	1	2327	2	Y	-0-					7
03	2821	X	2593	-0-	-228	-0-	128	1	2465	2	Y	-0-					7
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					7

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

11	3000	X	2888	-0-	-112	-0-	141	1	2747	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	3014	-0-	-55	-0-	128	1	2886	2	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	129	1	2806	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2954	-0-	154	154	121	1	2833	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3113	-0-	13	167	153	1	2960	2	Y	-0-					-0-
04	2850	N	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227150 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	195	1	3792	2	Y	-0-					1
12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	171	1	3858	2	Y	-0-					1
01	3565	X	3563	-0-	-2	-0-	157	1	3406	2	Y	-0-					1
02	3724	X	2689	-0-	-1035	-0-	110	1	2579	2	Y	-0-					1
03	4123	X	2450	-0-	-1673	-0-	121	1	2329	2	Y	-0-					1
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
11	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	73	1	1425	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1330	-0-	-313	-0-	56	1	1274	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1240	-0-	-434	-0-	55	1	1185	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1023	-0-	-377	-0-	42	1	981	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1166	-0-	-167	-0-	57	1	1109	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1650	X	1217	-0-	-433	-0-	60	1	1157	2	Y	-0-					4
12	1922	X	1039	-0-	-883	-0-	44	1	995	2	Y	-0-					4
01	1922	X	899	-0-	-1023	-0-	40	1	859	2	Y	-0-					4
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	53	1	1229	2	Y	-0-					4
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	71	1	1378	2	Y	-0-					4
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	17070	X	16596	-0-	-474	-0-	790	1	15806	2	N	-0-					-0-
12	17670	X	16873	-0-	-797	-0-	824	1	16049	2	N	-0-					-0-
01	17670	X	16988	-0-	-682	-0-	797	1	16191	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		15214	-0-	15214	15214	731	1	14483	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		16554	-0-	16554	31768	835	1	15719	2	N	-0-					-0-
*04	47750	X	15982	-0-	-31768	-0-	806	1	15176	2	N	-0-					-0-

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
11	2550	N	2354	-0-	-196	-0-	115	1	2239	2	Y	-0-					39
12	2635	N	2447	-0-	-188	-0-	104	1	2343	2	Y	-0-					39
01	2542	N	2388	-0-	-154	-0-	105	1	2283	2	Y	-0-					39
02	2184	N	1765	-0-	-419	-0-	72	1	1693	2	Y	-0-					39
03	2449	N	1807	-0-	-642	-0-	89	1	1718	2	Y	-0-					39
04	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					39

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
11	6300	X	4264	-0-	-2036	-0-	209	1	4055	2	Y	-0-					-0-
12	6355	X	4210	-0-	-2145	-0-	178	1	4032	2	Y	-0-					-0-
01	5952	X	3046	-0-	-2906	-0-	134	1	2912	2	Y	-0-					-0-
02	4704	X	3905	-0-	-799	-0-	160	1	3745	2	Y	-0-					-0-
03	5208	X	3423	-0-	-1785	-0-	169	1	3254	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					-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
11	4530	X	3928	-0-	-602	-0-	192	1	3736	2	Y	-0-					10
12	4681	X	2458	-0-	-2223	-0-	104	1	2354	2	Y	-0-					10
01	4681	X	3678	-0-	-1003	-0-	162	1	3516	2	Y	-0-					10
02	4116	X	3360	-0-	-756	-0-	138	1	3222	2	Y	-0-					10
03	4557	X	3850	-0-	-707	-0-	190	1	3660	2	Y	-0-					10
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	4590	X	4421	-0-	-169	-0-	216	1	4205	2	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4442	-0-	-53	-0-	188	1	4254	2	Y	-0-					-0-
01	4991	X	4214	-0-	-777	-0-	185	1	4029	2	Y	-0-					-0-
02	4116	X	3768	-0-	-348	-0-	154	1	3614	2	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4035	-0-	-522	-0-	199	1	3836	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
11	4290	X	3643	-0-	-647	-0-	178	1	3465	2	Y	-0-					44
12	4433	X	4366	-0-	-67	-0-	185	1	4181	2	Y	-0-					44
01	4309	X	4060	-0-	-249	-0-	179	1	3881	2	Y	-0-					44
02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	143	1	3348	2	Y	-0-					44
03	4371	X	2659	-0-	-1712	-0-	131	1	2528	2	Y	-0-					44
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					44

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2474	-0-	-166	-0-	121	1	2353	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	2678	-0-	-50	-0-	113	1	2565	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2661	-0-	-67	-0-	117	1	2544	2	Y	-0-					-0-
02	2296	N	2225	-0-	-71	-0-	91	1	2134	2	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2071	-0-	-595	-0-	102	1	1969	2	Y	-0-					-0-
04	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2758	-0-	-92	-0-	135	1	2623	2	Y	-0-					8
12	2976	X	2896	-0-	-80	-0-	123	1	2773	2	Y	-0-					8
01	2976	X	2813	-0-	-163	-0-	124	1	2689	2	Y	-0-					8
02	2688	X	2547	-0-	-141	-0-	104	1	2443	2	Y	-0-					8
03	2883	X	2745	-0-	-138	-0-	135	1	2610	2	Y	-0-					8
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					8

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3570	-0-	-300	-0-	175	1	3395	2	Y	-0-					1
12	3999	X	3677	-0-	-322	-0-	156	1	3521	2	Y	-0-					1
01	3875	X	3713	-0-	-162	-0-	163	1	3550	2	Y	-0-					1
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	131	1	3071	2	Y	-0-					1
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	190	1	3662	2	Y	-0-					1
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					1

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	148	1	2881	2	Y	-0-					12
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	142	1	3216	2	Y	-0-					12
01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	141	1	3067	2	Y	-0-					12
02	2828	X	2694	-0-	-134	-0-	110	1	2584	2	Y	-0-					12
03	3131	X	2605	-0-	-526	-0-	128	1	2477	2	Y	-0-					12
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					12

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	381	-0-	-189	-0-	19	1	362	2	Y	-0-					4
12	620	N	336	-0-	-284	-0-	14	1	322	2	Y	-0-					4
01	589	N	419	-0-	-170	-0-	18	1	401	2	Y	-0-					4
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	13	1	312	2	Y	-0-					4
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	15	1	282	2	Y	-0-					4
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	2820	X	2633	-0-	-187	-0-	129	1	2504	2	Y	-0-					28
12	2914	X	2560	-0-	-354	-0-	108	1	2452	2	Y	-0-					28
01	2914	X	2188	-0-	-726	-0-	96	1	2092	2	Y	-0-					28
02	2380	X	2045	-0-	-335	-0-	84	1	1961	2	Y	-0-					28
03	2573	N	1739	-0-	-834	-0-	86	1	1653	2	Y	-0-					28
04	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					28

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 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
11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	67	1	1295	2	Y	-0-					1
12	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	87	1	1958	2	Y	-0-					1
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	80	1	1731	2	Y	-0-					1
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	65	1	1520	2	Y	-0-					1
03	2046 N	1698	-0-	-348	-0-	84	1	1614	2	Y	-0-					1
04	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					1

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

11	15030 X	14475	-0-	-555	-0-	689	1	13786	2	N	-0-					-0-
12	15531 X	14573	-0-	-958	-0-	712	1	13861	2	N	-0-					-0-
01	15438 X	14147	-0-	-1291	-0-	664	1	13483	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	12937	-0-	12937	12937	622	1	12315	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	14062	-0-	14062	26999	709	1	13353	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	13847	-0-	13847	40846	699	1	13148	2	N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

11	7020 X	1262	-0-	-5758	-0-	62	1	1200	2	Y	-0-					-0-
12	6541 X	865	-0-	-5676	-0-	37	1	828	2	Y	-0-					-0-
01	5611 X	724	-0-	-4887	-0-	32	1	692	2	Y	-0-					-0-
02	2436 X	538	-0-	-1898	-0-	22	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	2697 X	600	-0-	-2097	-0-	30	1	570	2	Y	-0-					-0-
04	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

11	2940 X	2757	-0-	-183	-0-	135	1	2622	2	Y	-0-					19
12	3441 X	3033	-0-	-408	-0-	128	1	2905	2	Y	-0-					19
01	3441 X	1925	-0-	-1516	-0-	85	1	1840	2	Y	-0-					19
02	3108 X	2672	-0-	-436	-0-	109	1	2563	2	Y	-0-					19
03	3100 X	2941	-0-	-159	-0-	145	1	2796	2	Y	-0-					19
04	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					19

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

11	4380 X	3983	-0-	-397	-0-	195	1	3788	2	Y	-0-					2
12	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	197	1	4460	2	Y	-0-					2
01	4402 X	3836	-0-	-566	-0-	169	1	3667	2	Y	-0-					2
02	3976 X	3937	-0-	-39	-0-	161	1	3776	2	Y	-0-					2
03	4650 X	4260	-0-	-390	-0-	210	1	4050	2	Y	-0-					2
04	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					2

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

11	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	96	1	1861	2	Y	-0-					7
12	2170 X	1980	-0-	-190	-0-	84	1	1896	2	Y	-0-					7
01	2170 X	1769	-0-	-401	-0-	78	1	1691	2	Y	-0-					7
02	1820 N	1535	-0-	-285	-0-	63	1	1472	2	Y	-0-					7
03	1984 N	1773	-0-	-211	-0-	87	1	1686	2	Y	-0-					7
04	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					7

DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

11	4140 X	3800	-0-	-340	-0-	186	1	3614	2	Y	-0-					7
12	4092 X	3453	-0-	-639	-0-	146	1	3307	2	Y	-0-					7
01	4123 X	3893	-0-	-230	-0-	171	1	3722	2	Y	-0-					7
02	3500 X	3403	-0-	-97	-0-	139	1	3264	2	Y	-0-					7
03	3875 X	3601	-0-	-274	-0-	177	1	3424	2	Y	-0-					7
04	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	182	1	4632	2	Y	-0-					2
*06	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	289	1	4444	2	Y	-0-					2
07	5084	X	3652	-0-	-1432	-0-	161	1	3491	2	Y	-0-	2	7			-0-
08	5084	X	4648	-0-	-436	-0-	208	1	4440	2	Y	-0-					-0-
09	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	234	1	4856	2	Y	-0-					-0-
10	4898	X	3815	-0-	-1083	-0-	175	1	3640	2	Y	-0-					-0-
11	4740	X	2185	-0-	-2555	-0-	107	1	2078	2	Y	-0-					-0-
12	5115	X	5061	-0-	-54	-0-	214	1	4847	2	Y	-0-					-0-
01	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	225	1	4898	2	Y	-0-					-0-
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	186	1	4367	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4978	-0-	-13	-0-	245	1	4733	2	Y	-0-					-0-
04	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

11	1830	N	1774	-0-	-56	-0-	87	1	1687	2	Y	-0-					4
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	80	1	1802	2	Y	-0-					4
01	1922	N	1713	-0-	-209	-0-	75	1	1638	2	Y	-0-					4
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	69	1	1616	2	Y	-0-					4
03	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	88	1	1693	2	Y	-0-					4
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					4

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	127	1	2469	2	Y	-0-					5
12	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	122	1	2752	2	Y	-0-					5
01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	119	1	2584	2	Y	-0-					5
02	2436	N	2401	-0-	-35	-0-	98	1	2303	2	Y	-0-					5
03	2883	N	2601	-0-	-282	-0-	128	1	2473	2	Y	-0-					5
04	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					5

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

11	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	190	1	3699	2	Y	-0-					-0-
12	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	165	1	3726	2	Y	-0-					-0-
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	157	1	3402	2	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3144	-0-	-496	-0-	129	1	3015	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3335	-0-	-695	-0-	164	1	3171	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

11	2280	N	2097	-0-	-183	-0-	103	1	1994	2	Y	-0-					11
12	2294	N	2165	-0-	-129	-0-	92	1	2073	2	Y	-0-					11
01	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	93	1	2026	2	Y	-0-					11
02	1960	N	1862	-0-	-98	-0-	76	1	1786	2	Y	-0-					11
03	2170	N	1953	-0-	-217	-0-	96	1	1857	2	Y	-0-					11
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					11

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

11	5610	X	5476	-0-	-134	-0-	268	1	5208	2	Y	-0-					-0-
12	5642	X	4310	-0-	-1332	-0-	182	1	4128	2	Y	-0-					-0-
01	6138	X	4615	-0-	-1523	-0-	203	1	4412	2	Y	-0-					-0-
02	5544	X	3722	-0-	-1822	-0-	152	1	3570	2	Y	-0-					-0-
03	6138	X	3223	-0-	-2915	-0-	159	1	3064	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 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
11	4350	X	4099	-0-	-251	-0-	201	1	3898	2	Y	-0-					2
12	4681	X	4294	-0-	-387	-0-	182	1	4112	2	Y	-0-					2
01	4681	X	4662	-0-	-19	-0-	205	1	4457	2	Y	-0-					2
02	4032	X	3753	-0-	-279	-0-	154	1	3599	2	Y	-0-					2
03	4464	X	4156	-0-	-308	-0-	205	1	3951	2	Y	-0-					2
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					2

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 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
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	114	1	2219	2	Y	-0-					8
12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	110	1	2484	2	Y	-0-					8
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	109	1	2372	2	Y	-0-					8
02	2184	N	2061	-0-	-123	-0-	84	1	1977	2	Y	-0-					8
03	2604	N	2293	-0-	-311	-0-	113	1	2180	2	Y	-0-					8
04	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					8

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 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
11	2400	X	2304	-0-	-96	-0-	113	1	2191	2	Y	-0-					14
12	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	117	1	2649	2	Y	-0-					14
01	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	118	1	2556	2	Y	-0-					14
02	2520	X	2499	-0-	-21	-0-	102	1	2397	2	Y	-0-					14
03	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	130	1	2516	2	Y	-0-					14
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					14

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	146	1	2833	2	Y	-0-					2
12	3007	X	2745	-0-	-262	-0-	116	1	2629	2	Y	-0-					2
01	3007	X	1986	-0-	-1021	-0-	87	1	1899	2	Y	-0-					2
02	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	110	1	2573	2	Y	-0-					2
03	2883	X	2639	-0-	-244	-0-	130	1	2509	2	Y	-0-					2
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6572	X	3880	-0-	-2692	-0-	190	1	3690	2	Y	-0-					9
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	173	1	3911	2	Y	-0-					9
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	179	1	3888	2	Y	-0-					9
02	3948	X	3500	-0-	-448	-0-	143	1	3357	2	Y	-0-					9
03	4185	X	3754	-0-	-431	-0-	185	1	3569	2	Y	-0-					9
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					9

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2678	N	2537	-0-	-141	-0-	124	1	2413	2	Y	-0-					2
12	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	118	1	2672	2	Y	-0-					2
01	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	117	1	2550	2	Y	-0-					2
02	2800	X	2328	-0-	-472	-0-	95	1	2233	2	Y	-0-					2
03	3007	X	2536	-0-	-471	-0-	125	1	2411	2	Y	-0-					2
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	3540	X	3078	-0-	-462	-0-	151	1	2927	2	Y	-0-					8
12	3658	X	3453	-0-	-205	-0-	146	1	3307	2	Y	-0-					8
01	3658	X	3395	-0-	-263	-0-	149	1	3246	2	Y	-0-					8
02	2912	X	2579	-0-	-333	-0-	106	1	2473	2	Y	-0-					8
03	3224	X	3196	-0-	-28	-0-	157	1	3039	2	Y	-0-					8
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 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
11	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	205	1	3990	2	Y	-0-					2
12	4309	X	4143	-0-	-166	-0-	175	1	3968	2	Y	-0-					2
01	4712	X	4366	-0-	-346	-0-	192	1	4174	2	Y	-0-					2
02	4060	X	3677	-0-	-383	-0-	151	1	3526	2	Y	-0-					2
03	4495	X	4151	-0-	-344	-0-	204	1	3947	2	Y	-0-					2
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					2

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1475	-0-	-205	-0-	72	1	1403	2	Y	-0-					7
12	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	62	1	1393	2	Y	-0-					7
01	1674	N	1127	-0-	-547	-0-	50	1	1077	2	Y	-0-					7
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	64	1	1492	2	Y	-0-					7
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	76	1	1474	2	Y	-0-					7
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 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
11	2820	N	1806	-0-	-1014	-0-	88	1	1718	2	Y	-0-					-0-
12	2945	N	1735	-0-	-1210	-0-	73	1	1662	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1483	-0-	-625	-0-	65	1	1418	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1283	-0-	-397	-0-	53	1	1230	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1317	-0-	-419	-0-	65	1	1252	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 242996 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	124	1	2403	2	Y	-0-					-0-
12	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	109	1	2472	2	Y	-0-					-0-
01	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	109	1	2368	2	Y	-0-					-0-
02	2352	N	2203	-0-	-149	-0-	90	1	2113	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2382	-0-	-191	-0-	117	1	2265	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	145	1	2810	2	Y	-0-					13
12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	135	1	3049	2	Y	-0-					13
01	2976	X	2879	-0-	-97	-0-	127	1	2752	2	Y	-0-					13
02	2940	X	2581	-0-	-359	-0-	106	1	2475	2	Y	-0-					13
03	3255	X	2891	-0-	-364	-0-	142	1	2749	2	Y	-0-					13
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	3000	N	3576	-0-	576	576	175	1	3401	2	Y	-0-					31
12	3100	N	4958	-0-	1858	2434	210	1	4748	2	Y	-0-					31
01	3100	N	4201	-0-	1101	3535	185	1	4016	2	Y	-0-					31
02	7119	X	3584	-0-	-3535	-0-	147	1	3437	2	Y	-0-					31
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	186	1	3595	2	Y	-0-					31
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					31

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
11	2310	N	2206	-0-	-104	-0-	108	1	2098	2	Y	-0-					4
12	2387	N	2224	-0-	-163	-0-	94	1	2130	2	Y	-0-					4
01	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	101	1	2200	2	Y	-0-					4
02	2072	N	2055	-0-	-17	-0-	84	1	1971	2	Y	-0-					4
03	2232	N	2149	-0-	-83	-0-	106	1	2043	2	Y	-0-					4
04	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
11	2370	X	1934	-0-	-436	-0-	95	1	1839	2	Y	-0-			-0-
12	2790	X	2289	-0-	-501	-0-	97	1	2192	2	Y	-0-			-0-
01	2790	X	2093	-0-	-697	-0-	92	1	2001	2	Y	-0-			-0-
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	75	1	1765	2	Y	-0-			-0-
03	2294	N	1614	-0-	-680	-0-	79	1	1535	2	Y	-0-			-0-
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
11	3150	X	2671	-0-	-479	-0-	131	1	2540	2	Y	-0-			12
12	3255	X	2460	-0-	-795	-0-	104	1	2356	2	Y	-0-			12
01	3131	X	2768	-0-	-363	-0-	122	1	2646	2	Y	-0-			12
02	2828	X	1766	-0-	-1062	-0-	72	1	1694	2	Y	-0-			12
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	138	1	2660	2	Y	-0-			12
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT			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
11	2160	X	1682	-0-	-478	-0-	82	1	1600	2	Y	-0-			6
12	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	117	1	2656	2	Y	-0-			6
01	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	103	1	2229	2	Y	-0-			6
02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	83	1	1932	2	Y	-0-			6
03	2759	X	2135	-0-	-624	-0-	105	1	2030	2	Y	-0-			6
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT			6

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
11	1860	N	1374	-0-	-486	-0-	67	1	1307	2	Y	-0-			2
12	1736	N	1412	-0-	-324	-0-	60	1	1352	2	Y	-0-			2
01	1612	N	1429	-0-	-183	-0-	63	1	1366	2	Y	-0-			2
02	1288	N	1195	-0-	-93	-0-	49	1	1146	2	Y	-0-			2
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	75	1	1439	2	Y	-0-			2
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT			2

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
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	64	1	1238	2	Y	-0-			26
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	78	1	1758	2	Y	-0-			26
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	77	1	1671	2	Y	-0-			26
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	64	1	1500	2	Y	-0-			26
03	1829	N	1611	-0-	-218	-0-	79	1	1532	2	Y	-0-			26
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT			26

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	8532	-0-	-1878	-0-	405	1	8108	2	N	17			190
							19	9							
12	10385	X	8708	-0-	-1677	-0-	425	1	8280	2	N	3			193
							3	9							
01	10385	X	8079	-0-	-2306	-0-	379	1	7687	2	N	12			205
							13	9							
02	DLQ G-10		8060	-0-	8060	8060	387	1	7666	2	N	6			211
							7	9							
*03	DLQ G-10		7899	-0-	7899	15959	398	1	7501	2	N	-0-			211
*04	24910	X	8951	-0-	-15959	-0-	452	1	8499	2	N	-0-			211

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
11	3000 N	3263	-0-	263	263	160	1	3103	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3647	-0-	547	810	154	1	3493	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	3425	-0-	325	1135	151	1	3274	2	N	-0-			-0-
02	3881 X	2746	-0-	-1135	-0-	112	1	2634	2	N	-0-			-0-
03	3658 X	2930	-0-	-728	-0-	144	1	2786	2	N	-0-			-0-
04	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

11	5490 X	3550	-0-	-1940	-0-	174	1	3376	2	Y	-0-			1
12	5177 X	3641	-0-	-1536	-0-	154	1	3487	2	Y	-0-			1
01	4588 X	3464	-0-	-1124	-0-	152	1	3312	2	Y	-0-			1
02	3360 X	3031	-0-	-329	-0-	124	1	2907	2	Y	-0-			1
03	3720 X	3261	-0-	-459	-0-	161	1	3100	2	Y	-0-			1
04	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT			1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

11	4530 X	3765	-0-	-765	-0-	184	1	3581	2	Y	-0-			33
12	4185 X	3892	-0-	-293	-0-	165	1	3727	2	Y	-0-			33
01	4154 X	3610	-0-	-544	-0-	159	1	3451	2	Y	-0-			33
02	3696 X	3449	-0-	-247	-0-	141	1	3308	2	Y	-0-			33
03	3999 X	3474	-0-	-525	-0-	171	1	3303	2	Y	-0-			33
04	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT			33

SIMS, ALTON WELL #: 24 RRCID -> 249223 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11192 - 11390

11	1800 N	1602	-0-	-198	-0-	78	1	1524	2	Y	-0-			5
12	1891 N	1778	-0-	-113	-0-	75	1	1703	2	Y	-0-			5
01	1767 N	1627	-0-	-140	-0-	72	1	1555	2	Y	-0-			5
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	62	1	1460	2	Y	-0-			5
03	1767 N	1626	-0-	-141	-0-	80	1	1546	2	Y	-0-			5
04	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT			5

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

11	13530 X	11862	-0-	-1668	-0-	564	1	11295	2	N	3			45
						3	9							
12	13981 X	10975	-0-	-3006	-0-	545	1	10413	2	N	15			60
						17	9							
01	13981 X	10789	-0-	-3192	-0-	535	1	10248	2	N	5			65
						6	9							
02	DLQ G-10	9842	-0-	9842	9842	499	1	9335	2	N	7			72
						8	9							
*03	DLQ G-10	9991	-0-	9991	19833	529	1	9462	2	N	-0-			72
04	DLQ G-10	14018	-0-	14018	33851	707	1	13311	2	N	-0-			72

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

11	4200 X	3187	-0-	-1013	-0-	156	1	3031	2	Y	-0-			-0-
12	3906 X	3169	-0-	-737	-0-	134	1	3035	2	Y	-0-			-0-
01	3596 X	3312	-0-	-284	-0-	146	1	3166	2	Y	-0-			-0-
02	3164 X	2413	-0-	-751	-0-	99	1	2314	2	Y	-0-			-0-
03	3503 X	3113	-0-	-390	-0-	153	1	2960	2	Y	-0-			-0-
04	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
11	4110 X	2498	-0-	-1612	-0-	122	1	2376	2	Y	-0-			-0-
12	3937 X	3369	-0-	-568	-0-	143	1	3226	2	Y	-0-			-0-
01	3751 X	3109	-0-	-642	-0-	137	1	2972	2	Y	-0-			-0-
02	3388 X	2109	-0-	-1279	-0-	86	1	2023	2	Y	-0-			-0-
03	3596 X	2639	-0-	-957	-0-	130	1	2509	2	Y	-0-			-0-
04	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

11	3060 X	2326	-0-	-734	-0-	114	1	2212	2	Y	-0-			2
12	2821 X	2368	-0-	-453	-0-	100	1	2268	2	Y	-0-			2
01	2666 X	2271	-0-	-395	-0-	100	1	2171	2	Y	-0-			2
02	2324 X	1938	-0-	-386	-0-	79	1	1859	2	Y	-0-			2
03	2356 N	2057	-0-	-299	-0-	101	1	1956	2	Y	-0-			2
04	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT			2

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

11	3000 N	2748	-0-	-252	1448	134	1	2614	2	Y	-0-			3
12	4441 X	2993	-0-	-1448	-0-	127	1	2866	2	Y	-0-			3
01	2821 X	2791	-0-	-30	-0-	123	1	2668	2	Y	-0-			3
02	2800 X	2439	-0-	-361	-0-	100	1	2339	2	Y	-0-			3
03	3100 X	2552	-0-	-548	-0-	126	1	2426	2	Y	-0-			3
04	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT			3

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

11	1980 X	1647	-0-	-333	-0-	81	1	1566	2	Y	-0-			31
12	2046 X	1749	-0-	-297	-0-	74	1	1675	2	Y	-0-			31
01	1829 X	1664	-0-	-165	-0-	73	1	1591	2	Y	-0-			31
02	1540 N	1493	-0-	-47	-0-	61	1	1432	2	Y	-0-			31
03	1736 N	1602	-0-	-134	-0-	79	1	1523	2	Y	-0-			31
04	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT			31

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

11	1500 N	1211	-0-	-289	-0-	59	1	1152	2	Y	-0-			46
12	1426 N	1256	-0-	-170	-0-	53	1	1203	2	Y	-0-			46
01	1302 N	1200	-0-	-102	-0-	53	1	1144	2	Y	3			49
						3	9							
02	1120 N	1066	-0-	-54	-0-	44	1	1022	2	Y	-0-			49
03	1271 N	1150	-0-	-121	-0-	57	1	1093	2	Y	-0-			49
04	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT			49

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

11	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	116	1	2256	2	Y	-0-			7
12	3100 N	3548	-0-	448	448	150	1	3398	2	Y	-0-			7
01	3100 N	3160	-0-	60	508	139	1	3021	2	Y	-0-			7
02	3301 X	2793	-0-	-508	-0-	114	1	2679	2	Y	-0-			7
03	3534 X	3023	-0-	-511	-0-	149	1	2874	2	Y	-0-			7
04	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT			7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
11	1920	N	1650	-0-	-270	-0-	81	1	1569	2	Y	-0-					1
12	1922	N	1714	-0-	-208	-0-	73	1	1641	2	Y	-0-					1
01	1798	N	1726	-0-	-72	-0-	76	1	1650	2	Y	-0-					1
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	64	1	1487	2	Y	-0-					1
03	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	81	1	1560	2	Y	-0-					1
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	112	1	2175	2	Y	-0-					1
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	109	1	2468	2	Y	-0-					1
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	102	1	2206	2	Y	-0-					1
02	2128	N	1520	-0-	-608	-0-	62	1	1458	2	Y	-0-					1
03	2573	N	1490	-0-	-1083	-0-	73	1	1417	2	Y	-0-					1
04	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					1

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

11	3660	X	3138	-0-	-522	-0-	154	1	2984	2	Y	-0-					61
12	3627	X	2410	-0-	-1217	-0-	102	1	2308	2	Y	-0-					61
01	3472	X	3358	-0-	-114	-0-	148	1	3210	2	Y	-0-					61
02	3080	X	2728	-0-	-352	-0-	112	1	2616	2	Y	-0-					61
03	3255	X	2631	-0-	-624	-0-	130	1	2501	2	Y	-0-					61
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					61

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

11	1230	N	1064	-0-	-166	-0-	52	1	1012	2	Y	-0-					19
12	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	115	1	2594	2	Y	-0-					19
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	92	1	2002	2	Y	-0-					19
02	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	74	1	1741	2	Y	-0-					19
03	2697	X	1897	-0-	-800	-0-	93	1	1804	2	Y	-0-					19
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					19

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

11	5700	X	5039	-0-	-661	-0-	247	1	4792	2	Y	-0-					-0-
12	5580	X	4944	-0-	-636	-0-	209	1	4735	2	Y	-0-					-0-
01	5301	X	4201	-0-	-1100	-0-	185	1	4016	2	Y	-0-					-0-
02	3948	X	3614	-0-	-334	-0-	148	1	3466	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3457	-0-	-914	-0-	170	1	3287	2	Y	-0-					-0-
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

11	2550	X	1948	-0-	-602	-0-	95	1	1853	2	Y	-0-					6
12	2635	X	2231	-0-	-404	-0-	94	1	2137	2	Y	-0-					6
01	2201	X	1909	-0-	-292	-0-	84	1	1825	2	Y	-0-					6
02	1820	N	1004	-0-	-816	-0-	41	1	963	2	Y	-0-					6
03	2232	N	1511	-0-	-721	-0-	74	1	1437	2	Y	-0-					6
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					6

SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

11	3960	X	3603	-0-	-357	-0-	176	1	3427	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3647	-0-	-321	-0-	154	1	3493	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3512	-0-	-394	-0-	155	1	3357	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3172	-0-	-356	-0-	130	1	3042	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3425	-0-	-388	-0-	169	1	3256	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	5700 X	4647	-0-	-1053	-0-	227	1	4420	2	Y	-0-			-0-
12	5673 X	3953	-0-	-1720	-0-	167	1	3786	2	Y	-0-			-0-
01	5301 X	3394	-0-	-1907	-0-	149	1	3245	2	Y	-0-			-0-
02	4396 X	3027	-0-	-1369	-0-	124	1	2903	2	Y	-0-			-0-
03	4867 X	3584	-0-	-1283	-0-	177	1	3407	2	Y	-0-			-0-
04	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT			-0-

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

11	10380 X	9638	-0-	-742	-0-	459	1	9179	2	N	-0-			-0-
12	10726 X	10014	-0-	-712	-0-	489	1	9525	2	N	-0-			-0-
01	10726 X	10373	-0-	-353	-0-	487	1	9886	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	8957	-0-	8957	8957	430	1	8527	2	N	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	9747	-0-	9747	18704	491	1	9256	2	N	-0-			-0-
*04	27960 X	9256	-0-	-18704	-0-	467	1	8789	2	N	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

11	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	341	1	6827	2	Y	-0-			-0-
12	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	326	1	6352	2	Y	-0-			-0-
01	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	326	1	6618	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5780	-0-	5780	5780	278	1	5502	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	6397	-0-	6397	12177	323	1	6074	2	Y	-0-			-0-
*04	17976 X	5799	-0-	-12177	-0-	293	1	5506	2	Y	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

11	8400 X	7868	-0-	-532	-0-	374	1	7494	2	Y	-0-			5
12	8680 X	8253	-0-	-427	-0-	403	1	7850	2	Y	-0-			5
01	8494 X	8214	-0-	-280	-0-	386	1	7828	2	Y	-0-			5
02	DLQ G-10	7349	-0-	7349	7349	353	1	6996	2	Y	-0-			5
*03	DLQ G-10	7794	-0-	7794	15143	393	1	7401	2	Y	-0-			5
*04	22679 X	7536	-0-	-15143	-0-	380	1	7156	2	Y	-0-			5

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

11	5250 X	5111	-0-	-139	-0-	243	1	4868	2	N	-0-			-0-
12	5301 X	5126	-0-	-175	-0-	250	1	4876	2	N	-0-			-0-
01	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	249	1	5058	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4373	-0-	4373	4373	210	1	4163	2	N	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	4834	-0-	4834	9207	244	1	4590	2	N	-0-			-0-
*04	13899 X	4692	-0-	-9207	-0-	237	1	4455	2	N	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

11	18660 X	17690	-0-	-970	-0-	1063	1	16469	2	N	144	197	1	269
						158	9							
12	19282 X	18452	-0-	-830	-0-	930	1	17335	2	N	170	195	1	244
						187	9							
01	19282 X	18598	-0-	-684	-0-	984	1	17463	2	N	137	199	1	182
						151	9							
02	DLQ G-10	18125	-0-	18125	18125	1980	1	16012	2	N	121			303
						133	9							
*03	DLQ G-10	18335	-0-	18335	36460	1236	1	17016	2	N	75	195	1	183
						83	9							
*04	54467 X	18007	-0-	-36460	-0-	903	1	16994	2	N	100			283
						110	9							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460 X	5112	-0-	-348	-0-	243	1	4869	2	Y	-0-					-0-
12	5549 X	5004	-0-	-545	-0-	244	1	4760	2	Y	-0-					-0-
01	5394 X	4956	-0-	-438	-0-	233	1	4723	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4585	-0-	4585	4585	220	1	4365	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	4467	-0-	4467	9052	225	1	4242	2	Y	-0-					-0-
*04	13669 X	4617	-0-	-9052	-0-	233	1	4384	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19770 X	17904	-0-	-1866	-0-	750	1	17108	2	N	42	32	1			33
						46	9									
12	20119 X	17903	-0-	-2216	-0-	756	1	17096	2	N	46	40	1	4	7	35
						51	9									
01	20925 X	17241	-0-	-3684	-0-	734	1	16448	2	N	54	60	1			29
						59	9									
02	DLQ G-10	15391	-0-	15391	15391	677	1	14649	2	N	59	55	1			33
						65	9									
*03	DLQ G-10	15268	-0-	15268	30659	683	1	14517	2	N	62	72	1			23
						68	9									
*04	46868 X	16209	-0-	-30659	-0-	723	1	15310	2	N	160	105	1			116
						176	9									

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
11	5820 X	5587	-0-	-233	-0-	266	1	5321	2	Y	-0-					17
12	5952 X	5649	-0-	-303	-0-	276	1	5373	2	Y	-0-					17
01	5828 X	5688	-0-	-140	-0-	267	1	5421	2	Y	-0-					17
02	DLQ G-10	5156	-0-	5156	5156	248	1	4908	2	Y	-0-					17
*03	DLQ G-10	5838	-0-	5838	10994	294	1	5544	2	Y	-0-					17
*04	16650 X	5656	-0-	-10994	-0-	285	1	5371	2	Y	-0-					17

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 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
11	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	221	1	4414	2	Y	-0-					5
12	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	215	1	4193	2	Y	-0-					5
01	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	209	1	4250	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10	4089	-0-	4089	4089	197	1	3892	2	Y	-0-					5
*03	DLQ G-10	4139	-0-	4139	8228	209	1	3930	2	Y	-0-					5
04	DLQ G-10	6178	-0-	6178	14406	312	1	5866	2	Y	-0-					5

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18180 X	16614	-0-	-1566	-0-	695	1	15873	2	N	42	32	1			33
						46	9									
12	18693 X	16645	-0-	-2048	-0-	703	1	15891	2	N	46	40	1	4	7	35
						51	9									
01	19530 X	16243	-0-	-3287	-0-	691	1	15493	2	N	54	58	1			31
						59	9									
02	DLQ G-10	14014	-0-	14014	14014	616	1	13332	2	N	60	55	1			36
						66	9									
*03	DLQ G-10	15220	-0-	15220	29234	681	1	14472	2	N	61	70	1			27
						67	9									
04	DLQ G-10	14505	-0-	14505	43739	646	1	13683	2	N	160	105	1			113
						176	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 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
11	8970	X	7938	-0-	-1032	-0-	333	1	7605	2	N	-0-					120
12	9021	X	7810	-0-	-1211	-0-	331	1	7479	2	N	-0-	120	7			-0-
01	9548	X	7561	-0-	-1987	-0-	323	1	7238	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6642	-0-	6642	6642	294	1	6348	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7252	-0-	7252	13894	326	1	6926	2	N	-0-					-0-
*04	20963	X	7069	-0-	-13894	-0-	319	1	6750	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

11	21210	X	17889	-0-	-3321	-0-	751	1	17138	2	N	-0-					27
12	21235	X	17715	-0-	-3520	-0-	750	1	16965	2	N	-0-	27	7			-0-
01	21917	X	17106	-0-	-4811	-0-	730	1	16376	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		15050	-0-	15050	15050	665	1	14385	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		16446	-0-	16446	31496	739	1	15707	2	N	-0-					-0-
*04	47278	X	15782	-0-	-31496	-0-	712	1	15070	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

11	14550	X	13168	-0-	-1382	-0-	551	1	12571	2	Y	42	32	1			33
							46	9									
12	14818	X	13109	-0-	-1709	-0-	553	1	12506	2	Y	45	42	1	4	7	32
							50	9									
01	15655	X	12713	-0-	-2942	-0-	540	1	12114	2	Y	54	60	1			26
							59	9									
02	DLQ G-10		11163	-0-	11163	11163	490	1	10608	2	Y	59	54	1			31
							65	9									
*03	DLQ G-10		11984	-0-	11984	23147	535	1	11381	2	Y	62	72	1			21
							68	9									
*04	35119	X	11972	-0-	-23147	-0-	524	1	11089	2	Y	326	304	1			40
							359	9									

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
12	270	X	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	Y	-0-					2
01	155	X	91	-0-	-64	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					2
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					2
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					2

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

11	4050	X	3041	-0-	-1009	-0-	3041	2			N	-0-					160
12	4185	X	3024	-0-	-1161	-0-	3024	2			N	-0-					160
01	4185	X	3330	-0-	-855	-0-	3330	2			N	-0-					160
02	3584	X	2857	-0-	-727	-0-	2857	2			N	-0-					160
03	3565	X	2765	-0-	-800	-0-	2765	2			N	-0-					160
04	3210	X	2379	-0-	-831	-0-	2379	2			N	-0-					160

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

11	3090	X	2304	-0-	-786	-0-	2298	2	6	9	N	5					140
12	3193	X	1918	-0-	-1275	-0-	1918	2			N	-0-					140
01	2852	X	2130	-0-	-722	-0-	2127	2	3	9	N	3					143
02	2576	X	1910	-0-	-666	-0-	1908	2	2	9	N	2					145
03	2418	X	521	-0-	-1897	-0-	521	2			N	-0-					145
04	2310	X	573	-0-	-1737	-0-	573	2			N	-0-					145

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060 X	2762	-0-	-298	-0-	2760	2	2	9	N	2					60
12	2232 X	2002	-0-	-230	-0-	2002	2			N	-0-					60
01	3162 X	2031	-0-	-1131	-0-	2031	2			N	-0-					60
02	2856 X	2179	-0-	-677	-0-	2179	2			N	-0-					60
03	3162 X	2223	-0-	-939	-0-	2223	2			N	-0-					60
*04	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					60

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

11	5910 X	5461	-0-	-449	-0-	5461	2			N	-0-					50
12	6355 X	4766	-0-	-1589	-0-	4766	2			N	-0-					50
01	6355 X	5331	-0-	-1024	-0-	5331	2			N	-0-					50
02	5740 X	4357	-0-	-1383	-0-	4357	2			N	-0-					50
03	6293 X	5061	-0-	-1232	-0-	5061	2			N	-0-					50
04	5460 X	4266	-0-	-1194	-0-	4266	2			N	-0-					50

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

11	3540 X	2240	-0-	-1300	-0-	2240	2			N	-0-					25
12	3658 X	2229	-0-	-1429	-0-	2229	2			N	-0-					25
01	2883 X	2152	-0-	-731	-0-	2152	2			N	-0-					25
02	2604 X	1895	-0-	-709	-0-	1895	2			N	-0-					25
03	2883 X	1990	-0-	-893	-0-	1990	2			N	-0-					25
04	2250 X	1747	-0-	-503	-0-	1747	2			N	-0-					25

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

11	4140 X	3320	-0-	-820	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
12	3999 X	3431	-0-	-568	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
01	3999 X	3880	-0-	-119	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
02	3248 X	2949	-0-	-299	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
03	3596 X	3589	-0-	-7	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
04	3480 X	3182	-0-	-298	-0-	3182	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

11	3240 X	2426	-0-	-814	-0-	67	1	2245	2	Y	104					439
						114	9									
12	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	103	1	3460	2	Y	26	150	1			315
						29	9									
01	3348 X	2904	-0-	-444	-0-	87	1	2817	2	Y	-0-					315
02	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	204	1	6297	2	Y	-0-	71	1			244
03	3596 X	2215	-0-	-1381	-0-	70	1	2145	2	Y	-0-					244
*04	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	112	1	3392	2	Y	-0-	97	1			147

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

11	6060 X	5238	-0-	-822	-0-	152	1	5086	2	Y	-0-					-0-
12	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	187	1	6296	2	Y	-0-					-0-
01	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	216	1	6970	2	Y	-0-					-0-
02	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	199	1	6158	2	Y	-0-					-0-
03	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	220	1	6786	2	Y	-0-					-0-
04	6960 X	5935	-0-	-1025	-0-	190	1	5745	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	106	1	3550	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3101	-0-	-557	-0-	89	1	3004	2	Y	7					7
							8	9									
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	127	1	4086	2	Y	22					29
							24	9									
02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	137	1	4236	2	Y	12	11	1			30
							13	9									
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	148	1	4576	2	Y	10					40
							11	9									
*04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	148	1	4489	2	Y	49	16	1			73
							54	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	40	1	1325	2	Y	-0-					-0-
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	37	1	1242	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	338	-0-	-747	-0-	10	1	328	2	Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	62	-0-	-1209	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	103	-0-	-227	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

11	5250	X	5132	-0-	-118	-0-	149	1	4983	2	Y	-0-					-0-
12	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	163	1	5500	2	Y	-0-					-0-
01	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	173	1	5561	2	Y	-0-					-0-
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	145	1	4487	2	Y	-0-					-0-
03	5673	X	4673	-0-	-1000	-0-	147	1	4526	2	Y	-0-					-0-
04	5550	X	3918	-0-	-1632	-0-	125	1	3793	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

11	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	54	1	1818	2	Y	-0-					-0-
12	2232	X	828	-0-	-1404	-0-	24	1	804	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	785	-0-	-2470	-0-	24	1	761	2	Y	-0-					-0-
02	607	X	607	-0-	-0-	-0-	19	1	588	2	Y	-0-					-0-
03	1147	X	308	-0-	-839	-0-	10	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	1110	X	338	-0-	-772	-0-	11	1	327	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

11	2220	X	1817	-0-	-403	-0-	53	1	1764	2	Y	-0-					-0-
12	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	76	1	2572	2	Y	-0-					-0-
01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	100	1	3226	2	Y	-0-					-0-
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	76	1	2361	2	Y	-0-					-0-
03	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	91	1	2798	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2934	-0-	-36	-0-	94	1	2840	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

11	4740	X	3181	-0-	-1559	-0-	92	1	3089	2	Y	-0-					-0-
12	4898	X	1329	-0-	-3569	-0-	38	1	1291	2	Y	-0-					-0-
01	4898	X	1756	-0-	-3142	-0-	53	1	1703	2	Y	-0-					-0-
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	95	1	2939	2	Y	-0-					-0-
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	119	1	3665	2	Y	-0-					-0-
*04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	111	1	3351	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	32	1	1067	2	Y	-0-			-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	35	1	1170	2	Y	-0-			-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	32	1	1041	2	Y	-0-			-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	32	1	992	2	Y	-0-			-0-
03	1209	N	979	-0-	-230	-0-	31	1	948	2	Y	-0-			-0-
04	1050	N	994	-0-	-56	-0-	32	1	962	2	Y	-0-			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

11	5400	X	3103	-0-	-2297	-0-	90	1	3013	2	Y	-0-			-0-
12	5580	X	3092	-0-	-2488	-0-	89	1	3003	2	Y	-0-			-0-
01	5580	X	2107	-0-	-3473	-0-	63	1	2044	2	Y	-0-			-0-
02	615	X	615	-0-	-0-	-0-	19	1	596	2	Y	-0-			-0-
03	3131	X	1215	-0-	-1916	-0-	38	1	1177	2	Y	-0-			-0-
04	3030	X	2106	-0-	-924	-0-	67	1	2039	2	Y	-0-			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	88	1	2962	2	Y	-0-			-0-
12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	95	1	3182	2	Y	-0-			-0-
01	2883	X	2037	-0-	-846	-0-	61	1	1976	2	Y	-0-			-0-
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	84	1	2595	2	Y	-0-			-0-
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	94	1	2898	2	Y	-0-			-0-
04	2250	X	2118	-0-	-132	-0-	68	1	2050	2	Y	-0-			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

11	3510	X	2234	-0-	-1276	-0-	65	1	2169	2	Y	-0-			-0-
12	3100	X	2513	-0-	-587	-0-	73	1	2440	2	Y	-0-			-0-
01	3100	X	844	-0-	-2256	-0-	25	1	819	2	Y	-0-			-0-
02	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	44	1	1372	2	Y	-0-			-0-
03	2542	X	2254	-0-	-288	-0-	71	1	2183	2	Y	-0-			-0-
*04	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	79	1	2392	2	Y	-0-			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

11	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	230	1	7716	2	Y	-0-			-0-
12	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	182	1	6125	2	Y	-0-			-0-
01	4495	X	646	-0-	-3849	-0-	19	1	627	2	Y	-0-			-0-
02	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	60	1	1846	2	Y	-0-			-0-
03	6603	X	2357	-0-	-4246	-0-	74	1	2283	2	Y	-0-			-0-
*04	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	248	1	7512	2	Y	-0-			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

11	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	57	1	1923	2	Y	-0-			-0-
12	1581	X	1556	-0-	-25	-0-	45	1	1511	2	Y	-0-			-0-
01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	125	1	4034	2	Y	-0-			-0-
02	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	178	1	5518	2	Y	-0-			-0-
03	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	180	1	5549	2	Y	-0-			-0-
04	4020	X	2725	-0-	-1295	-0-	87	1	2638	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 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
11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	82	1	2734	2	Y	-0-					-0-
12	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	114	1	3846	2	Y	68					68
							75	9									
01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	124	1	3978	2	Y	166					234
							183	9									
02	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	106	1	3292	2	Y	71	88	1			217
							78	9									
03	4061	X	3871	-0-	-190	-0-	120	1	3685	2	Y	60					277
							66	9									
04	4020	X	3818	-0-	-202	-0-	112	1	3392	2	Y	285	58	1			504
							314	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

11	5730	X	4376	-0-	-1354	-0-	127	1	4249	2	Y	-0-					-0-
12	5921	X	5403	-0-	-518	-0-	156	1	5247	2	Y	-0-					-0-
01	5921	X	2244	-0-	-3677	-0-	68	1	2176	2	Y	-0-					-0-
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	109	1	3387	2	Y	-0-					-0-
03	7130	X	2160	-0-	-4970	-0-	68	1	2092	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	1879	-0-	-3341	-0-	60	1	1819	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

11	5610	X	4651	-0-	-959	-0-	135	1	4516	2	Y	-0-					-0-
12	5580	X	4752	-0-	-828	-0-	137	1	4615	2	Y	-0-					-0-
01	5580	X	4835	-0-	-745	-0-	146	1	4689	2	Y	-0-					-0-
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	148	1	4592	2	Y	-0-					-0-
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	156	1	4798	2	Y	-0-					-0-
*04	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	147	1	4438	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

11	4770	X	3429	-0-	-1341	-0-	99	1	3330	2	Y	-0-					-0-
12	4929	X	4350	-0-	-579	-0-	126	1	4224	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	1882	-0-	-2644	-0-	57	1	1825	2	Y	-0-					-0-
02	822	X	822	-0-	-0-	-0-	26	1	796	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	1013	-0-	-3327	-0-	32	1	981	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	1081	-0-	-3119	-0-	35	1	1046	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

11	2040	X	1615	-0-	-425	-0-	47	1	1568	2	Y	-0-					-0-
12	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	96	1	3237	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1388	-0-	-720	-0-	42	1	1346	2	Y	-0-					-0-
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	49	1	1512	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	507	-0-	-2438	-0-	16	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	903	-0-	-1947	-0-	29	1	874	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 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
11	4710	X	3567	-0-	-1143	-0-	103	1	3464	2	Y	-0-					-0-
12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	112	1	3775	2	Y	-0-					-0-
01	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	133	1	4280	2	Y	-0-					-0-
02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	172	1	5335	2	Y	-0-					-0-
03	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	144	1	4440	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	3233	-0-	-1027	-0-	103	1	3130	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

11	2400	X	555	-0-	-1845	-0-	16	1	539	2	Y	-0-					-0-
12	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	52	1	1761	2	Y	-0-					-0-
01	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	73	1	2337	2	Y	-0-					-0-
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	55	1	1688	2	Y	-0-					-0-
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	57	1	1749	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	1805	-0-	-535	-0-	58	1	1747	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

11	870	N	616	-0-	-254	-0-	18	1	598	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	573	-0-	-326	-0-	17	1	556	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	627	-0-	-334	-0-	19	1	608	2	Y	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	23	1	720	2	Y	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	23	1	704	2	Y	-0-					-0-
*04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	28	1	835	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

11	2220	X	2163	-0-	-57	-0-	63	1	2100	2	Y	-0-					-0-
12	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	78	1	2615	2	Y	-0-					-0-
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	92	1	2956	2	Y	-0-					-0-
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	58	1	1789	2	Y	-0-					-0-
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	72	1	2208	2	Y	-0-					-0-
*04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	58	1	1749	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

11	4440	X	4370	-0-	-70	-0-	127	1	4243	2	Y	-0-					-0-
12	4588	X	4101	-0-	-487	-0-	118	1	3983	2	Y	-0-					-0-
01	5301	X	2031	-0-	-3270	-0-	61	1	1970	2	Y	-0-					-0-
02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	127	1	3926	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	1988	-0-	-3530	-0-	62	1	1926	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4049	-0-	-331	-0-	129	1	3920	2	Y	-0-					-0-

O'DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 198385 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330

11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	26	1	880	2	Y	-0-					-0-
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	24	1	799	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	790	-0-	-574	-0-	24	1	766	2	Y	-0-					-0-
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	55	1	1700	2	Y	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	28	1	861	2	Y	-0-					-0-
*04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	38	1	1158	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

11	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	203	1	6807	2	Y	-0-					-0-
12	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	222	1	7475	2	Y	-0-					-0-
01	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	290	1	9338	2	Y	-0-					-0-
02	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	292	1	9045	2	Y	-0-					-0-
03	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	301	1	9293	2	Y	-0-					-0-
04	9330	X	7683	-0-	-1647	-0-	246	1	7437	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 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
11	1590	N	256	-0-	-1334	-0-	7	1	249	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	79	-0-	-417	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	15	1	473	2	Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	11	1	350	2	Y	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	19	1	600	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	374	-0-	-106	-0-	12	1	362	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

11	3210	X	3111	-0-	-99	-0-	90	1	3021	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2912	-0-	-374	-0-	84	1	2828	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2592	-0-	-694	-0-	78	1	2514	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	78	1	2414	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	1411	-0-	-1813	-0-	44	1	1367	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2694	-0-	-426	-0-	86	1	2608	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10868 - 12850

11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

11	5340	X	4625	-0-	-715	-0-	134	1	4491	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	3476	-0-	-2042	-0-	100	1	3376	2	Y	-0-					-0-
01	5704	X	2377	-0-	-3327	-0-	72	1	2305	2	Y	-0-					-0-
02	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	64	1	1965	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	2020	-0-	-398	-0-	63	1	1957	2	Y	-0-					-0-
04	2340	X	1975	-0-	-365	-0-	63	1	1912	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	53	1	1791	2	Y	-0-					-0-
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	59	1	1997	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	268	-0-	-445	-0-	8	1	260	2	Y	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	55	1	1691	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	52	1	1600	2	Y	-0-					-0-
*04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	51	1	1544	2	Y	-0-					-0-

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	64	1	2158	2	Y	-0-					-0-
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	41	1	1383	2	Y	-0-					-0-
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	48	1	1542	2	Y	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	41	1	1272	2	Y	-0-					-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	48	1	1483	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1232	-0-	-238	-0-	39	1	1193	2	Y	-0-					-0-

O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	101	1	3397	2	Y	-0-					-0-
12	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	56	1	1871	2	Y	-0-					-0-
01	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	51	1	1642	2	Y	-0-					-0-
02	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	32	1	994	2	Y	-0-					-0-
03	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	65	1	2013	2	Y	-0-					-0-
04	1830	X	1683	-0-	-147	-0-	54	1	1629	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1368	-0-	-732	-0-	40	1	1328	2	Y	-0-					-0-
12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	84	1	2811	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	340	-0-	-1799	-0-	10	1	330	2	Y	-0-					-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	47	1	1445	2	Y	-0-					-0-
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	49	1	1513	2	Y	-0-					-0-
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	19	1	584	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

11	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	138	1	4627	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	104	1	3492	2	Y	-0-					-0-
01	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	122	1	3937	2	Y	-0-					-0-
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	114	1	3529	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2861	-0-	-549	-0-	90	1	2771	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2901	-0-	-399	-0-	93	1	2808	2	Y	-0-					-0-

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					254
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					254
01	1395	N	1199	-0-	-196	-0-	1199	2			N	-0-					254
02	1484	N	1337	-0-	-147	-0-	1337	2			N	-0-					254
03	1240	N	550	-0-	-690	-0-	550	2			N	-0-					254
*04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1274	2	7	9	N	6	6	8			254

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

11	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	165	1	5543	2	Y	-0-					-0-
12	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	196	1	6610	2	Y	-0-					-0-
01	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	225	1	7241	2	Y	-0-					-0-
02	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	192	1	5931	2	Y	-0-					-0-
03	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	220	1	6791	2	Y	-0-					-0-
*04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	112	1	3379	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

11	600	N	577	-0-	-23	-0-	17	1	560	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	423	-0-	-352	-0-	12	1	411	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	771	-0-	-35	-0-	23	1	748	2	Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	119	-0-	-315	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	21	-0-	-729	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

11	960	X	485	-0-	-475	-0-	482	2	3	9	N	3					399
12	992	X	450	-0-	-542	-0-	450	2			N	-0-					399
01	992	X	460	-0-	-532	-0-	460	2			N	-0-					399
02	896	X	372	-0-	-524	-0-	372	2			N	-0-					399
03	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					399
*04	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					399

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	54	1	1801	2	Y	-0-					-0-
12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	75	1	2515	2	Y	-0-					-0-
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	70	1	2249	2	Y	-0-					-0-
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	67	1	2062	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	1922	-0-	-527	-0-	60	1	1862	2	Y	-0-					-0-
*04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	76	1	2299	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	2520	X	2372	-0-	-148	-0-	69	1	2303	2	Y	-0-					-0-
12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	83	1	2798	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	2045	-0-	-559	-0-	62	1	1983	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	4123	-0-	1323	1323	129	1	3994	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4423	-0-	1323	2646	139	1	4284	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	6013	-0-	3013	5659	192	1	5821	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	151	1	5045	2	Y	-0-					-0-
12	5022	X	3317	-0-	-1705	-0-	96	1	3221	2	Y	-0-					-0-
01	5022	X	3472	-0-	-1550	-0-	105	1	3367	2	Y	-0-					-0-
02	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	138	1	4263	2	Y	-0-					-0-
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	114	1	3515	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2537	-0-	-643	-0-	81	1	2456	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

11	5160	X	4709	-0-	-451	-0-	136	1	4573	2	Y	-0-					-0-
12	5332	X	1799	-0-	-3533	-0-	52	1	1747	2	Y	-0-					-0-
01	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	177	1	5702	2	Y	-0-					-0-
02	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	175	1	5401	2	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5593	-0-	-18	-0-	176	1	5417	2	Y	-0-					-0-
04	5700	X	4550	-0-	-1150	-0-	145	1	4405	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

11	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	355	1	11899	2	Y	-0-					2
12	12090	X	10751	-0-	-1339	-0-	310	1	10441	2	Y	-0-	1	1			1
01	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	394	1	12688	2	Y	-0-					1
02	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	292	1	9026	2	Y	-0-					1
03	12648	X	12146	-0-	-502	-0-	381	1	11765	2	Y	-0-					1
04	12660	X	10204	-0-	-2456	-0-	326	1	9878	2	Y	-0-					1

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

11	11670	X	10398	-0-	-1272	-0-	301	1	10097	2	Y	-0-					52
12	12059	X	8825	-0-	-3234	-0-	255	1	8570	2	Y	-0-	25	1			27
01	12152	X	9797	-0-	-2355	-0-	295	1	9502	2	Y	-0-					27
02	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	240	1	7428	2	Y	-0-	10	1			17
03	12152	X	8034	-0-	-4118	-0-	252	1	7782	2	Y	-0-					17
04	10410	X	7143	-0-	-3267	-0-	228	1	6915	2	Y	-0-	7	1			10

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 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
11	5280	X	3886	-0-	-1394	-0-	3886	2			Y	-0-					-0-
12	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			Y	-0-					-0-
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			Y	-0-					-0-
02	4368	X	3899	-0-	-469	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4218	-0-	-618	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
*04	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

11	480	N	352	-0-	-128	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	92	-0-	-218	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	30	-0-	-306	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	63	-0-	-278	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

11	2820	X	2276	-0-	-544	-0-	2276	2			N	-0-					28
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					28
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					28
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					28
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					28
04	1020	N	460	-0-	-560	-0-	460	2			N	-0-					28

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484

11	1800	N	1426	-0-	-374	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1322	-0-	-445	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
*04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145056 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533

11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					32
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					32
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					32
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					32
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					32
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					32

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

11	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					29
12	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					29
01	5394	X	5175	-0-	-219	-0-	5175	2			N	-0-					29
02	5432	X	4699	-0-	-733	-0-	4699	2			N	-0-					29
03	6014	X	3850	-0-	-2164	-0-	3850	2			N	-0-					29
04	5670	X	3885	-0-	-1785	-0-	3885	2			N	-0-					29

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960 2		Y	-0-			-0-
12	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056 2		Y	-0-			-0-
01	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990 2		Y	-0-			-0-
02	3920 X	3233	-0-	-687	-0-	3233 2		Y	-0-			-0-
03	4247 X	2938	-0-	-1309	-0-	2938 2		Y	-0-			-0-
04	3960 X	3516	-0-	-444	-0-	3516 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

11	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2854 2		N	-0-			-0-
12	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787 2		N	-0-			-0-
01	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832 2		N	-0-			-0-
02	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2		N	-0-			-0-
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2		N	-0-			-0-
04	1560 N	1446	-0-	-114	-0-	1446 2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5179 2		N	-0-			67
12	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294 2		N	-0-			67
01	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663 2		N	-0-			67
02	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546 2		N	-0-			67
03	4123 X	2658	-0-	-1465	-0-	2658 2		N	-0-			67
04	3990 X	1397	-0-	-2593	-0-	1397 2		N	-0-			67

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

11	3180 X	2777	-0-	-403	-0-	2777 2		N	-0-			-0-
12	3286 X	3079	-0-	-207	-0-	3079 2		N	-0-			-0-
01	3286 X	2929	-0-	-357	-0-	2929 2		N	-0-			-0-
02	2268 X	1579	-0-	-689	-0-	1579 2		N	-0-			-0-
03	2511 X	2000	-0-	-511	-0-	2000 2		N	-0-			-0-
*04	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530 2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			27
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			27
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2		N	-0-			27
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			27
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2		N	-0-			27
*04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			27

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	5310	X	3635	-0-	-1675	-0-	3635	2			Y	-0-					-0-
12	5487	X	3813	-0-	-1674	-0-	3813	2			Y	-0-					-0-
01	4743	X	3588	-0-	-1155	-0-	3588	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3175	-0-	-465	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3817	-0-	-120	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3616	-0-	-74	-0-	3616	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

11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					166
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					166
01	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					166
02	2800	N	3056	-0-	256	256	3056	2			N	-0-					166
03	3100	N	3699	-0-	599	855	3699	2			N	-0-					166
*04	3000	N	4018	-0-	1018	1873	4018	2			N	-0-					166

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					80
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					80
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					80
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					80
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					80
*04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	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

11	3330	X	3190	-0-	-140	-0-	3190	2			N	-0-					117
12	3286	X	3206	-0-	-80	-0-	3206	2			N	-0-					117
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					117
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					117
03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					117
*04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					117

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

11	1920	N	1281	-0-	-639	-0-	1281	2			N	-0-					100
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					100
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					100
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					100
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					100
04	1230	N	737	-0-	-493	-0-	737	2			N	-0-					100

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					33
12	558	N	367	-0-	-191	-0-	367	2			N	-0-					33
01	558	N	210	-0-	-348	-0-	210	2			N	-0-					33
02	532	N	210	-0-	-322	-0-	210	2			N	-0-					33
03	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					33
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					33

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

11	1710	X	1197	-0-	-513	-0-	1197	2			N	-0-					77
12	1767	X	1343	-0-	-424	-0-	1343	2			N	-0-					77
01	1767	X	1437	-0-	-330	-0-	1437	2			N	-0-					77
02	2296	X	2104	-0-	-192	-0-	2104	2			N	-0-					77
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					77
*04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					77

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					45
12	2976	X	2526	-0-	-450	-0-	2526	2			N	-0-					45
01	2976	X	2047	-0-	-929	-0-	2047	2			N	-0-					45
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					45
03	3038	X	2354	-0-	-684	-0-	2354	2			N	-0-					45
04	2940	X	2098	-0-	-842	-0-	2098	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

11	4290	X	3763	-0-	-527	-0-	3763	2			N	-0-					102
12	4216	X	3796	-0-	-420	-0-	3796	2			N	-0-					102
01	3999	X	3753	-0-	-246	-0-	3753	2			N	-0-					102
02	3584	X	3353	-0-	-231	-0-	3353	2			N	-0-					102
03	3968	X	3600	-0-	-368	-0-	3600	2			N	-0-					102
04	3750	X	2440	-0-	-1310	-0-	2440	2			N	-0-					102

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					60
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					60
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					60
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					60
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					60
*04	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

11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
12	961	N	865	-0-	-96	-0-	865	2			N	-0-					-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
*04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	240	N	81	-0-	-159	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	372	N	196	-0-	-176	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					27
12	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					27
01	3286	X	1664	-0-	-1622	-0-	1664	2			N	-0-					27
02	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					27
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					27
*04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					27

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 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
11	390 N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					92
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					92
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					92
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	283	2			N	-0-					92
03	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					92
04	360 N	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					92

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

11	3720 X	3342	-0-	-378	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
12	3844 X	3497	-0-	-347	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
01	3751 X	3429	-0-	-322	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
02	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
03	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
*04	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

11	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

11	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					50
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					50
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					50
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					50
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					50
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	870 N	838	-0-	-32	-0-	838	2			N	-0-					77
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					77
01	868 N	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-					77
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					77
03	899 N	711	-0-	-188	-0-	711	2			N	-0-					77
04	840 N	724	-0-	-116	-0-	724	2			N	-0-					77

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152	X	97	-0-	-55	-0-	97	2			N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

11	5640	X	4999	-0-	-641	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5309	-0-	-519	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4887	-0-	-786	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4203	-0-	-865	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
03	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4929	-0-	-201	-0-	4929	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

11	4950	X	2795	-0-	-2155	-0-	2795	2			N	-0-					40
12	5115	X	3948	-0-	-1167	-0-	3948	2			N	-0-					40
01	5115	X	3446	-0-	-1669	-0-	3446	2			N	-0-					40
02	4032	X	2996	-0-	-1036	-0-	2996	2			N	-0-					40
03	3937	X	3090	-0-	-847	-0-	3090	2			N	-0-					40
04	3810	X	2957	-0-	-853	-0-	2957	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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

11	2310	N	2296	-0-	-14	-0-	2296	2			N	-0-					150
12	2387	N	2374	-0-	-13	-0-	2374	2			N	-0-					150
01	2387	N	2318	-0-	-69	-0-	2318	2			N	-0-					150
02	2156	N	2025	-0-	-131	-0-	2025	2			N	-0-					150
03	2387	N	2268	-0-	-119	-0-	2268	2			N	-0-					150
*04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					150

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163432 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8122 - 8522

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	165	1			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014 - P&A 11/17/14

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
11	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					67
12	2263 N	2146	-0-	-117	-0-	2146	2			N	-0-					67
01	2542 N	1921	-0-	-621	-0-	1921	2			N	-0-					67
02	2044 N	1561	-0-	-483	-0-	1561	2			N	-0-					67
03	2139 N	1668	-0-	-471	-0-	1668	2			N	-0-					67
04	1860 N	1563	-0-	-297	-0-	1563	2			N	-0-					67

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902

11	1590 N	1329	-0-	-261	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
12	1612 N	1287	-0-	-325	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
01	1426 N	1403	-0-	-23	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
*04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

11	3270 X	3176	-0-	-94	-0-	3176	2			Y	-0-					16
12	3503 X	3046	-0-	-457	-0-	3046	2			Y	-0-					16
01	3503 X	2945	-0-	-558	-0-	2945	2			Y	-0-					16
02	3080 X	2848	-0-	-232	-0-	2848	2			Y	-0-					16
03	3286 X	3173	-0-	-113	-0-	3173	2			Y	-0-	13	1			3
04	3180 X	2381	-0-	-799	-0-	2381	2			Y	-0-					3

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

11	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
12	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
01	2852 N	2414	-0-	-438	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
02	2268 N	2153	-0-	-115	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
03	2511 N	2437	-0-	-74	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
04	2340 N	2247	-0-	-93	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

11	4020 X	3614	-0-	-406	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-
12	4154 X	3683	-0-	-471	-0-	3683	2			Y	-0-					-0-
01	4154 X	2094	-0-	-2060	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
02	3948 X	1833	-0-	-2115	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
03	4247 X	3315	-0-	-932	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
04	3600 X	3235	-0-	-365	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
12	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
01	1860 N	1634	-0-	-226	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
02	1680 N	1454	-0-	-226	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
03	1860 N	1507	-0-	-353	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
04	1590 N	1489	-0-	-101	-0-	1489	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
11	8250 X	6790	-0-	-1460	-0-	6790	2		Y	-0-			-0-
12	8122 X	6369	-0-	-1753	-0-	6369	2		Y	-0-			-0-
01	7843 X	5116	-0-	-2727	-0-	5116	2		Y	-0-			-0-
02	6720 X	6095	-0-	-625	-0-	6095	2		Y	-0-			-0-
03	7006 X	5924	-0-	-1082	-0-	5924	2		Y	-0-			-0-
04	6780 X	6087	-0-	-693	-0-	6087	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2		Y	-0-			-0-
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		Y	-0-			-0-
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		Y	-0-			-0-
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		Y	-0-			-0-
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		Y	-0-			-0-
04	900 N	656	-0-	-244	-0-	656	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

11	4920 X	3203	-0-	-1717	-0-	3203	2		Y	-0-			-0-
12	4526 X	2708	-0-	-1818	-0-	2708	2		Y	-0-			-0-
01	4216 X	691	-0-	-3525	-0-	691	2		Y	-0-			-0-
02	3528 X	3281	-0-	-247	-0-	3281	2		Y	-0-			-0-
03	3906 X	2145	-0-	-1761	-0-	2145	2		Y	-0-			-0-
*04	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

11	5490 X	5008	-0-	-482	-0-	5008	2		Y	-0-			-0-
12	5580 X	4431	-0-	-1149	-0-	4431	2		Y	-0-			-0-
01	5425 X	5380	-0-	-45	-0-	5380	2		Y	-0-			-0-
02	4508 X	3346	-0-	-1162	-0-	3346	2		Y	-0-			-0-
03	4991 X	4944	-0-	-47	-0-	4944	2		Y	-0-			-0-
04	4830 X	3922	-0-	-908	-0-	3922	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

11	5130 X	4183	-0-	-947	-0-	4183	2		Y	-0-			-0-
12	5301 X	3116	-0-	-2185	-0-	3116	2		Y	-0-			-0-
01	5301 X	3022	-0-	-2279	-0-	3022	2		Y	-0-			-0-
02	6496 X	3281	-0-	-3215	-0-	3281	2		Y	-0-			-0-
03	6758 X	3213	-0-	-3545	-0-	3213	2		Y	-0-			-0-
04	4170 X	2583	-0-	-1587	-0-	2583	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8594 - 8804

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2014 - P&A 11/07/14

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

11	2430 N	2112	-0-	-318	-0-	2112	2		Y	-0-			-0-
12	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		Y	-0-			-0-
01	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2		Y	-0-			-0-
02	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2		Y	-0-			-0-
03	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2		Y	-0-			-0-
*04	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	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
11	3930 X	3400	-0-	-530	-0-	3400	2		Y	-0-			-0-
12	4030 X	2923	-0-	-1107	-0-	2923	2		Y	-0-			-0-
01	3937 X	3309	-0-	-628	-0-	3309	2		Y	-0-			-0-
02	3080 X	2880	-0-	-200	-0-	2880	2		Y	-0-			-0-
03	3410 X	2866	-0-	-544	-0-	2866	2		Y	-0-			-0-
04	3300 X	2850	-0-	-450	-0-	2850	2		Y	-0-			-0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179996 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 12795

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

11	3180 X	2286	-0-	-894	-0-	2286	2		Y	-0-			-0-
12	3286 X	1440	-0-	-1846	-0-	1440	2		Y	-0-			-0-
01	3286 X	324	-0-	-2962	-0-	324	2		Y	-0-			-0-
02	2940 X	280	-0-	-2660	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
03	3100 X	2809	-0-	-291	-0-	2809	2		Y	-0-			-0-
*04	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

11	3690 X	3209	-0-	-481	-0-	3209	2		Y	-0-			-0-
12	3534 X	3302	-0-	-232	-0-	3302	2		Y	-0-			-0-
01	3503 X	3048	-0-	-455	-0-	3048	2		Y	-0-			-0-
02	3164 X	2784	-0-	-380	-0-	2784	2		Y	-0-			-0-
03	3441 X	3081	-0-	-360	-0-	3081	2		Y	-0-			-0-
04	3210 X	3063	-0-	-147	-0-	3063	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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

11	2310 N	110	-0-	-2200	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
12	2387 N	134	-0-	-2253	-0-	134	2		Y	-0-			-0-
01	2170 N	201	-0-	-1969	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		Y	-0-			-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		Y	-0-			-0-
*04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

11	5850 X	5320	-0-	-530	-0-	5320	2		Y	-0-			-0-
12	6045 X	5606	-0-	-439	-0-	5606	2		Y	-0-			-0-
01	6045 X	5505	-0-	-540	-0-	5505	2		Y	-0-			-0-
02	6300 X	3251	-0-	-3049	-0-	3251	2		Y	-0-			-0-
03	6014 X	4448	-0-	-1566	-0-	4448	2		Y	-0-			-0-
*04	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3240	X	1970	-0-	-1270	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	2547	-0-	-770	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	289	-0-	-2532	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
02	2492	X	1452	-0-	-1040	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
03	2604	X	1872	-0-	-732	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
*04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

11	3000	N	7197	-0-	4197	4197	7197	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	6283	-0-	3183	7380	6283	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	4680	-0-	1580	8960	4680	2			Y	-0-					-0-
02	13394	X	4434	-0-	-8960	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
03	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			Y	-0-					-0-
*04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	3618	-0-	-9	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
01	3627	X	3477	-0-	-150	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	1978	-0-	-842	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

11	7740	X	5692	-0-	-2048	-0-	5692	2			Y	-0-					-0-
12	7502	X	6837	-0-	-665	-0-	6837	2			Y	-0-					-0-
01	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2			Y	-0-					-0-
02	6384	X	4469	-0-	-1915	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
03	7068	X	6049	-0-	-1019	-0-	6049	2			Y	-0-					-0-
*04	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

11	5100	X	4925	-0-	-175	-0-	4925	2			Y	-0-					17
12	5270	X	4570	-0-	-700	-0-	4559	2	11	9	Y	10					27
01	5270	X	4871	-0-	-399	-0-	4871	2			Y	-0-					27
02	4760	X	4440	-0-	-320	-0-	4440	2			Y	-0-					27
03	5177	X	4696	-0-	-481	-0-	4650	2	46	9	Y	42	60	1			9
04	4920	X	3346	-0-	-1574	-0-	3346	2			Y	-0-					9

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

11	2970	X	2862	-0-	-108	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
12	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	3002	-0-	-67	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
*04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

11	4050	X	3797	-0-	-253	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3915	-0-	-270	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	3584	-0-	-601	-0-	3584	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3105	-0-	-451	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3380	-0-	-557	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3546	-0-	-264	-0-	3546	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 #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 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
11	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2		Y	-0-			-0-
12	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2		Y	-0-			-0-
01	4030 X	1498	-0-	-2532	-0-	1498	2		Y	-0-			-0-
02	4844 X	2015	-0-	-2829	-0-	2015	2		Y	-0-			-0-
03	5363 X	3102	-0-	-2261	-0-	3102	2		Y	-0-			-0-
04	4650 X	4190	-0-	-460	-0-	4190	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

11	2100 N	1994	-0-	-106	-0-	1994	2		Y	-0-			-0-
12	2170 N	2088	-0-	-82	-0-	2088	2		Y	-0-			-0-
01	2170 N	2036	-0-	-134	-0-	2036	2		Y	-0-			-0-
02	1848 N	1838	-0-	-10	-0-	1838	2		Y	-0-			-0-
03	2077 N	1954	-0-	-123	-0-	1954	2		Y	-0-			-0-
04	1980 N	1930	-0-	-50	-0-	1930	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

11	3300 X	3047	-0-	-253	-0-	3047	2		Y	-0-			-0-
12	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2		Y	-0-			-0-
01	3410 X	2877	-0-	-533	-0-	2877	2		Y	-0-			-0-
02	3332 X	2415	-0-	-917	-0-	2415	2		Y	-0-			-0-
03	3689 X	2336	-0-	-1353	-0-	2336	2		Y	-0-			-0-
04	3570 X	2566	-0-	-1004	-0-	2566	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

11	1950 X	1691	-0-	-259	-0-	1691	2		Y	-0-			-0-
12	2015 X	1849	-0-	-166	-0-	1849	2		Y	-0-			-0-
01	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2		Y	-0-			-0-
02	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2		Y	-0-			-0-
03	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2		Y	-0-			-0-
*04	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

11	3180 X	3113	-0-	-67	-0-	3113	2		Y	-0-			-0-
12	3379 X	3177	-0-	-202	-0-	3177	2		Y	-0-			-0-
01	3410 X	3116	-0-	-294	-0-	3116	2		Y	-0-			-0-
02	3024 X	2754	-0-	-270	-0-	2754	2		Y	-0-			-0-
03	3348 X	3214	-0-	-134	-0-	3214	2		Y	-0-			-0-
04	3120 X	2955	-0-	-165	-0-	2955	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		Y	-0-			-0-
12	1426 N	1106	-0-	-320	-0-	1106	2		Y	-0-			-0-
01	1488 N	50	-0-	-1438	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
02	1428 N	1383	-0-	-45	-0-	1383	2		Y	-0-			-0-
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		Y	-0-			-0-
*04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

11	3120 X	1663	-0-	-1457	-0-	1663	2		Y	-0-			-0-
12	3224 X	1664	-0-	-1560	-0-	1664	2		Y	-0-			-0-
01	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2		Y	-0-			-0-
02	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2		Y	-0-			-0-
03	2914 X	1483	-0-	-1431	-0-	1483	2		Y	-0-			-0-
04	3120 X	2008	-0-	-1112	-0-	2008	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 #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 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
11	5310	X	4667	-0-	-643	-0-	4667	2			Y	-0-					-0-
12	5487	X	5341	-0-	-146	-0-	5341	2			Y	-0-					-0-
01	5487	X	4878	-0-	-609	-0-	4878	2			Y	-0-					-0-
02	4676	X	3440	-0-	-1236	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
03	5177	X	4956	-0-	-221	-0-	4956	2			Y	-0-					-0-
04	5010	X	4576	-0-	-434	-0-	4576	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	4909	-0-	-1271	-0-	4909	2			Y	-0-					-0-
12	6572	X	4074	-0-	-2498	-0-	4074	2			Y	-0-					-0-
01	6572	X	4161	-0-	-2411	-0-	4161	2			Y	-0-					-0-
02	5936	X	3355	-0-	-2581	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
03	6417	X	3330	-0-	-3087	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4764	-0-	-156	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	2608	-0-	-1360	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3354	-0-	-242	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	1895	-0-	-1297	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
*04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2294	-0-	-346	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	1192	-0-	-1536	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
01	2046	X	297	-0-	-1749	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
02	1652	X	298	-0-	-1354	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
03	1829	X	134	-0-	-1695	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
*04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 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
11	900	N	820	-0-	-80	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	750	-0-	-149	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	628	-0-	-128	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	617	-0-	-189	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	639	-0-	-81	-0-	639	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 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
11	4530	X	4309	-0-	-221	-0-	4309	2			Y	-0-					-0-
12	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-
01	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			Y	-0-					-0-
02	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			Y	-0-					-0-
03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			Y	-0-					-0-
*04	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			Y	-0-					-0-

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
11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			Y	-0-					-0-
12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			Y	-0-					-0-
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	3267	-0-	-3	-0-	3267	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 #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2700	N	2216	-0-	-484	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
12	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
03	2821	N	2713	-0-	-108	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
04	2730	N	2616	-0-	-114	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

11	4110	X	4005	-0-	-105	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	4127	-0-	-27	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3690	-0-	-464	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	3455	-0-	-241	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	3875	-0-	-217	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3554	-0-	-406	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

11	5430	X	4636	-0-	-794	-0-	4636	2			Y	-0-					-0-
12	5611	X	4816	-0-	-795	-0-	4816	2			Y	-0-					-0-
01	5115	X	4362	-0-	-753	-0-	4362	2			Y	-0-					-0-
02	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4521	-0-	-346	-0-	4521	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

11	6150	X	5847	-0-	-303	-0-	5847	2			Y	-0-					-0-
12	6541	X	5915	-0-	-626	-0-	5915	2			Y	-0-					-0-
01	6541	X	4760	-0-	-1781	-0-	4760	2			Y	-0-					-0-
02	5936	X	5438	-0-	-498	-0-	5438	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	5499	-0-	-577	-0-	5499	2			Y	-0-					-0-
04	5850	X	4947	-0-	-903	-0-	4947	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

11	8340	X	7861	-0-	-479	-0-	7861	2			Y	-0-					-0-
12	8370	X	7823	-0-	-547	-0-	7823	2			Y	-0-					-0-
01	8153	X	6029	-0-	-2124	-0-	6029	2			Y	-0-					-0-
02	7112	X	7103	-0-	-9	-0-	7103	2			Y	-0-					-0-
03	7874	X	7056	-0-	-818	-0-	7056	2			Y	-0-					-0-
04	7620	X	7254	-0-	-366	-0-	7254	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

11	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
12	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
01	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	788	-0-	-1732	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1158	-0-	-826	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
*04	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	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 #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3030 X	2234	-0-	-796	-0-	2234	2	Y	-0-			-0-
12	3038 X	1239	-0-	-1799	-0-	1239	2	Y	-0-			-0-
01	2821 X	1291	-0-	-1530	-0-	1291	2	Y	-0-			-0-
02	2296 X	1708	-0-	-588	-0-	1708	2	Y	-0-			-0-
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	Y	-0-			-0-
04	1260 N	338	-0-	-922	-0-	338	2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

11	3420 X	3205	-0-	-215	-0-	3205	2	Y	-0-			-0-
12	3534 X	2864	-0-	-670	-0-	2864	2	Y	-0-			-0-
01	3410 X	2721	-0-	-689	-0-	2721	2	Y	-0-			-0-
02	2996 X	2505	-0-	-491	-0-	2505	2	Y	-0-			-0-
03	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2	Y	-0-			-0-
*04	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2	Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

11	4950 X	3687	-0-	-1263	-0-	3687	2	Y	-0-			-0-
12	5115 X	4613	-0-	-502	-0-	4613	2	Y	-0-			-0-
01	4867 X	4618	-0-	-249	-0-	4618	2	Y	-0-			-0-
02	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2	Y	-0-			-0-
03	4619 X	4572	-0-	-47	-0-	4572	2	Y	-0-			-0-
04	4470 X	4244	-0-	-226	-0-	4244	2	Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

11	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2	Y	-0-			-0-
12	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2	Y	-0-			-0-
01	5425 X	5369	-0-	-56	-0-	5369	2	Y	-0-			-0-
02	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2	Y	-0-			-0-
03	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2	Y	-0-			-0-
*04	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2	Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

11	6180 X	5781	-0-	-399	-0-	5781	2	Y	-0-			-0-
12	6386 X	6207	-0-	-179	-0-	6207	2	Y	-0-			-0-
01	6386 X	5883	-0-	-503	-0-	5883	2	Y	-0-			-0-
02	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2	Y	-0-			-0-
03	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2	Y	-0-			-0-
04	5430 X	4681	-0-	-749	-0-	4681	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

11	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2	Y	-0-			-0-
12	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2	Y	-0-			-0-
01	5828 X	5183	-0-	-645	-0-	5183	2	Y	-0-			-0-
02	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2	Y	-0-			-0-
03	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2	Y	-0-			-0-
*04	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

11	2970 X	2519	-0-	-451	-0-	2519	2	Y	-0-			-0-
12	3069 X	2668	-0-	-401	-0-	2668	2	Y	-0-			-0-
01	3069 X	2447	-0-	-622	-0-	2447	2	Y	-0-			-0-
02	2800 X	2041	-0-	-759	-0-	2041	2	Y	-0-			-0-
03	2945 X	2263	-0-	-682	-0-	2263	2	Y	-0-			-0-
04	2580 X	2074	-0-	-506	-0-	2074	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 #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 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
11	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			Y	-0-					-0-
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	2950	-0-	-690	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3177	-0-	-853	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3124	-0-	-386	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

11	5160	X	3152	-0-	-2008	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
12	5363	X	4783	-0-	-580	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
01	5363	X	1366	-0-	-3997	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	3996	-0-	-848	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
03	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			Y	-0-					-0-
04	4620	X	4597	-0-	-23	-0-	4597	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

11	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2075	-0-	-498	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2170	-0-	-320	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

11	4350	X	4188	-0-	-162	-0-	4188	2			Y	-0-					-0-
12	4495	X	4032	-0-	-463	-0-	4032	2			Y	-0-					-0-
01	4495	X	3913	-0-	-582	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			Y	-0-					-0-
03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			Y	-0-					-0-
*04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

11	2040	N	2038	-0-	-2	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2087	-0-	-21	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1814	-0-	-90	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

11	3660	X	3528	-0-	-132	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3681	-0-	-39	-0-	3681	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3684	-0-	-36	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	3142	-0-	-22	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	2238	-0-	-1265	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	2033	-0-	-1357	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

11	4470	X	4018	-0-	-452	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	4104	-0-	-267	-0-	4104	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	4087	-0-	-98	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
02	3780	X	3683	-0-	-97	-0-	3683	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	4021	-0-	-133	-0-	4021	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3957	-0-	-63	-0-	3957	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 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
11	4920 X	3874	-0-	-1046	-0-	3874	2		Y	-0-			-0-
12	4836 X	2087	-0-	-2749	-0-	2087	2		Y	-0-			-0-
01	5239 X	2482	-0-	-2757	-0-	2482	2		Y	-0-			-0-
02	3052 X	2719	-0-	-333	-0-	2719	2		Y	-0-			-0-
03	3379 X	3087	-0-	-292	-0-	3087	2		Y	-0-			-0-
04	3270 X	2726	-0-	-544	-0-	2726	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

11	2220 N	1953	-0-	-267	-0-	1953	2		Y	-0-			-0-
12	2294 N	1854	-0-	-440	-0-	1854	2		Y	-0-			-0-
01	2294 N	2121	-0-	-173	-0-	2121	2		Y	-0-			-0-
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		Y	-0-			-0-
03	1860 N	1614	-0-	-246	-0-	1614	2		Y	-0-			-0-
*04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

11	4290 X	1855	-0-	-2435	-0-	1855	2		Y	-0-			-0-
12	4433 X	3321	-0-	-1112	-0-	3321	2		Y	-0-			-0-
01	4433 X	2754	-0-	-1679	-0-	2754	2		Y	-0-			-0-
02	3052 X	1551	-0-	-1501	-0-	1551	2		Y	-0-			-0-
03	3379 X	3340	-0-	-39	-0-	3340	2		Y	-0-			-0-
04	3210 X	3081	-0-	-129	-0-	3081	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

11	5760 X	4570	-0-	-1190	-0-	4570	2		Y	-0-			-0-
12	5890 X	5418	-0-	-472	-0-	5418	2		Y	-0-			-0-
01	5890 X	4837	-0-	-1053	-0-	4837	2		Y	-0-			-0-
02	5320 X	4551	-0-	-769	-0-	4551	2		Y	-0-			-0-
03	5611 X	4588	-0-	-1023	-0-	4588	2		Y	-0-			-0-
04	5250 X	4580	-0-	-670	-0-	4580	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

11	4980 X	4507	-0-	-473	-0-	4507	2		Y	-0-			-0-
12	5239 X	5123	-0-	-116	-0-	5123	2		Y	-0-			-0-
01	5239 X	4652	-0-	-587	-0-	4652	2		Y	-0-			-0-
02	5320 X	5082	-0-	-238	-0-	5082	2		Y	-0-			-0-
03	5487 X	4455	-0-	-1032	-0-	4455	2		Y	-0-			-0-
04	4950 X	4931	-0-	-19	-0-	4931	2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

11	4500 X	2117	-0-	-2383	-0-	2117	2		Y	-0-			-0-
12	3069 X	2839	-0-	-230	-0-	2839	2		Y	-0-			-0-
01	2542 X	2360	-0-	-182	-0-	2360	2		Y	-0-			-0-
02	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2		Y	-0-			-0-
03	2542 N	2316	-0-	-226	-0-	2316	2		Y	-0-			-0-
04	2280 N	2118	-0-	-162	-0-	2118	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

11	6150 X	5609	-0-	-541	-0-	5609	2		Y	-0-			-0-
12	6355 X	5788	-0-	-567	-0-	5788	2		Y	-0-			-0-
01	5952 X	5522	-0-	-430	-0-	5522	2		Y	-0-			-0-
02	5348 X	5089	-0-	-259	-0-	5089	2		Y	-0-			-0-
03	5921 X	5686	-0-	-235	-0-	5686	2		Y	-0-			-0-
04	5610 X	5605	-0-	-5	-0-	5605	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 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
11	4500	X	4384	-0-	-116	-0-	4384	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	4592	-0-	-58	-0-	4592	2			Y	-0-					-0-
01	4588	X	4466	-0-	-122	-0-	4466	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	3948	-0-	-56	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	4345	-0-	-88	-0-	4345	2			Y	-0-					-0-
*04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

11	2760	X	2040	-0-	-720	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	1891	-0-	-837	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
01	2604	X	1855	-0-	-749	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1619	-0-	-285	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1623	-0-	-268	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1795	-0-	-5	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	69	-0-	-1574	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	330	-0-	-734	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
*04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

11	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			Y	-0-					-0-
12	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			Y	-0-					-0-
01	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			Y	-0-					-0-
02	7112	X	5854	-0-	-1258	-0-	5854	2			Y	-0-					-0-
03	7161	X	6124	-0-	-1037	-0-	6124	2			Y	-0-					-0-
04	6870	X	5561	-0-	-1309	-0-	5561	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

11	3000	N	3262	-0-	262	262	3262	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3791	-0-	691	953	3791	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2244	-0-	-856	97	2244	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	3095	-0-	-97	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
*04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

11	720	N	627	-0-	-93	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	655	2	2	9	Y	2					2
01	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	2			Y	-0-					2
02	588	N	556	-0-	-32	-0-	556	2			Y	-0-					2
03	651	N	537	-0-	-114	-0-	535	2	2	9	Y	2	3	1			1
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					1

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12086 - 12146

11	3840	X	3429	-0-	-411	-0-	3429	2			Y	-0-					12
12	3968	X	3494	-0-	-474	-0-	3485	2	9	9	Y	8					20
01	3720	X	3418	-0-	-302	-0-	3418	2			Y	-0-					20
02	3304	X	2908	-0-	-396	-0-	2908	2			Y	-0-					20
03	3627	X	3361	-0-	-266	-0-	3326	2	35	9	Y	32	45	1			7
*04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			Y	-0-					7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 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
11	3060 X	2343	-0-	-717	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
12	3069 X	2731	-0-	-338	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
01	2759 X	2431	-0-	-328	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
02	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
03	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
*04	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

11	4980 X	4714	-0-	-266	-0-	4714	2			Y	-0-					-0-
12	5239 X	4932	-0-	-307	-0-	4932	2			Y	-0-					-0-
01	5239 X	3781	-0-	-1458	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
02	4676 X	3252	-0-	-1424	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
03	4929 X	3968	-0-	-961	-0-	3968	2			Y	-0-					-0-
04	4770 X	4196	-0-	-574	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

11	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-
12	5115 X	5018	-0-	-97	-0-	5018	2			Y	-0-					-0-
01	5115 X	4737	-0-	-378	-0-	4737	2			Y	-0-					-0-
02	4704 X	4329	-0-	-375	-0-	4329	2			Y	-0-					-0-
03	5208 X	4650	-0-	-558	-0-	4650	2			Y	-0-					-0-
04	5040 X	3781	-0-	-1259	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11100 - 12872

11	6540 X	4849	-0-	-1691	-0-	4849	2			Y	-0-					-0-
12	6758 X	5232	-0-	-1526	-0-	5232	2			Y	-0-					-0-
01	6665 X	3161	-0-	-3504	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
02	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			Y	-0-					-0-
03	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			Y	-0-					-0-
*04	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

11	2940 X	1867	-0-	-1073	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
12	3038 X	2381	-0-	-657	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
01	3007 X	337	-0-	-2670	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
02	1736 N	675	-0-	-1061	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
03	2387 N	1983	-0-	-404	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
*04	3000 N	3169	-0-	169	169	3169	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

11	5430 X	4899	-0-	-531	-0-	4899	2			Y	-0-					-0-
12	5394 X	5073	-0-	-321	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-
01	5363 X	5073	-0-	-290	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-
02	4844 X	4372	-0-	-472	-0-	4372	2			Y	-0-					-0-
03	5301 X	4866	-0-	-435	-0-	4866	2			Y	-0-					-0-
04	4920 X	4657	-0-	-263	-0-	4657	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

11	3960 X	3135	-0-	-825	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
12	3782 X	2680	-0-	-1102	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
01	3813 X	2643	-0-	-1170	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
02	3248 X	2150	-0-	-1098	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
03	3596 X	2929	-0-	-667	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
*04	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	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 #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2430 N	2058	-0-	-372	-0-	2058	2		Y	-0-			-0-
12	2480 N	2351	-0-	-129	-0-	2351	2		Y	-0-			-0-
01	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2		Y	-0-			-0-
02	1932 N	1839	-0-	-93	-0-	1839	2		Y	-0-			-0-
03	2356 N	2196	-0-	-160	-0-	2196	2		Y	-0-			-0-
04	2400 N	2325	-0-	-75	-0-	2325	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

11	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2		Y	-0-			-0-
12	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2		Y	-0-			-0-
01	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2		Y	-0-			-0-
02	3276 X	2778	-0-	-498	-0-	2778	2		Y	-0-			-0-
03	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2		Y	-0-			-0-
04	3510 X	3384	-0-	-126	-0-	3384	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

11	3780 X	3578	-0-	-202	-0-	3578	2		Y	-0-			-0-
12	3906 X	3461	-0-	-445	-0-	3461	2		Y	-0-			-0-
01	3906 X	2904	-0-	-1002	-0-	2904	2		Y	-0-			-0-
02	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2		Y	-0-			-0-
03	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2		Y	-0-			-0-
*04	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

11	3870 X	3653	-0-	-217	-0-	3653	2		Y	-0-			-0-
12	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2		Y	-0-			-0-
01	3627 X	3472	-0-	-155	-0-	3472	2		Y	-0-			-0-
02	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2		Y	-0-			-0-
03	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2		Y	-0-			-0-
*04	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	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

11	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2		Y	-0-			-0-
12	3441 X	3196	-0-	-245	-0-	3196	2		Y	-0-			-0-
01	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2		Y	-0-			-0-
02	3332 X	3139	-0-	-193	-0-	3139	2		Y	-0-			-0-
03	3565 X	3470	-0-	-95	-0-	3470	2		Y	-0-			-0-
04	3420 X	3367	-0-	-53	-0-	3367	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

11	2490 N	1976	-0-	-514	-0-	1976	2		Y	-0-			-0-
12	2542 N	2131	-0-	-411	-0-	2131	2		Y	-0-			-0-
01	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2		Y	-0-			-0-
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2		Y	-0-			-0-
03	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2		Y	-0-			-0-
04	2340 N	2101	-0-	-239	-0-	2101	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

11	3900 X	1994	-0-	-1906	-0-	1994	2		Y	-0-			-0-
12	4030 X	2370	-0-	-1660	-0-	2370	2		Y	-0-			-0-
01	4030 X	2941	-0-	-1089	-0-	2941	2		Y	-0-			-0-
02	3360 X	2293	-0-	-1067	-0-	2293	2		Y	-0-			-0-
03	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2		Y	-0-			-0-
*04	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	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 #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 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
11	2460	N	2156	-0-	-304	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2403	-0-	-77	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2096	-0-	-136	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
*04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

11	4530	X	4411	-0-	-119	-0-	4411	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	4480	-0-	-201	-0-	4480	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	4391	-0-	-135	-0-	4391	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3907	-0-	-125	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4309	-0-	-155	-0-	4309	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	3884	-0-	-436	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

11	3600	X	2055	-0-	-1545	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
12	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			Y	-0-					-0-
01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3702	-0-	-330	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	3794	-0-	-670	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-
*04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

11	5100	X	4172	-0-	-928	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
12	5270	X	4468	-0-	-802	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-
01	5084	X	4021	-0-	-1063	-0-	4021	2			Y	-0-					-0-
02	4200	X	3857	-0-	-343	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4048	-0-	-416	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	3612	-0-	-708	-0-	3612	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
*04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

11	2730	X	2600	-0-	-130	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2706	-0-	-115	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	1973	-0-	-848	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
02	2240	X	2094	-0-	-146	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
03	2480	X	2454	-0-	-26	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
04	2400	X	1794	-0-	-606	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990

11	2640	X	1575	-0-	-1065	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	1571	-0-	-1157	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
01	2728	X	1450	-0-	-1278	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1242	-0-	-242	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1336	-0-	-245	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
*04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	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 #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6120 X	3632	-0-	-2488	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
12	6169 X	4608	-0-	-1561	-0-	4608	2			Y	-0-					-0-
01	5239 X	4693	-0-	-546	-0-	4693	2			Y	-0-					-0-
02	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-
03	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
*04	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

11	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			Y	-0-					-0-
12	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			Y	-0-					-0-
01	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			Y	-0-					-0-
02	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
03	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			Y	-0-					-0-
*04	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

11	3090 X	2731	-0-	-359	-0-	2731	2			N	-0-					70
12	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					70
01	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					70
02	3108 X	2879	-0-	-229	-0-	2879	2			N	-0-					70
03	3379 X	2884	-0-	-495	-0-	2884	2			N	-0-					70
04	3270 X	3047	-0-	-223	-0-	3047	2			N	-0-					70

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

11	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
12	3472 X	3114	-0-	-358	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
01	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-
02	3024 X	2739	-0-	-285	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
03	3348 X	2865	-0-	-483	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
*04	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

11	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
12	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
01	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
02	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			Y	-0-					-0-
03	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
04	3330 X	3037	-0-	-293	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

11	4830 X	3649	-0-	-1181	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
12	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			Y	-0-					-0-
01	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			Y	-0-					-0-
02	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
03	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
*04	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

11	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			Y	-0-					-0-
12	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
01	2728 X	439	-0-	-2289	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
02	3248 X	241	-0-	-3007	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
03	3596 X	1534	-0-	-2062	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
04	3480 X	2961	-0-	-519	-0-	2961	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 #: 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
11	2640	N	2300	-0-	-340	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
12	3007	N	1604	-0-	-1403	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	1098	-0-	-1785	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
*04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

11	4620	X	2712	-0-	-1908	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	382	-0-	-3183	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	139	-0-	-2577	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2787	-0-	-220	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
*04	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	986	-0-	-192	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1059	-0-	-33	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
*04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3519	-0-	-170	-0-	3519	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	2945	-0-	-499	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3317	-0-	-496	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3164	-0-	-526	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

11	3330	X	3277	-0-	-53	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3151	-0-	-290	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3055	-0-	-386	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
*04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

11	3420	X	3181	-0-	-239	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3237	-0-	-235	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	3182	-0-	-197	-0-	3182	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2818	-0-	-206	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3018	-0-	-299	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2864	-0-	-316	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3090 X	1467	-0-	-1623	-0-	1467	2		Y	-0-			-0-
12	3193 X	2107	-0-	-1086	-0-	2107	2		Y	-0-			-0-
01	3193 X	1198	-0-	-1995	-0-	1198	2		Y	-0-			-0-
02	2604 X	875	-0-	-1729	-0-	875	2		Y	-0-			-0-
03	2108 X	1936	-0-	-172	-0-	1936	2		Y	-0-			-0-
04	2040 X	1592	-0-	-448	-0-	1592	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

11	2100 X	1757	-0-	-343	-0-	1757	2		N	-0-			-0-
12	2170 X	1123	-0-	-1047	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
01	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2892	-0-	92	92	2892	2		N	-0-			-0-
03	2668 N	2576	-0-	-92	-0-	2576	2		N	-0-			-0-
*04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

11	4710 X	3748	-0-	-962	-0-	3748	2		Y	-0-			-0-
12	4712 X	3551	-0-	-1161	-0-	3551	2		Y	-0-			-0-
01	4681 X	4514	-0-	-167	-0-	4514	2		Y	-0-			-0-
02	3948 X	3780	-0-	-168	-0-	3780	2		Y	-0-			-0-
03	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2		Y	-0-			-0-
04	4230 X	4169	-0-	-61	-0-	4169	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

11	900 N	481	-0-	-419	-0-	481	2		Y	-0-			-0-
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		Y	-0-			-0-
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		Y	-0-			-0-
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		Y	-0-			-0-
03	868 N	827	-0-	-41	-0-	827	2		Y	-0-			-0-
*04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

11	3930 X	3806	-0-	-124	-0-	3806	2		N	-0-			-0-
12	4030 X	3219	-0-	-811	-0-	3219	2		N	-0-			-0-
01	4154 X	2674	-0-	-1480	-0-	2674	2		N	-0-			-0-
02	3360 X	2915	-0-	-445	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
03	3720 X	3424	-0-	-296	-0-	3424	2		N	-0-			-0-
*04	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

11	6030 X	5232	-0-	-798	-0-	5232	2		Y	-0-			-0-
12	5859 X	5302	-0-	-557	-0-	5302	2		Y	-0-			-0-
01	5735 X	5180	-0-	-555	-0-	5180	2		Y	-0-			-0-
02	5068 X	5003	-0-	-65	-0-	5003	2		Y	-0-			-0-
03	5394 X	5357	-0-	-37	-0-	5357	2		Y	-0-			-0-
04	5220 X	5173	-0-	-47	-0-	5173	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 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
11	6570 X	5778	-0-	-792	-0-	5778	2		Y	-0-			-0-
12	6789 X	5918	-0-	-871	-0-	5918	2		Y	-0-			-0-
01	6789 X	5524	-0-	-1265	-0-	5524	2		Y	-0-			-0-
02	5740 X	4403	-0-	-1337	-0-	4403	2		Y	-0-			-0-
03	5983 X	2855	-0-	-3128	-0-	2855	2		Y	-0-			-0-
*04	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2		Y	-0-			-0-
12	2945 X	2540	-0-	-405	-0-	2540	2		Y	-0-			-0-
01	2945 X	2914	-0-	-31	-0-	2914	2		Y	-0-			-0-
02	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		Y	-0-			-0-
03	2852 X	2037	-0-	-815	-0-	2037	2		Y	-0-			-0-
*04	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

11	3690 X	3512	-0-	-178	-0-	3512	2		Y	-0-			-0-
12	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2		Y	-0-			-0-
01	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2		Y	-0-			-0-
02	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2		Y	-0-			-0-
03	3441 X	2468	-0-	-973	-0-	2468	2		Y	-0-			-0-
04	3330 X	2377	-0-	-953	-0-	2377	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-			-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-			-0-
01	217 N	124	-0-	-93	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
04	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

11	3720 X	1200	-0-	-2520	-0-	1200	2		Y	-0-			-0-
12	4991 X	219	-0-	-4772	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
01	4991 X	4270	-0-	-721	-0-	4270	2		Y	-0-			-0-
02	5712 X	4920	-0-	-792	-0-	4920	2		Y	-0-			-0-
03	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2		Y	-0-			-0-
*04	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

11	3810 X	3742	-0-	-68	-0-	3742	2		Y	-0-			-0-
12	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2		Y	-0-			-0-
01	3937 X	3635	-0-	-302	-0-	3635	2		Y	-0-			-0-
02	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2		Y	-0-			-0-
03	3906 X	3129	-0-	-777	-0-	3129	2		Y	-0-			-0-
04	3780 X	2904	-0-	-876	-0-	2904	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

11	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2		Y	-0-			-0-
12	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2		Y	-0-			-0-
01	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2		Y	-0-			-0-
02	2128 N	2033	-0-	-95	-0-	2033	2		Y	-0-			-0-
03	2356 N	2265	-0-	-91	-0-	2265	2		Y	-0-			-0-
*04	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	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 #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 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
11	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2	Y	-0-			-0-
12	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2	Y	-0-			-0-
01	1860 N	1409	-0-	-451	-0-	1409	2	Y	-0-			-0-
02	1932 N	1411	-0-	-521	-0-	1411	2	Y	-0-			-0-
03	2139 N	1374	-0-	-765	-0-	1374	2	Y	-0-			-0-
04	1350 N	1140	-0-	-210	-0-	1140	2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

11	6000 X	5609	-0-	-391	-0-	5609	2	Y	-0-			-0-
12	5983 X	5603	-0-	-380	-0-	5603	2	Y	-0-			-0-
01	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2	Y	-0-			-0-
02	5404 X	3850	-0-	-1554	-0-	3850	2	Y	-0-			-0-
03	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2	Y	-0-			-0-
04	5850 X	5612	-0-	-238	-0-	5612	2	Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

11	3960 X	3631	-0-	-329	-0-	3631	2	Y	-0-			-0-
12	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2	Y	-0-			-0-
01	4092 X	3597	-0-	-495	-0-	3597	2	Y	-0-			-0-
02	4228 X	3391	-0-	-837	-0-	3391	2	Y	-0-			-0-
03	4402 X	3593	-0-	-809	-0-	3593	2	Y	-0-			-0-
04	4260 X	3266	-0-	-994	-0-	3266	2	Y	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

11	2850 N	2396	-0-	-454	-0-	2396	2	N	-0-			-0-
12	2914 N	2441	-0-	-473	-0-	2441	2	N	-0-			-0-
01	2883 N	2372	-0-	-511	-0-	2372	2	N	-0-			-0-
02	2240 N	2040	-0-	-200	-0-	2040	2	N	-0-			-0-
03	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2	N	-0-			-0-
*04	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	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

11	3120 X	2541	-0-	-579	-0-	2541	2	Y	-0-			-0-
12	3224 X	2621	-0-	-603	-0-	2621	2	Y	-0-			-0-
01	2790 X	2592	-0-	-198	-0-	2592	2	Y	-0-			-0-
02	2380 X	2323	-0-	-57	-0-	2323	2	Y	-0-			-0-
03	2635 X	2266	-0-	-369	-0-	2266	2	Y	-0-			-0-
04	2520 N	2224	-0-	-296	-0-	2224	2	Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

11	4050 X	3551	-0-	-499	-0-	3551	2	Y	-0-			-0-
12	4185 X	3864	-0-	-321	-0-	3864	2	Y	-0-			-0-
01	4123 X	3796	-0-	-327	-0-	3796	2	Y	-0-			-0-
02	3612 X	3313	-0-	-299	-0-	3313	2	Y	-0-			-0-
03	3875 X	3323	-0-	-552	-0-	3323	2	Y	-0-			-0-
04	3750 X	3655	-0-	-95	-0-	3655	2	Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

11	5100 X	4511	-0-	-589	-0-	4511	2	Y	-0-			-0-
12	5270 X	4953	-0-	-317	-0-	4953	2	Y	-0-			-0-
01	5270 X	4675	-0-	-595	-0-	4675	2	Y	-0-			-0-
02	4788 X	4350	-0-	-438	-0-	4350	2	Y	-0-			-0-
03	5301 X	3505	-0-	-1796	-0-	3505	2	Y	-0-			-0-
*04	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 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
11	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					50
12	2945	X	2384	-0-	-561	-0-	2384	2			N	-0-					50
01	2914	X	2447	-0-	-467	-0-	2447	2			N	-0-					50
02	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					50
03	2387	N	2273	-0-	-114	-0-	2273	2			N	-0-					50
*04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2399	2	204	9	N	185	185	1			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
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	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
11	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	90	-0-	-106	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
*04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	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
11	6690	X	5159	-0-	-1531	-0-	5159	2			Y	-0-					-0-
12	6727	X	6291	-0-	-436	-0-	6291	2			Y	-0-					-0-
01	6572	X	5456	-0-	-1116	-0-	5456	2			Y	-0-					-0-
02	5432	X	5416	-0-	-16	-0-	5416	2			Y	-0-					-0-
03	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			Y	-0-					-0-
*04	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	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
11	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
03	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
*04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-

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
11	7680	X	6665	-0-	-1015	-0-	6665	2			Y	-0-					-0-
12	7719	X	7181	-0-	-538	-0-	7181	2			Y	-0-					-0-
01	7564	X	6446	-0-	-1118	-0-	6446	2			Y	-0-					-0-
02	6692	X	6504	-0-	-188	-0-	6504	2			Y	-0-					-0-
03	7223	X	7002	-0-	-221	-0-	7002	2			Y	-0-					-0-
04	6960	X	6512	-0-	-448	-0-	6512	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 #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
12	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	4246	-0-	1146	1146	4246	2			Y	-0-					-0-
02	3503	X	2357	-0-	-1146	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2663	-0-	-220	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2515	-0-	-275	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

11	3750	X	3484	-0-	-266	-0-	3484	2			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3293	-0-	-582	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3314	-0-	-561	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	2098	-0-	-1290	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3610	-0-	-141	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3229	-0-	-251	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

11	6330	X	5387	-0-	-943	-0-	5387	2			Y	-0-					-0-
12	6386	X	5123	-0-	-1263	-0-	5123	2			Y	-0-					-0-
01	6293	X	5268	-0-	-1025	-0-	5268	2			Y	-0-					-0-
02	5544	X	4313	-0-	-1231	-0-	4313	2			Y	-0-					-0-
03	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			Y	-0-					-0-
*04	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			Y	-0-					-0-
12	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
01	4309	X	3970	-0-	-339	-0-	3970	2			Y	-0-					-0-
02	4228	X	4220	-0-	-8	-0-	4220	2			Y	-0-					-0-
03	4650	X	4438	-0-	-212	-0-	4438	2			Y	-0-					-0-
04	4500	X	4253	-0-	-247	-0-	4253	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

11	3390	X	3153	-0-	-237	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3267	-0-	-236	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2926	-0-	-577	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2812	-0-	-567	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
*04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	980	N	449	-0-	-531	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	806	N	588	-0-	-218	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	600	N	485	-0-	-115	-0-	485	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

11	5220	X	5082	-0-	-138	-0-	5082	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	5104	-0-	-197	-0-	5104	2			Y	-0-					-0-
01	5456	X	4685	-0-	-771	-0-	4685	2			Y	-0-					-0-
02	4648	X	4396	-0-	-252	-0-	4396	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4721	-0-	-425	-0-	4721	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4604	-0-	-376	-0-	4604	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 #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 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
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3314	-0-	214	214	3314	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	655	-0-	-275	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
03	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
*04	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6612	-0-	-528	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6783	-0-	-595	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6657	-0-	-628	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5880	-0-	-476	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6198	-0-	-839	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5720	-0-	-880	-0-	5720	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 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
11	5400	X	4895	-0-	-505	-0-	4895	2			Y	-0-					-0-
12	5580	X	4910	-0-	-670	-0-	4910	2			Y	-0-					-0-
01	5549	X	4604	-0-	-945	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-
02	4900	X	4266	-0-	-634	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-
03	5394	X	4908	-0-	-486	-0-	4908	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4388	-0-	-502	-0-	4388	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 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
11	4620	X	1268	-0-	-3352	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	3589	-0-	-1185	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
01	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			Y	-0-					-0-
02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			Y	-0-					-0-
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			Y	-0-					-0-
04	2730	X	972	-0-	-1758	-0-	972	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4380	X	3745	-0-	-635	-0-	3745	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4195	-0-	-331	-0-	4195	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	4332	-0-	-194	-0-	4332	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3876	-0-	-156	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			Y	-0-					-0-
04	4200	X	4114	-0-	-86	-0-	4114	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			Y	-0-					-0-
12	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			Y	-0-					-0-
01	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			Y	-0-					-0-
02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
03	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
*04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-

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
11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			Y	-0-					-0-
12	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			Y	-0-					-0-
01	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			Y	-0-					-0-
02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-
03	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			Y	-0-					-0-
*04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 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
11	2160 N	1509	-0-	-651	-0-	1509	2		Y	-0-			-0-
12	2294 N	711	-0-	-1583	-0-	711	2		Y	-0-			-0-
01	1612 N	354	-0-	-1258	-0-	354	2		Y	-0-			-0-
02	1400 N	381	-0-	-1019	-0-	381	2		Y	-0-			-0-
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		Y	-0-			-0-
*04	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	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

11	2910 X	1562	-0-	-1348	-0-	1562	2		Y	-0-			-0-
12	2728 X	1593	-0-	-1135	-0-	1593	2		Y	-0-			-0-
01	2728 X	1309	-0-	-1419	-0-	1309	2		Y	-0-			-0-
02	1456 N	1230	-0-	-226	-0-	1230	2		Y	-0-			-0-
03	1581 N	1461	-0-	-120	-0-	1461	2		Y	-0-			-0-
*04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

11	3000 N	3020	-0-	20	20	3020	2		N	-0-			92
12	3100 N	3497	-0-	397	417	3497	2		N	-0-			92
01	3100 N	3340	-0-	240	657	3340	2		N	-0-			92
02	3920 X	3263	-0-	-657	-0-	3263	2		N	-0-			92
03	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2		N	-0-			92
*04	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2		N	-0-			92

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

11	4890 X	4737	-0-	-153	-0-	4737	2		Y	-0-			-0-
12	5053 X	4418	-0-	-635	-0-	4418	2		Y	-0-			-0-
01	5053 X	4360	-0-	-693	-0-	4360	2		Y	-0-			-0-
02	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2		Y	-0-			-0-
03	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2		Y	-0-			-0-
04	4740 X	4354	-0-	-386	-0-	4354	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

11	4440 X	3979	-0-	-461	-0-	3979	2		Y	-0-			-0-
12	4526 X	4157	-0-	-369	-0-	4157	2		Y	-0-			-0-
01	4526 X	4048	-0-	-478	-0-	4048	2		Y	-0-			-0-
02	4004 X	3516	-0-	-488	-0-	3516	2		Y	-0-			-0-
03	4340 X	3737	-0-	-603	-0-	3737	2		Y	-0-			-0-
04	4020 X	3648	-0-	-372	-0-	3648	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

11	4830 X	4580	-0-	-250	-0-	4580	2		Y	-0-			-0-
12	4991 X	4644	-0-	-347	-0-	4644	2		Y	-0-			-0-
01	4898 X	4366	-0-	-532	-0-	4366	2		Y	-0-			-0-
02	4396 X	3953	-0-	-443	-0-	3953	2		Y	-0-			-0-
03	4867 X	4472	-0-	-395	-0-	4472	2		Y	-0-			-0-
04	4590 X	4257	-0-	-333	-0-	4257	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

11	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2		Y	-0-			-0-
12	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2		Y	-0-			-0-
01	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2		Y	-0-			-0-
02	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2		Y	-0-			-0-
03	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2		Y	-0-			-0-
*04	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	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 #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 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
11	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2		Y	-0-			-0-
12	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2		Y	-0-			-0-
01	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2		Y	-0-			-0-
02	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2		Y	-0-			-0-
03	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2		Y	-0-			-0-
*04	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

11	3030 X	2958	-0-	-72	-0-	2958	2		N	-0-			-0-
12	3100 X	2924	-0-	-176	-0-	2924	2		N	-0-			-0-
01	3069 X	2909	-0-	-160	-0-	2909	2		N	-0-			-0-
02	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2		N	-0-			-0-
03	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2		N	-0-			-0-
04	2760 N	2744	-0-	-16	-0-	2744	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

11	3030 X	1840	-0-	-1190	-0-	1840	2		N	-0-			-0-
12	3131 X	862	-0-	-2269	-0-	862	2		N	-0-			-0-
01	3131 X	3060	-0-	-71	-0-	3060	2		N	-0-			-0-
02	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2		N	-0-			-0-
03	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2		N	-0-			-0-
*04	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	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

11	2880 X	2307	-0-	-573	-0-	2307	2		Y	-0-			-0-
12	2914 X	2429	-0-	-485	-0-	2429	2		Y	-0-			-0-
01	2790 X	2350	-0-	-440	-0-	2350	2		Y	-0-			-0-
02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		Y	-0-			-0-
03	2418 N	2344	-0-	-74	-0-	2344	2		Y	-0-			-0-
*04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

11	7020 X	6324	-0-	-696	-0-	6324	2		Y	-0-			-0-
12	7254 X	6458	-0-	-796	-0-	6458	2		Y	-0-			-0-
01	7254 X	6580	-0-	-674	-0-	6580	2		Y	-0-			-0-
02	6832 X	6024	-0-	-808	-0-	6024	2		Y	-0-			-0-
03	7347 X	6362	-0-	-985	-0-	6362	2		Y	-0-			-0-
04	6360 X	5922	-0-	-438	-0-	5922	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

11	4680 X	4240	-0-	-440	-0-	4240	2		Y	-0-			-0-
12	4836 X	4456	-0-	-380	-0-	4456	2		Y	-0-			-0-
01	4836 X	4381	-0-	-455	-0-	4381	2		Y	-0-			-0-
02	4256 X	3706	-0-	-550	-0-	3706	2		Y	-0-			-0-
03	4712 X	4192	-0-	-520	-0-	4192	2		Y	-0-			-0-
04	4320 X	3917	-0-	-403	-0-	3917	2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

11	2970 X	2373	-0-	-597	-0-	2373	2		Y	-0-			-0-
12	3658 X	1290	-0-	-2368	-0-	1290	2		Y	-0-			-0-
01	3658 X	1990	-0-	-1668	-0-	1990	2		Y	-0-			-0-
02	3304 X	1291	-0-	-2013	-0-	1291	2		Y	-0-			-0-
03	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2		Y	-0-			-0-
*04	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1936	-0-	-79	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1798	-0-	-92	-0-	1798	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

11	0	X	-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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650

11	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	8922	-0-	5822	5822	8922	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5830	-0-	2730	8552	5830	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4167	-0-	1367	9919	4167	2			N	-0-					-0-
03	13625	X	3706	-0-	-9919	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
*04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	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

11	5460	X	2529	-0-	-2931	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	3654	-0-	-1988	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
01	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			Y	-0-					-0-
02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			Y	-0-					-0-
*04	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

11	4770	X	4260	-0-	-510	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
12	4836	X	3390	-0-	-1446	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-
01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			Y	-0-					-0-
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	4291	-0-	-111	-0-	4291	2			Y	-0-					-0-
04	4590	X	2183	-0-	-2407	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

11	3930	X	2965	-0-	-965	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3221	-0-	-127	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	2955	-0-	-1106	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
*04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3639	-0-	-329	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	2243	-0-	-1597	-0-	2243	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 #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	3972	-0-	-1638	-0-	3972	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	3753	-0-	-1889	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
01	5549	X	4371	-0-	-1178	-0-	4371	2			Y	-0-					-0-
02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			Y	-0-					-0-
03	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			Y	-0-					-0-
*04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

11	3870	X	3336	-0-	-534	-0-	3336	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	2698	-0-	-1022	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	1671	-0-	-1770	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	1560	-0-	-1520	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	1237	-0-	-2173	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	1782	-0-	-1518	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

11	2490	N	1421	-0-	-1069	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	1375	-0-	-1105	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1315	-0-	-700	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	984	-0-	-332	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
*04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

11	4140	X	2665	-0-	-1475	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
12	3875	X	2760	-0-	-1115	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	2930	-0-	-759	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2540	-0-	-188	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2476	-0-	-164	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

11	3180	X	3166	-0-	-14	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
01	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	1801	-0-	-999	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	3096	-0-	-4	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2998	-0-	-2	-0-	2998	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

11	4380	X	3847	-0-	-533	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	3949	-0-	-453	-0-	3949	2			Y	-0-					-0-
01	4340	X	3861	-0-	-479	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3169	-0-	-723	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3436	-0-	-687	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3309	-0-	-531	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861

11	4560	X	4281	-0-	-279	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-
12	4619	X	4418	-0-	-201	-0-	4418	2			Y	-0-					-0-
01	4588	X	3158	-0-	-1430	-0-	3158	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	2330	-0-	-1730	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	4186	-0-	-104	-0-	4186	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 #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 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
11	5460 X	5012	-0-	-448	-0-	5012 2		Y	-0-			-0-
12	5642 X	4969	-0-	-673	-0-	4969 2		Y	-0-			-0-
01	5611 X	5294	-0-	-317	-0-	5294 2		Y	-0-			-0-
02	4648 X	4469	-0-	-179	-0-	4469 2		Y	-0-			-0-
03	5146 X	4893	-0-	-253	-0-	4893 2		Y	-0-			-0-
04	4980 X	4873	-0-	-107	-0-	4873 2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		N	-0-			-0-
12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2		N	-0-			-0-
01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2		N	-0-			-0-
02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		N	-0-			-0-
03	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2		N	-0-			-0-
*04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2		N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

11	3330 X	3215	-0-	-115	-0-	3215 2		Y	-0-			-0-
12	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664 2		Y	-0-			-0-
01	3441 X	1627	-0-	-1814	-0-	1627 2		Y	-0-			-0-
02	3612 X	2709	-0-	-903	-0-	2709 2		Y	-0-			-0-
03	3844 X	1728	-0-	-2116	-0-	1728 2		Y	-0-			-0-
04	3540 X	2390	-0-	-1150	-0-	2390 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

11	1980 N	1273	-0-	-707	-0-	1273 2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	4972	-0-	1872	1872	4972 2		Y	-0-			-0-
01	3100 N	1366	-0-	-1734	138	1366 2		Y	-0-			-0-
02	2435 N	2297	-0-	-138	-0-	2297 2		Y	-0-			-0-
03	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2		Y	-0-			-0-
*04	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 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

11	3270 X	3146	-0-	-124	-0-	3146 2		Y	-0-			-0-
12	3379 X	3238	-0-	-141	-0-	3238 2		Y	-0-			-0-
01	3379 X	3118	-0-	-261	-0-	3118 2		Y	-0-			-0-
02	3052 X	2776	-0-	-276	-0-	2776 2		Y	-0-			-0-
03	3286 X	3057	-0-	-229	-0-	3057 2		Y	-0-			-0-
04	3150 X	2916	-0-	-234	-0-	2916 2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

11	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812 2		N	-0-			-0-
12	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 2		N	-0-			-0-
01	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661 2		N	-0-			-0-
02	4088 X	3201	-0-	-887	-0-	3201 2		N	-0-			-0-
03	4154 X	3380	-0-	-774	-0-	3380 2		N	-0-			-0-
04	3810 X	3203	-0-	-607	-0-	3203 2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

11	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833 2		N	-0-			-0-
12	4929 X	4193	-0-	-736	-0-	4193 2		N	-0-			-0-
01	4929 X	3636	-0-	-1293	-0-	3636 2		N	-0-			-0-
02	4536 X	3029	-0-	-1507	-0-	3029 2		N	-0-			-0-
03	5022 X	3413	-0-	-1609	-0-	3413 2		N	-0-			-0-
04	4830 X	4018	-0-	-812	-0-	4018 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2		N	-0-			-0-
12	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2		N	-0-			-0-
01	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2		N	-0-			-0-
02	5180 X	4326	-0-	-854	-0-	4326	2		N	-0-			-0-
03	5487 X	3171	-0-	-2316	-0-	3171	2		N	-0-			-0-
04	5100 X	3322	-0-	-1778	-0-	3322	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

11	6120 X	5650	-0-	-470	-0-	5650	2		Y	-0-			-0-
12	6138 X	6039	-0-	-99	-0-	6039	2		Y	-0-			-0-
01	6045 X	5883	-0-	-162	-0-	5883	2		Y	-0-			-0-
02	5460 X	5126	-0-	-334	-0-	5126	2		Y	-0-			-0-
03	6045 X	5629	-0-	-416	-0-	5629	2		Y	-0-			-0-
04	5850 X	4576	-0-	-1274	-0-	4576	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

11	3270 X	2607	-0-	-663	-0-	2607	2		Y	-0-			-0-
12	3410 X	2575	-0-	-835	-0-	2575	2		Y	-0-			-0-
01	3441 X	3427	-0-	-14	-0-	3427	2		Y	-0-			-0-
02	3108 X	3105	-0-	-3	-0-	3105	2		Y	-0-			-0-
03	3441 X	2395	-0-	-1046	-0-	2395	2		Y	-0-			-0-
04	3330 X	2943	-0-	-387	-0-	2943	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

11	3510 X	969	-0-	-2541	-0-	969	2		Y	-0-			-0-
12	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2		Y	-0-			-0-
01	3317 X	3081	-0-	-236	-0-	3081	2		Y	-0-			-0-
02	2940 X	2370	-0-	-570	-0-	2370	2		Y	-0-			-0-
03	3255 X	432	-0-	-2823	-0-	432	2		Y	-0-			-0-
04	3150 X	2727	-0-	-423	-0-	2727	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

11	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2		N	-0-			-0-
12	3999 X	3913	-0-	-86	-0-	3913	2		N	-0-			-0-
01	3906 X	3672	-0-	-234	-0-	3672	2		N	-0-			-0-
02	3388 X	2769	-0-	-619	-0-	2769	2		N	-0-			-0-
03	3751 X	2897	-0-	-854	-0-	2897	2		N	-0-			-0-
*04	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

11	3420 X	2165	-0-	-1255	-0-	2165	2		Y	-0-			-0-
12	2542 X	2198	-0-	-344	-0-	2198	2		Y	-0-			-0-
01	2356 X	2293	-0-	-63	-0-	2293	2		Y	-0-			-0-
02	2100 X	1867	-0-	-233	-0-	1867	2		Y	-0-			-0-
03	2201 N	2068	-0-	-133	-0-	2068	2		Y	-0-			-0-
04	2220 N	1999	-0-	-221	-0-	1999	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

11	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		Y	-0-			-0-
12	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2		Y	-0-			-0-
01	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	2		Y	-0-			-0-
02	4312 X	774	-0-	-3538	-0-	774	2		Y	-0-			-0-
03	4526 X	792	-0-	-3734	-0-	792	2		Y	-0-			-0-
04	2250 X	677	-0-	-1573	-0-	677	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 #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 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
11	4320 X	4121	-0-	-199	-0-	4121	2			Y	-0-					-0-
12	3968 X	3661	-0-	-307	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
01	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			Y	-0-					-0-
02	3640 X	3554	-0-	-86	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-
03	4030 X	3690	-0-	-340	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
*04	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

11	4620 X	4266	-0-	-354	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-
12	4774 X	4359	-0-	-415	-0-	4359	2			Y	-0-					-0-
01	4774 X	3785	-0-	-989	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
02	4312 X	2999	-0-	-1313	-0-	2999	2			Y	-0-					-0-
03	4557 X	4271	-0-	-286	-0-	4271	2			Y	-0-					-0-
04	4260 X	4182	-0-	-78	-0-	4182	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
12	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
01	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
02	3416 X	1024	-0-	-2392	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
03	3782 X	1004	-0-	-2778	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
04	3570 X	1229	-0-	-2341	-0-	1229	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

11	4380 X	3599	-0-	-781	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
12	4526 X	4373	-0-	-153	-0-	4373	2			Y	-0-					-0-
01	4526 X	4167	-0-	-359	-0-	4167	2			Y	-0-					-0-
02	4284 X	2950	-0-	-1334	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
03	4557 X	3613	-0-	-944	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-
04	4230 X	3774	-0-	-456	-0-	3774	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

11	1980 N	1963	-0-	-17	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
01	2046 N	1386	-0-	-660	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
02	1820 N	1403	-0-	-417	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
03	2201 N	1288	-0-	-913	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
04	1350 N	1141	-0-	-209	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

11	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
12	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
01	2542 N	2498	-0-	-44	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
02	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
03	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
04	2400 N	2391	-0-	-9	-0-	2391	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 #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 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
11	5160 X	4190	-0-	-970	-0-	4190	2		Y	-0-			-0-
12	5332 X	3922	-0-	-1410	-0-	3922	2		Y	-0-			-0-
01	4743 X	3960	-0-	-783	-0-	3960	2		Y	-0-			-0-
02	4228 X	3753	-0-	-475	-0-	3753	2		Y	-0-			-0-
03	4619 X	4345	-0-	-274	-0-	4345	2		Y	-0-			-0-
*04	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

11	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591

11	3270 X	2982	-0-	-288	-0-	2982	2		N	-0-			21
12	3379 X	3101	-0-	-278	-0-	3101	2		N	-0-			21
01	3379 X	2336	-0-	-1043	-0-	2336	2		N	-0-			21
02	2940 X	2227	-0-	-713	-0-	2227	2		N	-0-			21
03	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2		N	-0-			21
04	3000 X	2977	-0-	-23	-0-	2977	2		N	-0-			21

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

11	5550 X	4856	-0-	-694	-0-	4856	2		Y	-0-			-0-
12	5766 X	5003	-0-	-763	-0-	5003	2		Y	-0-			-0-
01	5952 X	5117	-0-	-835	-0-	5117	2		Y	-0-			-0-
02	5292 X	4157	-0-	-1135	-0-	4157	2		Y	-0-			-0-
03	5859 X	2895	-0-	-2964	-0-	2895	2		Y	-0-			-0-
*04	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

11	3330 X	2919	-0-	-411	-0-	2919	2		Y	-0-			-0-
12	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2		Y	-0-			-0-
01	3410 X	2936	-0-	-474	-0-	2936	2		Y	-0-			-0-
02	3024 X	2696	-0-	-328	-0-	2696	2		Y	-0-			-0-
03	3410 X	3283	-0-	-127	-0-	3283	2		Y	-0-			-0-
04	3300 X	2913	-0-	-387	-0-	2913	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

11	2370 N	2282	-0-	-88	-0-	2282	2		N	-0-			-0-
12	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		N	-0-			-0-
01	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
02	1988 N	1777	-0-	-211	-0-	1777	2		N	-0-			-0-
03	2201 N	1928	-0-	-273	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
04	2130 N	2086	-0-	-44	-0-	2086	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

11	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2		Y	-0-			-0-
12	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2		Y	-0-			-0-
01	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2		Y	-0-			-0-
02	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2		Y	-0-			-0-
03	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2		Y	-0-			-0-
*04	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	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 #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950 N	1358	-0-	-592	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
01	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
02	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
03	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-
*04	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

11	1980 N	1824	-0-	-156	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
12	2015 N	2012	-0-	-3	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
01	1953 N	1720	-0-	-233	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
02	1708 N	1498	-0-	-210	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
03	2015 N	1838	-0-	-177	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
*04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

11	6450 X	6072	-0-	-378	-0-	6072	2			Y	-0-					-0-
12	6665 X	5885	-0-	-780	-0-	5885	2			Y	-0-					-0-
01	6665 X	5337	-0-	-1328	-0-	5337	2			Y	-0-					-0-
02	6076 X	4562	-0-	-1514	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-
03	6417 X	5148	-0-	-1269	-0-	5148	2			Y	-0-					-0-
04	6060 X	4842	-0-	-1218	-0-	4842	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

11	3360 X	2791	-0-	-569	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
12	3472 X	2999	-0-	-473	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
01	3472 X	2713	-0-	-759	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
02	3052 X	2195	-0-	-857	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
03	3255 X	2898	-0-	-357	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	2696	-0-	-214	-0-	2696	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

11	3750 X	3722	-0-	-28	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-
12	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			Y	-0-					-0-
01	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
02	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
03	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			Y	-0-					-0-
*04	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

11	1980 N	1812	-0-	-168	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
01	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
02	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
03	1984 N	1685	-0-	-299	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
04	1920 N	1873	-0-	-47	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

11	3480 X	3032	-0-	-448	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
12	3534 X	2965	-0-	-569	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
01	3534 X	2984	-0-	-550	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
02	3136 X	2624	-0-	-512	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
03	3379 X	2891	-0-	-488	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
04	3030 X	2638	-0-	-392	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 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
11	4950	X	4266	-0-	-684	-0-	4266	2			Y	-0-					45
12	5115	X	4956	-0-	-159	-0-	4956	2			Y	-0-					45
01	5053	X	5041	-0-	-12	-0-	5041	2			Y	-0-					45
02	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			Y	-0-					45
03	4960	X	4461	-0-	-499	-0-	4461	2			Y	-0-					45
*04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			Y	-0-					45

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	2550	-0-	-1454	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	2587	-0-	-1722	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	2619	-0-	-1101	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	434	N	239	-0-	-195	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	476	N	280	-0-	-196	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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

11	4260	X	1504	-0-	-2756	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	1606	-0-	-2083	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	1987	-0-	-1702	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
*04	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

11	1230	N	809	-0-	-421	-0-	809	2			N	-0-					27
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					27
01	1302	N	1073	-0-	-229	-0-	1073	2			N	-0-					27
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					27
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					27
*04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					27

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			Y	-0-					-0-
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2965	-0-	-215	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
12	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
01	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
02	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
03	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
*04	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

11	3750	X	3531	-0-	-219	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3551	-0-	-324	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	2943	-0-	-932	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3169	-0-	-303	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3526	-0-	-318	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3235	-0-	-305	-0-	3235	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2680	-0-	-79	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2615	-0-	-101	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2947	-0-	-60	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2680	-0-	-230	-0-	2680	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

11	6900	X	6120	-0-	-780	-0-	6120	2			Y	-0-					-0-
12	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			Y	-0-					-0-
01	6944	X	5461	-0-	-1483	-0-	5461	2			Y	-0-					-0-
02	5404	X	4971	-0-	-433	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
03	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			Y	-0-					-0-
*04	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

11	2220	N	2086	-0-	-134	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1727	-0-	-567	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1678	-0-	-616	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
*04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					40
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					40
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					40
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					40
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					40
*04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					40

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

11	2670	N	2652	-0-	-18	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
12	2759	N	2713	-0-	-46	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2236	-0-	-244	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2426	-0-	-38	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
03	2728	N	2461	-0-	-267	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
*04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	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 #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 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
11	5340 X	4919	-0-	-421	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
12	5239 X	4874	-0-	-365	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
01	5115 X	4717	-0-	-398	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
02	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
03	4960 X	4941	-0-	-19	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
*04	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	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

11	3960 X	2985	-0-	-975	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
12	3875 X	3828	-0-	-47	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
01	3782 X	2721	-0-	-1061	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	3416 X	2412	-0-	-1004	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
03	3782 X	2332	-0-	-1450	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
04	3660 X	2878	-0-	-782	-0-	2878	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

11	6630 X	3942	-0-	-2688	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
12	5084 X	3972	-0-	-1112	-0-	3972	2			Y	-0-					-0-
01	4650 X	3703	-0-	-947	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-
02	3976 X	3280	-0-	-696	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
03	4216 X	3533	-0-	-683	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
04	3930 X	3238	-0-	-692	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

11	3630 X	1914	-0-	-1716	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
12	3658 X	2343	-0-	-1315	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	2879	-0-	-779	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
02	3136 X	2693	-0-	-443	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
03	3472 X	3015	-0-	-457	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
*04	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

11	4800 X	3858	-0-	-942	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-
12	4960 X	2578	-0-	-2382	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
01	4960 X	1781	-0-	-3179	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
02	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			Y	-0-					-0-
03	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			Y	-0-					-0-
*04	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

11	1470 N	1336	-0-	-134	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
12	1519 N	1516	-0-	-3	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
01	1488 N	1400	-0-	-88	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
03	1519 N	1338	-0-	-181	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	1298	-0-	-52	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

11	4230 X	3952	-0-	-278	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
12	4371 X	3930	-0-	-441	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-
01	4278 X	3653	-0-	-625	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
02	3836 X	3147	-0-	-689	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
03	4185 X	3443	-0-	-742	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
04	3960 X	3195	-0-	-765	-0-	3195	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 #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 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
11	8610 X	6747	-0-	-1863	-0-	6747	2			Y	-0-					-0-
12	8649 X	7095	-0-	-1554	-0-	7095	2			Y	-0-					-0-
01	7874 X	6805	-0-	-1069	-0-	6805	2			Y	-0-					-0-
02	6972 X	6117	-0-	-855	-0-	6117	2			Y	-0-					-0-
03	7719 X	6179	-0-	-1540	-0-	6179	2			Y	-0-					-0-
04	6870 X	6427	-0-	-443	-0-	6427	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

11	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
12	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
01	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
02	4228 X	4111	-0-	-117	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
03	4681 X	3242	-0-	-1439	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
04	4530 X	2319	-0-	-2211	-0-	2319	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

11	5250 X	4866	-0-	-384	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
12	5425 X	4754	-0-	-671	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
01	5425 X	4823	-0-	-602	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
02	4816 X	3862	-0-	-954	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
03	5301 X	5155	-0-	-146	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
04	4860 X	4610	-0-	-250	-0-	4610	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

11	4710 X	4514	-0-	-196	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
12	4867 X	4688	-0-	-179	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
01	4867 X	4664	-0-	-203	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
02	4312 X	4201	-0-	-111	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
03	4774 X	4644	-0-	-130	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
04	4530 X	4473	-0-	-57	-0-	4473	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

11	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
12	2511 X	1883	-0-	-628	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
01	2511 X	1951	-0-	-560	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
02	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
03	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
*04	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

11	3300 X	3059	-0-	-241	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
12	3379 X	2768	-0-	-611	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
01	3379 X	3237	-0-	-142	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
02	3024 X	2838	-0-	-186	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
03	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	2951	-0-	-169	-0-	2951	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

11	4560 X	4553	-0-	-7	-0-	4553	2			Y	-0-					-0-
12	4681 X	4298	-0-	-383	-0-	4298	2			Y	-0-					-0-
01	4681 X	4415	-0-	-266	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
02	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			Y	-0-					-0-
03	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			Y	-0-					-0-
04	4500 X	4189	-0-	-311	-0-	4189	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3330 X	2273	-0-	-1057	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
12	3441 X	2121	-0-	-1320	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	1881	-0-	-1095	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
02	2688 X	2228	-0-	-460	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
03	2480 X	2296	-0-	-184	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
*04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

11	3990 X	3721	-0-	-269	-0-	3721	2			Y	-0-					-0-
12	4061 X	3399	-0-	-662	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
01	4061 X	2887	-0-	-1174	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
02	3612 X	3483	-0-	-129	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
03	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
*04	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	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

11	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
12	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
01	6169 X	5710	-0-	-459	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
02	6328 X	5527	-0-	-801	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
03	6975 X	5543	-0-	-1432	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
04	6750 X	5269	-0-	-1481	-0-	5269	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

11	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			Y	-0-					-0-
12	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			Y	-0-					-0-
01	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			Y	-0-					-0-
02	5992 X	5042	-0-	-950	-0-	5042	2			Y	-0-					-0-
03	6076 X	4717	-0-	-1359	-0-	4717	2			Y	-0-					-0-
04	5400 X	4771	-0-	-629	-0-	4771	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

11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
01	527 N	287	-0-	-240	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

11	5580 X	4816	-0-	-764	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
12	5549 X	4176	-0-	-1373	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
01	5549 X	3950	-0-	-1599	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
02	4872 X	3498	-0-	-1374	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
03	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
*04	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

11	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			Y	-0-					-0-
12	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			Y	-0-					-0-
01	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			Y	-0-					-0-
02	6104 X	5521	-0-	-583	-0-	5521	2			Y	-0-					-0-
03	6758 X	5792	-0-	-966	-0-	5792	2			Y	-0-					-0-
04	6540 X	5965	-0-	-575	-0-	5965	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910 X	1891	-0-	-1019	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	2920	-0-	-87	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	2531	-0-	-476	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
02	3528 X	2359	-0-	-1169	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
03	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
*04	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

11	2700 N	2493	-0-	-207	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
12	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
01	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
02	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
03	2790 N	2739	-0-	-51	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
04	2700 N	2684	-0-	-16	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

11	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
12	2728 X	1346	-0-	-1382	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
01	2604 N	595	-0-	-2009	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
02	2464 N	2250	-0-	-214	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
03	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
*04	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	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

11	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
12	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
01	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
02	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
03	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
*04	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

11	2580 X	2351	-0-	-229	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
12	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
01	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
*04	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

11	2130 X	825	-0-	-1305	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
12	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	3314	-0-	214	214	3314	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	2815	-0-	15	229	2815	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	3388	-0-	288	517	3388	2			Y	-0-					-0-
*04	2614 X	2097	-0-	-517	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

11	1230 N	803	-0-	-427	-0-	803	2			N	-0-					46
12	1271 N	682	-0-	-589	-0-	682	2			N	-0-					46
01	1240 N	384	-0-	-856	-0-	384	2			N	-0-					46
02	756 N	292	-0-	-464	-0-	292	2			N	-0-					46
03	682 N	495	-0-	-187	-0-	495	2			N	-0-					46
*04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					46

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 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
11	4740 X	4296	-0-	-444	-0-	4296	2			Y	-0-					-0-
12	4898 X	4451	-0-	-447	-0-	4451	2			Y	-0-					-0-
01	4650 X	3977	-0-	-673	-0-	3977	2			Y	-0-					-0-
02	4200 X	3586	-0-	-614	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
03	4526 X	4286	-0-	-240	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-
04	4320 X	3992	-0-	-328	-0-	3992	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

11	4410 X	4079	-0-	-331	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
12	4557 X	3566	-0-	-991	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
01	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
02	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
03	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
*04	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

11	1710 N	1575	-0-	-135	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
12	1953 N	1424	-0-	-529	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
01	1860 N	1296	-0-	-564	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
*04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

11	7020 X	6261	-0-	-759	-0-	6261	2			Y	-0-					-0-
12	7130 X	6836	-0-	-294	-0-	6836	2			Y	-0-					-0-
01	7006 X	6509	-0-	-497	-0-	6509	2			Y	-0-					-0-
02	6188 X	5126	-0-	-1062	-0-	5126	2			Y	-0-					-0-
03	6851 X	6633	-0-	-218	-0-	6633	2			Y	-0-					-0-
04	6630 X	6337	-0-	-293	-0-	6337	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

11	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			Y	-0-					-0-
12	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			Y	-0-					-0-
01	4650 X	4361	-0-	-289	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
02	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-
03	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
*04	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

11	2340 N	2144	-0-	-196	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
12	2480 N	2128	-0-	-352	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
01	2387 N	2130	-0-	-257	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
02	1988 N	1940	-0-	-48	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
03	2139 N	2086	-0-	-53	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
*04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	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 #: 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
11	3960 X	2824	-0-	-1136	-0-	2824	2		Y	-0-			-0-
12	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2		Y	-0-			-0-
01	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2		Y	-0-			-0-
02	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2		Y	-0-			-0-
03	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2		Y	-0-			-0-
*04	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	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

11	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2		N	-0-			-0-
12	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2		N	-0-			-0-
01	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2		N	-0-			-0-
02	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2		N	-0-			-0-
03	2914 X	2912	-0-	-2	-0-	2912	2		N	-0-			-0-
*04	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2		N	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

11	330 N	126	-0-	-204	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
12	341 N	144	-0-	-197	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2		Y	-0-			-0-
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
03	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

11	3480 X	2567	-0-	-913	-0-	2567	2		Y	-0-			-0-
12	3596 X	2533	-0-	-1063	-0-	2533	2		Y	-0-			-0-
01	3534 X	3240	-0-	-294	-0-	3240	2		Y	-0-			-0-
02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2		Y	-0-			-0-
03	3255 X	2126	-0-	-1129	-0-	2126	2		Y	-0-			-0-
04	3150 X	2806	-0-	-344	-0-	2806	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

11	2820 N	2355	-0-	-465	-0-	2355	2		N	-0-			-0-
12	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2		N	-0-			-0-
01	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
02	2212 N	2064	-0-	-148	-0-	2064	2		N	-0-			-0-
03	2697 N	2420	-0-	-277	-0-	2420	2		N	-0-			-0-
04	2610 N	2382	-0-	-228	-0-	2382	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

11	4950 X	4614	-0-	-336	-0-	4614	2		N	-0-			127
12	5115 X	4592	-0-	-523	-0-	4592	2		N	-0-			127
01	5115 X	4408	-0-	-707	-0-	4408	2		N	-0-			127
02	4480 X	3389	-0-	-1091	-0-	3389	2		N	-0-			127
03	4960 X	3960	-0-	-1000	-0-	3960	2		N	-0-			127
04	4620 X	3538	-0-	-1082	-0-	3538	2		N	-0-			127

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

11	5010 X	3938	-0-	-1072	-0-	3938	2		N	-0-			-0-
12	4991 X	4787	-0-	-204	-0-	4787	2		N	-0-			-0-
01	4557 X	3039	-0-	-1518	-0-	3039	2		N	-0-			-0-
02	4116 X	2957	-0-	-1159	-0-	2957	2		N	-0-			-0-
03	4650 X	3478	-0-	-1172	-0-	3478	2		N	-0-			-0-
04	4500 X	3726	-0-	-774	-0-	3726	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 #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720 X	3599	-0-	-121	-0-	3599	2		Y	-0-			-0-
12	3844 X	3627	-0-	-217	-0-	3627	2		Y	-0-			-0-
01	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2		Y	-0-			-0-
02	3360 X	3355	-0-	-5	-0-	3355	2		Y	-0-			-0-
03	3720 X	3618	-0-	-102	-0-	3618	2		Y	-0-			-0-
*04	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

11	5370 X	3625	-0-	-1745	-0-	3625	2		Y	-0-			-0-
12	4743 X	4266	-0-	-477	-0-	4266	2		Y	-0-			-0-
01	4371 X	3571	-0-	-800	-0-	3571	2		Y	-0-			-0-
02	3920 X	3259	-0-	-661	-0-	3259	2		Y	-0-			-0-
03	4278 X	3613	-0-	-665	-0-	3613	2		Y	-0-			-0-
04	4140 X	3510	-0-	-630	-0-	3510	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

11	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3144	-0-	44	44	3144	2		N	-0-			-0-
01	2913 N	2869	-0-	-44	-0-	2869	2		N	-0-			-0-
02	2632 N	2562	-0-	-70	-0-	2562	2		N	-0-			-0-
03	2914 X	2338	-0-	-576	-0-	2338	2		N	-0-			-0-
04	2820 X	2407	-0-	-413	-0-	2407	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

11	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2		Y	-0-			-0-
12	3968 X	3821	-0-	-147	-0-	3821	2		Y	-0-			-0-
01	3968 X	3665	-0-	-303	-0-	3665	2		Y	-0-			-0-
02	3724 X	3246	-0-	-478	-0-	3246	2		Y	-0-			-0-
03	3906 X	2716	-0-	-1190	-0-	2716	2		Y	-0-			-0-
04	3780 X	2451	-0-	-1329	-0-	2451	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

11	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2		Y	-0-			-0-
12	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2		Y	-0-			-0-
01	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2		Y	-0-			-0-
02	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2		Y	-0-			-0-
03	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2		Y	-0-			-0-
*04	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	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

11	3000 X	625	-0-	-2375	-0-	625	2		Y	-0-			-0-
12	3100 X	2502	-0-	-598	-0-	2502	2		Y	-0-			-0-
01	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2		Y	-0-			-0-
02	2828 X	2574	-0-	-254	-0-	2574	2		Y	-0-			-0-
03	2852 X	518	-0-	-2334	-0-	518	2		Y	-0-			-0-
04	3030 X	1858	-0-	-1172	-0-	1858	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

11	4650 X	3915	-0-	-735	-0-	3915	2		Y	-0-			-0-
12	4681 X	3444	-0-	-1237	-0-	3444	2		Y	-0-			-0-
01	4557 X	3647	-0-	-910	-0-	3647	2		Y	-0-			-0-
02	4116 X	3009	-0-	-1107	-0-	3009	2		Y	-0-			-0-
03	4526 X	2698	-0-	-1828	-0-	2698	2		Y	-0-			-0-
04	3930 X	2908	-0-	-1022	-0-	2908	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 #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 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
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
*04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	253	-0-	-617	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
*04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
01	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2529	-0-	-383	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2439	-0-	-785	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1910	-0-	-1060	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 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
11	3660	X	2238	-0-	-1422	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2322	-0-	-871	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
01	2728	X	2219	-0-	-509	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
02	2464	X	1711	-0-	-753	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	1729	-0-	-689	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	1725	-0-	-435	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6321	2	3	9	N	3					35
12	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					35
01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					35
02	6692	X	4211	-0-	-2481	-0-	4211	2			N	-0-					35
03	6944	X	4934	-0-	-2010	-0-	4934	2			N	-0-					35
04	6330	X	4550	-0-	-1780	-0-	4550	2			N	-0-					35

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 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
11	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
12	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5606	-0-	-284	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4877	-0-	-471	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5256	-0-	-665	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5203	-0-	-527	-0-	5203	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3960	X	3094	-0-	-866	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
12	3999	X	2547	-0-	-1452	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
01	3627	X	2117	-0-	-1510	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2134	-0-	-1058	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2345	-0-	-848	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	1811	-0-	-1279	-0-	1811	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 #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 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
11	5640	X	4430	-0-	-1210	-0-	4430	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	4101	-0-	-1541	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
01	5425	X	4410	-0-	-1015	-0-	4410	2			Y	-0-					-0-
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			Y	-0-					-0-
*04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

11	2280	X	2057	-0-	-223	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2060	-0-	-296	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	2152	-0-	-80	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
*04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

11	4440	X	4136	-0-	-304	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-
12	4588	X	4036	-0-	-552	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	4153	-0-	-373	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3746	-0-	-286	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	4008	-0-	-425	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3570	-0-	-570	-0-	3570	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

11	6750	X	6738	-0-	-12	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6393	-0-	-520	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	4706	-0-	-2207	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5497	-0-	-663	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5606	-0-	-1214	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6082	-0-	-518	-0-	6082	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

11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3208	-0-	108	108	3208	2			Y	-0-					-0-
01	3063	N	2955	-0-	-108	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
*04	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	1973	-0-	-693	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
*04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

11	5490	X	4882	-0-	-608	-0-	4882	2			Y	-0-					45
12	5673	X	5471	-0-	-202	-0-	5471	2			Y	-0-					45
01	5642	X	5076	-0-	-566	-0-	5076	2			Y	-0-					45
02	5040	X	4996	-0-	-44	-0-	4996	2			Y	-0-					45
03	5518	X	4982	-0-	-536	-0-	4982	2			Y	-0-					45
04	5280	X	5137	-0-	-143	-0-	5137	2			Y	-0-					45

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 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
11	4470	X	4018	-0-	-452	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-
01	4619	X	4204	-0-	-415	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-
02	4200	X	3665	-0-	-535	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-
03	4650	X	3455	-0-	-1195	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
*04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

11	5310	X	5037	-0-	-273	-0-	5037	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	5201	-0-	-441	-0-	5201	2			Y	-0-					-0-
01	5642	X	4922	-0-	-720	-0-	4922	2			Y	-0-					-0-
02	5040	X	4627	-0-	-413	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	4911	-0-	-297	-0-	4911	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4520	-0-	-520	-0-	4520	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

11	330	N	177	-0-	-153	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

11	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
12	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
01	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
02	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
03	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
*04	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
*04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

11	3750	X	3207	-0-	-543	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3546	-0-	-298	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3447	-0-	-335	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	3078	-0-	-226	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3182	-0-	-238	-0-	3182	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

11	4740	X	3911	-0-	-829	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-
12	4898	X	4293	-0-	-605	-0-	4293	2			Y	-0-					-0-
01	4557	X	3569	-0-	-988	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	3231	-0-	-773	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	4013	-0-	-127	-0-	4013	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 #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 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
11	4620	X	4297	-0-	-323	-0-	4297	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	4225	-0-	-425	-0-	4225	2			Y	-0-					-0-
01	4650	X	3346	-0-	-1304	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
02	4200	X	3540	-0-	-660	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
03	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	4108	-0-	-182	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

11	3450	X	3400	-0-	-50	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
12	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3304	-0-	-75	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2647	-0-	-13	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2357	-0-	-588	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
*04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

11	4710	X	3854	-0-	-856	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4227	-0-	-578	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3334	-0-	-1471	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	1879	-0-	-2237	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	1820	-0-	-2551	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2530	-0-	-1550	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	818	-0-	-1693	-0-	818	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2294	-0-	-217	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
*04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	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

11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			Y	-0-					-0-
12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			Y	-0-					-0-
01	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	1496	-0-	-2312	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	1944	-0-	-2272	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	2318	-0-	-1762	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

11	4320	X	4312	-0-	-8	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4397	-0-	-315	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4032	-0-	-680	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3772	-0-	-456	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4007	-0-	-457	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3842	-0-	-478	-0-	3842	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

11	330	N	131	-0-	-199	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 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
11	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2439	-0-	-382	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
*04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

11	2280	N	2202	-0-	-78	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2264	-0-	-216	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2296	-0-	-91	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	2034	-0-	-10	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2111	-0-	-109	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

11	4590	X	4110	-0-	-480	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	2586	-0-	-1785	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	422	-0-	-4600	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	789	-0-	-2935	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
*04	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

11	5040	X	4662	-0-	-378	-0-	4662	2			Y	-0-					-0-
12	5146	X	4046	-0-	-1100	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
01	5146	X	4260	-0-	-886	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
02	4620	X	4432	-0-	-188	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-
03	4991	X	4580	-0-	-411	-0-	4580	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4116	-0-	-534	-0-	4116	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

11	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	3958	-0-	-444	-0-	3958	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	3165	-0-	-1237	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
02	4172	X	2590	-0-	-1582	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
03	4619	X	3692	-0-	-927	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	3657	-0-	-813	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
*04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

11	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5519	-0-	-185	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5485	-0-	-188	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4922	-0-	-118	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5427	-0-	-153	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5149	-0-	-251	-0-	5149	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 #: 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
11	4020 X	3995	-0-	-25	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-
12	4092 X	2980	-0-	-1112	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
01	4092 X	3978	-0-	-114	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
02	3612 X	2820	-0-	-792	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
03	3999 X	2621	-0-	-1378	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
04	3870 X	3708	-0-	-162	-0-	3708	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

11	4770 X	4548	-0-	-222	-0-	4548	2			N	-0-					142
12	4929 X	4694	-0-	-235	-0-	4694	2			N	-0-					142
01	4929 X	4354	-0-	-575	-0-	4354	2			N	-0-					142
02	4452 X	3405	-0-	-1047	-0-	3405	2			N	-0-					142
03	4805 X	4487	-0-	-318	-0-	4487	2			N	-0-					142
04	4560 X	4385	-0-	-175	-0-	4351	2	34	9	N	31					173

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

11	840 N	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	-0-					-0-
12	868 N	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-					-0-
01	868 N	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	784 N	759	-0-	-25	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	840 N	814	-0-	-26	-0-	814	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

11	4380 X	3887	-0-	-493	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
12	4526 X	4259	-0-	-267	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
01	4464 X	4180	-0-	-284	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
02	3920 X	3779	-0-	-141	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	4078	-0-	-169	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	3895	-0-	-215	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

11	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
12	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
01	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
02	2800 X	2721	-0-	-79	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
03	3100 X	2949	-0-	-151	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
*04	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

11	6210 X	5665	-0-	-545	-0-	5665	2			Y	-0-					-0-
12	6417 X	6105	-0-	-312	-0-	6105	2			Y	-0-					-0-
01	6417 X	6181	-0-	-236	-0-	6181	2			Y	-0-					-0-
02	5628 X	5206	-0-	-422	-0-	5206	2			Y	-0-					-0-
03	6231 X	5656	-0-	-575	-0-	5656	2			Y	-0-					-0-
04	5970 X	5585	-0-	-385	-0-	5585	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

11	7020 X	6444	-0-	-576	-0-	6444	2			Y	-0-					-0-
12	6913 X	6544	-0-	-369	-0-	6544	2			Y	-0-					-0-
01	6820 X	5678	-0-	-1142	-0-	5678	2			Y	-0-					-0-
02	6104 X	5921	-0-	-183	-0-	5921	2			Y	-0-					-0-
03	6758 X	6345	-0-	-413	-0-	6345	2			Y	-0-					-0-
04	6450 X	6120	-0-	-330	-0-	6120	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 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
11	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2		N	-0-			-0-
12	4309 X	4154	-0-	-155	-0-	4154	2		N	-0-			-0-
01	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2		N	-0-			-0-
02	3864 X	3702	-0-	-162	-0-	3702	2		N	-0-			-0-
03	4278 X	3928	-0-	-350	-0-	3928	2		N	-0-			-0-
04	4140 X	3504	-0-	-636	-0-	3504	2		N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

11	4410 X	4282	-0-	-128	-0-	4282	2		N	-0-			-0-
12	4557 X	4235	-0-	-322	-0-	4235	2		N	-0-			-0-
01	4557 X	4258	-0-	-299	-0-	4258	2		N	-0-			-0-
02	4508 X	3855	-0-	-653	-0-	3855	2		N	-0-			-0-
03	4743 X	4093	-0-	-650	-0-	4093	2		N	-0-			-0-
04	4290 X	3833	-0-	-457	-0-	3833	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

11	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2		Y	-0-			-0-
12	6076 X	6002	-0-	-74	-0-	6002	2		Y	-0-			-0-
01	6076 X	5138	-0-	-938	-0-	5138	2		Y	-0-			-0-
02	5796 X	4835	-0-	-961	-0-	4835	2		Y	-0-			-0-
03	6355 X	4864	-0-	-1491	-0-	4864	2		Y	-0-			-0-
04	6150 X	5996	-0-	-154	-0-	5996	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

11	5160 X	4526	-0-	-634	-0-	4526	2		Y	-0-			-0-
12	5332 X	4773	-0-	-559	-0-	4773	2		Y	-0-			-0-
01	5332 X	5269	-0-	-63	-0-	5269	2		Y	-0-			-0-
02	4816 X	4743	-0-	-73	-0-	4743	2		Y	-0-			-0-
03	4805 X	4646	-0-	-159	-0-	4646	2		Y	-0-			-0-
04	5100 X	4643	-0-	-457	-0-	4643	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

11	5400 X	5202	-0-	-198	-0-	5202	2		Y	-0-			-0-
12	5580 X	4706	-0-	-874	-0-	4706	2		Y	-0-			-0-
01	5580 X	4429	-0-	-1151	-0-	4429	2		Y	-0-			-0-
02	5712 X	4213	-0-	-1499	-0-	4213	2		Y	-0-			-0-
03	6324 X	4382	-0-	-1942	-0-	4382	2		Y	-0-			-0-
04	5190 X	4703	-0-	-487	-0-	4703	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

11	7260 X	6551	-0-	-709	-0-	6551	2		Y	-0-			-0-
12	7502 X	5856	-0-	-1646	-0-	5856	2		Y	-0-			-0-
01	7161 X	4315	-0-	-2846	-0-	4315	2		Y	-0-			-0-
02	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2		Y	-0-			-0-
03	6603 X	6139	-0-	-464	-0-	6139	2		Y	-0-			-0-
*04	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2		Y	-0-			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

11	420 N	365	-0-	-55	-0-	365	2		N	-0-			-0-
12	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	2		N	-0-			-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
02	224 N	191	-0-	-33	-0-	191	2		N	-0-			-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
04	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	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 #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 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
11	4440 X	4176	-0-	-264	-0-	4176	2		Y	-0-			-0-
12	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2		Y	-0-			-0-
01	4588 X	4456	-0-	-132	-0-	4456	2		Y	-0-			-0-
02	3892 X	3549	-0-	-343	-0-	3549	2		Y	-0-			-0-
03	4309 X	2063	-0-	-2246	-0-	2063	2		Y	-0-			-0-
*04	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	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

11	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2		N	-0-			-0-
12	6076 X	6036	-0-	-40	-0-	6036	2		N	-0-			-0-
01	6076 X	5998	-0-	-78	-0-	5998	2		N	-0-			-0-
02	7224 X	5487	-0-	-1737	-0-	5487	2		N	-0-			-0-
03	7533 X	6023	-0-	-1510	-0-	6023	2		N	-0-			-0-
04	6720 X	5109	-0-	-1611	-0-	5109	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

11	6480 X	4897	-0-	-1583	-0-	4897	2		Y	-0-			-0-
12	6696 X	5638	-0-	-1058	-0-	5638	2		Y	-0-			-0-
01	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2		Y	-0-			-0-
02	4928 X	4703	-0-	-225	-0-	4703	2		Y	-0-			-0-
03	5456 X	5184	-0-	-272	-0-	5184	2		Y	-0-			-0-
04	5280 X	4985	-0-	-295	-0-	4985	2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

11	3870 X	3137	-0-	-733	-0-	3137	2		Y	-0-			-0-
12	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2		Y	-0-			-0-
01	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2		Y	-0-			-0-
02	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2		Y	-0-			-0-
03	4185 X	3717	-0-	-468	-0-	3717	2		Y	-0-			-0-
04	4050 X	3222	-0-	-828	-0-	3222	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

11	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		N	-0-			-0-
12	2325 N	2281	-0-	-44	-0-	2281	2		N	-0-			-0-
01	2604 N	2159	-0-	-445	-0-	2159	2		N	-0-			-0-
02	1932 N	1737	-0-	-195	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
03	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2		N	-0-			-0-
*04	3000 N	3126	-0-	126	126	3126	2		N	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

11	3270 X	2298	-0-	-972	-0-	2298	2		Y	-0-			-0-
12	3317 X	2458	-0-	-859	-0-	2458	2		Y	-0-			-0-
01	3317 X	2025	-0-	-1292	-0-	2025	2		Y	-0-			-0-
02	2548 X	2043	-0-	-505	-0-	2043	2		Y	-0-			-0-
03	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2		Y	-0-			-0-
*04	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

11	4980 X	4640	-0-	-340	-0-	4640	2		Y	-0-			-0-
12	5022 X	4869	-0-	-153	-0-	4869	2		Y	-0-			-0-
01	4991 X	4594	-0-	-397	-0-	4594	2		Y	-0-			-0-
02	4452 X	3895	-0-	-557	-0-	3895	2		Y	-0-			-0-
03	4929 X	4486	-0-	-443	-0-	4486	2		Y	-0-			-0-
04	4710 X	4251	-0-	-459	-0-	4251	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 #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 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
11	4590 X	4418	-0-	-172	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
12	4650 X	4522	-0-	-128	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
01	4619 X	4436	-0-	-183	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
02	3976 X	3705	-0-	-271	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
03	4402 X	4138	-0-	-264	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
04	4260 X	4030	-0-	-230	-0-	4030	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

11	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
12	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
01	2294 X	2116	-0-	-178	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
02	2296 N	2034	-0-	-262	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
03	2449 N	2398	-0-	-51	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
*04	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

11	840 N	783	-0-	-57	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	837 N	787	-0-	-50	-0-	787	2			N	-0-					-0-
01	837 N	763	-0-	-74	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
*04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

11	3660 X	3218	-0-	-442	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
12	3782 X	3083	-0-	-699	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
01	4092 X	2737	-0-	-1355	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
02	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
03	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
*04	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

11	3300 X	2883	-0-	-417	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
12	3410 X	3131	-0-	-279	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
01	3410 X	3215	-0-	-195	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-
02	2912 X	2909	-0-	-3	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
03	3224 X	3155	-0-	-69	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
04	3120 X	3100	-0-	-20	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
12	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	1204 N	1153	-0-	-51	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
*04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

11	4680 X	4483	-0-	-197	-0-	4466	2	17	9	N	15					177
12	4836 X	4718	-0-	-118	-0-	4718	2			N	-0-					177
01	4836 X	4468	-0-	-368	-0-	4468	2			N	-0-					177
02	4592 X	4025	-0-	-567	-0-	4025	2			N	-0-					177
03	4712 X	4368	-0-	-344	-0-	4368	2			N	-0-					177
04	4560 X	4160	-0-	-400	-0-	4160	2			N	-0-					177

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 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
11	3822 X	3278	-0-	-544	-0-	3278	2		Y	-0-			-0-
12	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2		Y	-0-			-0-
01	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2		Y	-0-			-0-
02	3136 X	2354	-0-	-782	-0-	2354	2		Y	-0-			-0-
03	3472 X	2644	-0-	-828	-0-	2644	2		Y	-0-			-0-
04	3360 X	3349	-0-	-11	-0-	3349	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

11	4530 X	4028	-0-	-502	-0-	4028	2		N	-0-			-0-
12	4557 X	4469	-0-	-88	-0-	4469	2		N	-0-			-0-
01	4371 X	4217	-0-	-154	-0-	4217	2		N	-0-			-0-
02	3920 X	3484	-0-	-436	-0-	3484	2		N	-0-			-0-
03	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2		N	-0-			-0-
*04	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

11	3810 X	3607	-0-	-203	-0-	3607	2		Y	-0-			-0-
12	3906 X	3555	-0-	-351	-0-	3555	2		Y	-0-			-0-
01	3782 X	3650	-0-	-132	-0-	3650	2		Y	-0-			-0-
02	3416 X	3137	-0-	-279	-0-	3137	2		Y	-0-			-0-
03	3720 X	3304	-0-	-416	-0-	3304	2		Y	-0-			-0-
04	3600 X	3008	-0-	-592	-0-	3008	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

11	4590 X	4242	-0-	-348	-0-	4242	2		N	-0-			-0-
12	4743 X	4501	-0-	-242	-0-	4501	2		N	-0-			-0-
01	4619 X	3574	-0-	-1045	-0-	3574	2		N	-0-			-0-
02	4088 X	3847	-0-	-241	-0-	3847	2		N	-0-			-0-
03	4526 X	2428	-0-	-2098	-0-	2428	2		N	-0-			-0-
04	4350 X	2875	-0-	-1475	-0-	2875	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

11	3810 X	3011	-0-	-799	-0-	3011	2		Y	-0-			-0-
12	3937 X	3654	-0-	-283	-0-	3654	2		Y	-0-			-0-
01	3317 X	3244	-0-	-73	-0-	3244	2		Y	-0-			-0-
02	2940 X	2409	-0-	-531	-0-	2409	2		Y	-0-			-0-
03	3255 X	2378	-0-	-877	-0-	2378	2		Y	-0-			-0-
04	3150 X	2092	-0-	-1058	-0-	2092	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

11	4620 X	2674	-0-	-1946	-0-	2674	2		N	-0-			-0-
12	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2		N	-0-			-0-
01	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2		N	-0-			-0-
02	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2		N	-0-			-0-
03	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2		N	-0-			-0-
04	3930 X	3716	-0-	-214	-0-	3716	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786

11	5820 X	5122	-0-	-698	-0-	5122	2		N	-0-			-0-
12	6014 X	5270	-0-	-744	-0-	5270	2		N	-0-			-0-
01	6014 X	5248	-0-	-766	-0-	5248	2		N	-0-			-0-
02	5152 X	4810	-0-	-342	-0-	4810	2		N	-0-			-0-
03	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2		N	-0-			-0-
04	5130 X	5075	-0-	-55	-0-	5075	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 #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 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
11	7560 X	6749	-0-	-811	-0-	6749 2		N	-0-			-0-
12	7812 X	6906	-0-	-906	-0-	6906 2		N	-0-			-0-
01	7781 X	7025	-0-	-756	-0-	7025 2		N	-0-			-0-
02	6720 X	5877	-0-	-843	-0-	5877 2		N	-0-			-0-
03	7347 X	6574	-0-	-773	-0-	6574 2		N	-0-			-0-
04	6810 X	6191	-0-	-619	-0-	6191 2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

11	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 2		N	-0-			-0-
12	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833 2		N	-0-			-0-
01	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613 2		N	-0-			-0-
02	3808 X	3319	-0-	-489	-0-	3319 2		N	-0-			-0-
03	4030 X	3504	-0-	-526	-0-	3504 2		N	-0-			-0-
04	3870 X	3538	-0-	-332	-0-	3538 2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

11	4350 X	4125	-0-	-225	-0-	4125 2		Y	-0-			-0-
12	4464 X	3900	-0-	-564	-0-	3900 2		Y	-0-			-0-
01	4061 X	3726	-0-	-335	-0-	3726 2		Y	-0-			-0-
02	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819 2		Y	-0-			-0-
03	3968 X	3434	-0-	-534	-0-	3434 2		Y	-0-			-0-
04	3840 X	3613	-0-	-227	-0-	3613 2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

11	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479 2		Y	-0-			-0-
12	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103 2		Y	-0-			-0-
01	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077 2		Y	-0-			-0-
02	3164 X	2292	-0-	-872	-0-	2292 2		Y	-0-			-0-
03	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784 2		Y	-0-			-0-
04	3390 X	3334	-0-	-56	-0-	3334 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

11	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2		N	-0-			-0-
12	2790 N	2354	-0-	-436	-0-	2354 2		N	-0-			-0-
01	2790 N	2477	-0-	-313	-0-	2477 2		N	-0-			-0-
02	2380 N	2150	-0-	-230	-0-	2150 2		N	-0-			-0-
03	2356 N	2350	-0-	-6	-0-	2350 2		N	-0-			-0-
04	2400 N	2068	-0-	-332	-0-	2068 2		N	-0-			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

11	2100 N	2012	-0-	-88	-0-	2012 2		N	-0-			-0-
12	2170 N	2066	-0-	-104	-0-	2066 2		N	-0-			-0-
01	2139 N	2015	-0-	-124	-0-	2015 2		N	-0-			-0-
02	1876 N	1793	-0-	-83	-0-	1793 2		N	-0-			-0-
03	2077 N	1890	-0-	-187	-0-	1890 2		N	-0-			-0-
04	1950 N	1812	-0-	-138	-0-	1812 2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

11	8160 X	5172	-0-	-2988	-0-	5172 2		Y	-0-			26
12	8215 X	7367	-0-	-848	-0-	7345 2	22 9	Y	20			46
01	8091 X	7017	-0-	-1074	-0-	7017 2		Y	-0-			46
02	6748 X	5705	-0-	-1043	-0-	5705 2		Y	-0-			46
03	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7529 2	39 9	Y	35	70 1		11
*04	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7505 2		Y	-0-			11

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	37	-0-	-983	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7138	-0-	4338	4338	7138	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6569	-0-	3469	7807	6569	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	5574	-0-	2574	10381	5574	2			N	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

11	4590	X	3929	-0-	-661	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4083	-0-	-567	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3521	-0-	-850	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2920	-0-	-950	-0-	2920	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

11	2970	X	2725	-0-	-245	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2700	-0-	-369	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2477	-0-	-592	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2315	-0-	-233	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2484	-0-	-213	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2187	-0-	-213	-0-	2187	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

11	2250	N	2231	-0-	-19	-0-	2231	2			N	-0-					17
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					17
01	2108	N	1960	-0-	-148	-0-	1960	2			N	-0-					17
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					17
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					17
04	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	1856	2			N	-0-					17

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

11	3180	X	2598	-0-	-582	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2352	-0-	-934	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	1790	-0-	-1496	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	321	-0-	-2619	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	1152	-0-	-2103	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	676	-0-	-1934	-0-	676	2			N	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

11	3480	X	3371	-0-	-109	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3509	-0-	-87	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3514	-0-	-51	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3104	-0-	-88	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3425	-0-	-109	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3289	-0-	-101	-0-	3289	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

11	4980	X	4466	-0-	-514	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
12	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
01	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
02	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
03	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
*04	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	N	1709	-0-	-91	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1675	-0-	-35	-0-	1675	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

11	5550	X	3837	-0-	-1713	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	3967	-0-	-1148	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4004	-0-	-243	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3469	-0-	-255	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3745	-0-	-347	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3546	-0-	-324	-0-	3546	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

11	4350	X	3348	-0-	-1002	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3109	-0-	-146	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3068	-0-	-373	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2505	-0-	-267	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2730	-0-	-339	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
*04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

11	3750	X	3521	-0-	-229	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3462	-0-	-785	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3341	-0-	-937	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3062	-0-	-802	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3402	-0-	-876	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
*04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	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

11	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4432	-0-	-962	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5238	-0-	-156	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4733	-0-	-671	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4891	-0-	-689	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4476	-0-	-864	-0-	4476	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

11	3330	X	2527	-0-	-803	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2804	-0-	-420	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2414	-0-	-686	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2342	-0-	-346	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
*04	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

11	7380	X	6390	-0-	-990	-0-	6390	2			Y	-0-					-0-
12	7502	X	7180	-0-	-322	-0-	7180	2			Y	-0-					-0-
01	7223	X	4000	-0-	-3223	-0-	4000	2			Y	-0-					-0-
02	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			Y	-0-					-0-
03	6851	X	5767	-0-	-1084	-0-	5767	2			Y	-0-					-0-
*04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	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 #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	6079	-0-	-11	-0-	6079	2			Y	-0-					-0-
12	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			Y	-0-					-0-
01	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			Y	-0-					-0-
02	5236	X	4314	-0-	-922	-0-	4314	2			Y	-0-					-0-
03	5797	X	4949	-0-	-848	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	5365	-0-	-245	-0-	5365	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

11	3600	X	3398	-0-	-202	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3391	-0-	-329	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3319	-0-	-401	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2942	-0-	-362	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3152	-0-	-413	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2926	-0-	-464	-0-	2926	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

11	3420	X	3019	-0-	-401	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2026	-0-	-1508	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	1803	-0-	-1731	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	1741	-0-	-1227	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	2154	-0-	-1132	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	1819	-0-	-1211	-0-	1819	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

11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	1976	-0-	-132	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
*04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	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

11	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	3008	-0-	-128	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3290	-0-	-70	-0-	3290	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

11	3120	X	2961	-0-	-159	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2843	-0-	-381	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2721	-0-	-503	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2125	-0-	-311	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2321	-0-	-376	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2217	-0-	-393	-0-	2217	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 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
11	2670	X	2665	-0-	-5	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2382	-0-	-446	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2620	-0-	-232	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2687	-0-	-73	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

11	2160	N	2006	-0-	-154	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1380	-0-	-759	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1744	-0-	-132	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1923	-0-	-154	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
*04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

11	3000	X	2338	-0-	-662	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2448	-0-	-652	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2367	-0-	-485	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	1888	-0-	-604	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2040	-0-	-440	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	1468	-0-	-812	-0-	1468	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					50
12	2666	X	1592	-0-	-1074	-0-	1592	2			N	-0-					50
01	2666	X	1168	-0-	-1498	-0-	1168	2			N	-0-					50
02	3584	X	1396	-0-	-2188	-0-	1396	2			N	-0-					50
03	3968	X	1708	-0-	-2260	-0-	1708	2			N	-0-					50
04	2700	X	2582	-0-	-118	-0-	2582	2			N	-0-					50

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3741	-0-	-10	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3654	-0-	-4	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3413	-0-	-127	-0-	3413	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

11	7260	X	6637	-0-	-623	-0-	6637	2			N	-0-					13
12	7502	X	6778	-0-	-724	-0-	6778	2			N	-0-					13
01	7347	X	6734	-0-	-613	-0-	6734	2			N	-0-					13
02	6328	X	5829	-0-	-499	-0-	5829	2			N	-0-					13
03	7006	X	6211	-0-	-795	-0-	6211	2			N	-0-					13
04	6630	X	5817	-0-	-813	-0-	5817	2			N	-0-					13

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

11	7200	X	6425	-0-	-775	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6849	-0-	-591	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5921	-0-	-1023	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5179	-0-	-869	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
03	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6386	-0-	-94	-0-	6386	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3690 X	3024	-0-	-666	-0-	3024	2		Y	-0-			-0-
12	3813 X	3534	-0-	-279	-0-	3534	2		Y	-0-			-0-
01	3813 X	3717	-0-	-96	-0-	3717	2		Y	-0-			-0-
02	3948 X	2642	-0-	-1306	-0-	2642	2		Y	-0-			-0-
03	3968 X	2639	-0-	-1329	-0-	2639	2		Y	-0-			-0-
04	3600 X	3378	-0-	-222	-0-	3378	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

11	2640 N	2630	-0-	-10	-0-	2630	2		N	-0-			-0-
12	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2		N	-0-			-0-
01	2759 N	2628	-0-	-131	-0-	2628	2		N	-0-			-0-
02	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2		N	-0-			-0-
03	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		N	-0-			-0-
*04	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

11	4230 X	3985	-0-	-245	-0-	3985	2		N	-0-			-0-
12	4371 X	4142	-0-	-229	-0-	4142	2		N	-0-			-0-
01	4371 X	4084	-0-	-287	-0-	4084	2		N	-0-			-0-
02	3864 X	3610	-0-	-254	-0-	3610	2		N	-0-			-0-
03	4216 X	3883	-0-	-333	-0-	3883	2		N	-0-			-0-
04	4020 X	3793	-0-	-227	-0-	3793	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

11	6300 X	5866	-0-	-434	-0-	5866	2		Y	-0-			-0-
12	6510 X	5874	-0-	-636	-0-	5874	2		Y	-0-			-0-
01	6262 X	5649	-0-	-613	-0-	5649	2		Y	-0-			-0-
02	5460 X	5150	-0-	-310	-0-	5150	2		Y	-0-			-0-
03	6045 X	5417	-0-	-628	-0-	5417	2		Y	-0-			-0-
04	5850 X	5376	-0-	-474	-0-	5376	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

11	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2		N	-0-			28
12	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2		N	-0-			28
01	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2		N	-0-			28
02	6048 X	2555	-0-	-3493	-0-	2555	2		N	-0-			28
03	5890 X	4731	-0-	-1159	-0-	4731	2		N	-0-			28
04	4290 X	4177	-0-	-113	-0-	4177	2		N	-0-			28

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

11	3000 N	4093	-0-	1093	3494	4093	2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	3769	-0-	669	4163	3769	2		Y	-0-			-0-
01	7176 X	3013	-0-	-4163	-0-	3013	2		Y	-0-			-0-
02	2408 X	2021	-0-	-387	-0-	2021	2		Y	-0-			-0-
03	2666 X	2377	-0-	-289	-0-	2377	2		Y	-0-			-0-
04	2580 X	1924	-0-	-656	-0-	1924	2		Y	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180

11	4020 X	3814	-0-	-206	-0-	3814	2		Y	-0-			-0-
12	3937 X	3815	-0-	-122	-0-	3815	2		Y	-0-			-0-
01	4061 X	3729	-0-	-332	-0-	3729	2		Y	-0-			-0-
02	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2		Y	-0-			-0-
03	3534 X	3474	-0-	-60	-0-	3474	2		Y	-0-			-0-
04	3420 X	3102	-0-	-318	-0-	3102	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			Y	-0-					-0-
12	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			Y	-0-					-0-
01	4278 X	4067	-0-	-211	-0-	4067	2			Y	-0-					-0-
02	3892 X	3777	-0-	-115	-0-	3777	2			Y	-0-					-0-
03	4340 X	3867	-0-	-473	-0-	3867	2			Y	-0-					-0-
04	4200 X	4125	-0-	-75	-0-	4125	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

11	4470 X	3344	-0-	-1126	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
12	4619 X	3487	-0-	-1132	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
01	4557 X	2263	-0-	-2294	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
02	3948 X	2363	-0-	-1585	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
03	4340 X	3435	-0-	-905	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
*04	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

11	6000 X	5708	-0-	-292	-0-	5708	2			Y	-0-					-0-
12	5952 X	5441	-0-	-511	-0-	5441	2			Y	-0-					-0-
01	5952 X	2799	-0-	-3153	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
02	5012 X	2383	-0-	-2629	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
03	5549 X	4752	-0-	-797	-0-	4752	2			Y	-0-					-0-
04	5370 X	3533	-0-	-1837	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

11	6270 X	6065	-0-	-205	-0-	6065	2			Y	-0-					-0-
12	6479 X	6055	-0-	-424	-0-	6055	2			Y	-0-					-0-
01	6293 X	6161	-0-	-132	-0-	6161	2			Y	-0-					-0-
02	5348 X	5298	-0-	-50	-0-	5298	2			Y	-0-					-0-
03	5921 X	5568	-0-	-353	-0-	5568	2			Y	-0-					-0-
04	5730 X	4866	-0-	-864	-0-	4866	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

11	4500 X	3763	-0-	-737	-0-	3763	2			Y	-0-					-0-
12	4464 X	3744	-0-	-720	-0-	3744	2			Y	-0-					-0-
01	4309 X	3439	-0-	-870	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
02	3892 X	3056	-0-	-836	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-
03	4061 X	3552	-0-	-509	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
04	3750 X	1902	-0-	-1848	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

11	8670 X	8387	-0-	-283	-0-	8387	2			Y	-0-					-0-
12	9455 X	9025	-0-	-430	-0-	9025	2			Y	-0-					-0-
01	9455 X	8027	-0-	-1428	-0-	8027	2			Y	-0-					-0-
02	8708 X	8069	-0-	-639	-0-	8069	2			Y	-0-					-0-
03	9424 X	8760	-0-	-664	-0-	8760	2			Y	-0-					-0-
04	8730 X	8166	-0-	-564	-0-	8166	2			Y	-0-					-0-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
12	1798 N	1573	-0-	-225	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
01	1736 N	1721	-0-	-15	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
04	1680 N	1317	-0-	-363	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 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
11	5490 X	5195	-0-	-295	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
12	5704 X	5332	-0-	-372	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
01	5704 X	4993	-0-	-711	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
02	5152 X	4283	-0-	-869	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
03	5611 X	4821	-0-	-790	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
04	5190 X	4702	-0-	-488	-0-	4702	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

11	4410 X	3820	-0-	-590	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
12	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	3067	-0-	-777	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
02	3388 X	3350	-0-	-38	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
03	3751 X	2640	-0-	-1111	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
04	3630 X	2662	-0-	-968	-0-	2662	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

11	3570 X	3514	-0-	-56	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-
12	3689 X	2712	-0-	-977	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
01	3689 X	2690	-0-	-999	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-
02	3696 X	2765	-0-	-931	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
03	4092 X	1857	-0-	-2235	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
04	3510 X	2831	-0-	-679	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

11	2640 X	1183	-0-	-1457	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
12	3100 N	3505	-0-	405	405	3505	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	3505	-0-	405	810	3505	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	2927	-0-	127	937	2927	2			Y	-0-					-0-
03	4602 X	3665	-0-	-937	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-
*04	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	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

11	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
12	4030 X	3696	-0-	-334	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
01	4030 X	3485	-0-	-545	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
02	3696 X	2725	-0-	-971	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
03	4092 X	3201	-0-	-891	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	2759	-0-	-931	-0-	2759	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

11	2820 X	2317	-0-	-503	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
12	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-
01	2914 X	2603	-0-	-311	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
02	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			Y	-0-					-0-
03	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			Y	-0-					-0-
*04	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

11	2970 X	2886	-0-	-84	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
12	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	2708	-0-	-361	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
02	4144 X	2281	-0-	-1863	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
03	3069 X	2569	-0-	-500	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
*04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2910	X	2035	-0-	-875	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	1762	-0-	-873	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1016	-0-	-1619	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
*04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

11	3030	X	2932	-0-	-98	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3004	-0-	-127	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2844	-0-	-256	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2765	-0-	-7	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2904	-0-	-165	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
*04	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

11	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
12	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
01	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4560	-0-	-256	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4957	-0-	-375	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4842	-0-	-318	-0-	4842	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

11	5940	X	5651	-0-	-289	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	6073	-0-	-65	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
01	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	3613	-0-	-2211	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	3791	-0-	-2657	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5802	-0-	-198	-0-	5802	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

11	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5170	-0-	-162	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
*04	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

11	3810	X	3457	-0-	-353	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3586	-0-	-351	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3444	-0-	-338	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3021	-0-	-367	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3063	-0-	-533	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3001	-0-	-479	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705

11	4020	X	2122	-0-	-1898	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	2775	-0-	-1565	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3655	-0-	-685	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2469	-0-	-1283	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
03	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3181	-0-	-359	-0-	3181	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 #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 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
11	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
12	5394 X	5291	-0-	-103	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
01	5394 X	4861	-0-	-533	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
02	5096 X	3849	-0-	-1247	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
03	5456 X	4174	-0-	-1282	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
04	5280 X	3512	-0-	-1768	-0-	3512	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

11	3570 X	2793	-0-	-777	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
12	3689 X	2985	-0-	-704	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
01	3689 X	3091	-0-	-598	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
02	3584 X	2873	-0-	-711	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	3844 X	3298	-0-	-546	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
*04	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

11	2400 N	2296	-0-	-104	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
12	2418 N	2268	-0-	-150	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
01	2387 N	2288	-0-	-99	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
02	2156 N	2072	-0-	-84	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
03	2263 N	2242	-0-	-21	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
04	2220 N	2154	-0-	-66	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

11	2340 N	2299	-0-	-41	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
12	2604 N	2133	-0-	-471	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
01	2542 N	2167	-0-	-375	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
02	2156 N	2127	-0-	-29	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
03	2139 N	1994	-0-	-145	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
04	2100 N	2049	-0-	-51	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

11	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
12	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
01	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
02	2688 X	2386	-0-	-302	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
03	2976 X	2612	-0-	-364	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
04	2880 X	2416	-0-	-464	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

11	3510 X	2779	-0-	-731	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
12	3627 X	2133	-0-	-1494	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
01	3441 X	2971	-0-	-470	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
02	3080 X	2727	-0-	-353	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
03	3224 X	2609	-0-	-615	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
04	2880 X	2770	-0-	-110	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760

11	2940 X	2673	-0-	-267	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
12	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
01	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
02	2912 X	2731	-0-	-181	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	2937	-0-	-287	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	2976	-0-	-144	-0-	2976	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 #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5040 X	4714	-0-	-326	-0-	4714	2		N	-0-			-0-
12	5208 X	5011	-0-	-197	-0-	5011	2		N	-0-			-0-
01	5208 X	4716	-0-	-492	-0-	4716	2		N	-0-			-0-
02	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2		N	-0-			-0-
03	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2		N	-0-			-0-
*04	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	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

11	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2		N	-0-			-0-
12	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	4409	-0-	1309	1309	4409	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	3351	-0-	551	1860	3351	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3447	-0-	347	2207	3447	2		N	-0-			-0-
*04	5501 X	3294	-0-	-2207	-0-	3294	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

11	5490 X	5200	-0-	-290	-0-	5200	2		Y	-0-			-0-
12	5580 X	5299	-0-	-281	-0-	5299	2		Y	-0-			-0-
01	5487 X	5055	-0-	-432	-0-	5055	2		Y	-0-			-0-
02	4928 X	4219	-0-	-709	-0-	4219	2		Y	-0-			-0-
03	5363 X	4715	-0-	-648	-0-	4715	2		Y	-0-			-0-
04	5190 X	4544	-0-	-646	-0-	4544	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

11	4770 X	4444	-0-	-326	-0-	4444	2		N	-0-			-0-
12	4929 X	4611	-0-	-318	-0-	4611	2		N	-0-			-0-
01	4929 X	4556	-0-	-373	-0-	4556	2		N	-0-			-0-
02	4424 X	3912	-0-	-512	-0-	3912	2		N	-0-			-0-
03	4712 X	3839	-0-	-873	-0-	3839	2		N	-0-			-0-
04	4470 X	3032	-0-	-1438	-0-	3032	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

11	5340 X	5140	-0-	-200	-0-	5140	2		N	-0-			-0-
12	5518 X	4756	-0-	-762	-0-	4756	2		N	-0-			-0-
01	5518 X	5165	-0-	-353	-0-	5165	2		N	-0-			-0-
02	4984 X	4922	-0-	-62	-0-	4922	2		N	-0-			-0-
03	5301 X	5043	-0-	-258	-0-	5043	2		N	-0-			-0-
04	5130 X	4633	-0-	-497	-0-	4633	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

11	2640 X	1962	-0-	-678	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
12	2449 X	2312	-0-	-137	-0-	2312	2		N	-0-			-0-
01	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2		N	-0-			-0-
02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-			-0-
03	2294 N	2052	-0-	-242	-0-	2052	2		N	-0-			-0-
*04	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

11	6180 X	6094	-0-	-86	-0-	6094	2		Y	-0-			-0-
12	6913 X	6185	-0-	-728	-0-	6185	2		Y	-0-			-0-
01	6913 X	5613	-0-	-1300	-0-	5613	2		Y	-0-			-0-
02	6244 X	4848	-0-	-1396	-0-	4848	2		Y	-0-			-0-
03	6696 X	5350	-0-	-1346	-0-	5350	2		Y	-0-			-0-
04	6090 X	4872	-0-	-1218	-0-	4872	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543 2		Y	-0-			-0-
12	4061 X	2526	-0-	-1535	-0-	2526 2		Y	-0-			-0-
01	4061 X	3680	-0-	-381	-0-	3680 2		Y	-0-			-0-
02	6888 X	1987	-0-	-4901	-0-	1987 2		Y	-0-			-0-
03	7626 X	2379	-0-	-5247	-0-	2379 2		Y	-0-			-0-
*04	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

11	5100 X	4600	-0-	-500	-0-	4600 2		Y	-0-			-0-
12	4371 X	3784	-0-	-587	-0-	3784 2		Y	-0-			-0-
01	4371 X	4031	-0-	-340	-0-	4031 2		Y	-0-			-0-
02	3976 X	3609	-0-	-367	-0-	3609 2		Y	-0-			-0-
03	4402 X	3753	-0-	-649	-0-	3753 2		Y	-0-			-0-
04	4260 X	3518	-0-	-742	-0-	3518 2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

11	8070 X	7497	-0-	-573	-0-	7497 2		N	-0-			-0-
12	8277 X	7822	-0-	-455	-0-	7822 2		N	-0-			-0-
01	8215 X	7725	-0-	-490	-0-	7725 2		N	-0-			-0-
02	7112 X	6902	-0-	-210	-0-	6902 2		N	-0-			-0-
03	7874 X	7527	-0-	-347	-0-	7527 2		N	-0-			-0-
04	7560 X	7239	-0-	-321	-0-	7239 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

11	4080 X	3731	-0-	-349	-0-	3731 2		Y	-0-			-0-
12	4216 X	3584	-0-	-632	-0-	3584 2		Y	-0-			-0-
01	4123 X	3753	-0-	-370	-0-	3753 2		Y	-0-			-0-
02	3696 X	3275	-0-	-421	-0-	3275 2		Y	-0-			-0-
03	4030 X	3730	-0-	-300	-0-	3730 2		Y	-0-			-0-
04	3720 X	3497	-0-	-223	-0-	3497 2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

11	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4915 2	2 9	N	2			25
12	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870 2		N	-0-			25
01	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407 2		N	-0-			25
02	5208 X	3803	-0-	-1405	-0-	3803 2		N	-0-			25
03	5301 X	4641	-0-	-660	-0-	4638 2	3 9	N	3			28
04	4920 X	4856	-0-	-64	-0-	4856 2		N	-0-			28

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

11	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488 2		Y	-0-			-0-
12	4123 X	3694	-0-	-429	-0-	3694 2		Y	-0-			-0-
01	4123 X	3997	-0-	-126	-0-	3997 2		Y	-0-			-0-
02	3836 X	3504	-0-	-332	-0-	3504 2		Y	-0-			-0-
03	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338 2		Y	-0-			-0-
04	4110 X	3586	-0-	-524	-0-	3586 2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

11	6630 X	6105	-0-	-525	-0-	6105 2		N	-0-			-0-
12	6851 X	6238	-0-	-613	-0-	6238 2		N	-0-			-0-
01	6572 X	5684	-0-	-888	-0-	5684 2		N	-0-			-0-
02	5796 X	5290	-0-	-506	-0-	5290 2		N	-0-			-0-
03	6324 X	5974	-0-	-350	-0-	5974 2		N	-0-			-0-
04	6120 X	5738	-0-	-382	-0-	5738 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 #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 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
11	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			Y	-0-					-0-
12	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-
01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			Y	-0-					-0-
02	4340	X	3682	-0-	-658	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
03	4526	X	3980	-0-	-546	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
04	4380	X	3945	-0-	-435	-0-	3945	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

11	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			Y	-0-					-0-
12	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			Y	-0-					-0-
01	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-
02	5096	X	3605	-0-	-1491	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			Y	-0-					-0-
04	5430	X	3137	-0-	-2293	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

11	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					-0-
01	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	672	N	567	-0-	-105	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

11	6030	X	5505	-0-	-525	-0-	5505	2			Y	-0-					-0-
12	6107	X	5901	-0-	-206	-0-	5901	2			Y	-0-					-0-
01	6200	X	5591	-0-	-609	-0-	5591	2			Y	-0-					-0-
02	5488	X	4981	-0-	-507	-0-	4981	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	5328	-0-	-748	-0-	5328	2			Y	-0-					-0-
04	5700	X	3540	-0-	-2160	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

11	4770	X	4445	-0-	-325	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3800	-0-	-1129	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	3763	-0-	-1166	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3575	-0-	-681	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4187	-0-	-401	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3801	-0-	-639	-0-	3801	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

11	3510	X	2936	-0-	-574	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3539	-0-	-26	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3168	-0-	-397	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2945	-0-	-275	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3158	-0-	-376	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2483	-0-	-937	-0-	2483	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

11	3660	X	1260	-0-	-2400	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	1229	-0-	-2677	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
01	3906	X	1432	-0-	-2474	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	1580	-0-	-1948	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
03	1612	X	1599	-0-	-13	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
04	1380	X	1256	-0-	-124	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 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
11	5700 X	5302	-0-	-398	-0-	5302	2		Y	-0-			-0-
12	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2		Y	-0-			-0-
01	5735 X	5093	-0-	-642	-0-	5093	2		Y	-0-			-0-
02	4984 X	4236	-0-	-748	-0-	4236	2		Y	-0-			-0-
03	5518 X	4645	-0-	-873	-0-	4645	2		Y	-0-			-0-
04	5340 X	3771	-0-	-1569	-0-	3771	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

11	4830 X	3851	-0-	-979	-0-	3851	2		Y	-0-			-0-
12	4991 X	3947	-0-	-1044	-0-	3947	2		Y	-0-			-0-
01	4991 X	4067	-0-	-924	-0-	4067	2		Y	-0-			-0-
02	4732 X	3404	-0-	-1328	-0-	3404	2		Y	-0-			-0-
03	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2		Y	-0-			-0-
*04	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

11	4470 X	3997	-0-	-473	-0-	3997	2		Y	-0-			-0-
12	4619 X	4264	-0-	-355	-0-	4264	2		Y	-0-			-0-
01	4433 X	4164	-0-	-269	-0-	4164	2		Y	-0-			-0-
02	4004 X	3747	-0-	-257	-0-	3747	2		Y	-0-			-0-
03	4278 X	4200	-0-	-78	-0-	4200	2		Y	-0-			-0-
04	4140 X	4086	-0-	-54	-0-	4086	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

11	7320 X	5639	-0-	-1681	-0-	5639	2		Y	-0-			-0-
12	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2		Y	-0-			-0-
01	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2		Y	-0-			-0-
02	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2		Y	-0-			-0-
03	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2		Y	-0-			-0-
*04	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

11	4650 X	4141	-0-	-509	-0-	4141	2		N	-0-			-0-
12	4650 X	4021	-0-	-629	-0-	4021	2		N	-0-			-0-
01	4619 X	3665	-0-	-954	-0-	3665	2		N	-0-			-0-
02	4032 X	3329	-0-	-703	-0-	3329	2		N	-0-			-0-
03	4464 X	3801	-0-	-663	-0-	3801	2		N	-0-			-0-
04	4140 X	3754	-0-	-386	-0-	3754	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

11	4290 X	3991	-0-	-299	-0-	3991	2		N	-0-			-0-
12	4402 X	4174	-0-	-228	-0-	4174	2		N	-0-			-0-
01	4371 X	4023	-0-	-348	-0-	4023	2		N	-0-			-0-
02	3836 X	3656	-0-	-180	-0-	3656	2		N	-0-			-0-
03	4216 X	3998	-0-	-218	-0-	3998	2		N	-0-			-0-
04	4050 X	3758	-0-	-292	-0-	3758	2		N	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

11	4710 X	4127	-0-	-583	-0-	4127	2		Y	-0-			-0-
12	4805 X	4391	-0-	-414	-0-	4391	2		Y	-0-			-0-
01	4681 X	4391	-0-	-290	-0-	4391	2		Y	-0-			-0-
02	4032 X	3882	-0-	-150	-0-	3882	2		Y	-0-			-0-
03	4402 X	3643	-0-	-759	-0-	3643	2		Y	-0-			-0-
04	4260 X	4259	-0-	-1	-0-	4259	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5640	X	5422	-0-	-218	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5704	-0-	-155	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5361	-0-	-498	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4628	-0-	-664	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5251	-0-	-453	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4966	-0-	-554	-0-	4966	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

11	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			Y	-0-					-0-
12	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			Y	-0-					-0-
01	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			Y	-0-					-0-
02	7756	X	4166	-0-	-3590	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
03	8587	X	2948	-0-	-5639	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
04	7710	X	6446	-0-	-1264	-0-	6446	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

11	7680	X	7199	-0-	-481	-0-	7199	2			Y	-0-					-0-
12	7812	X	7479	-0-	-333	-0-	7479	2			Y	-0-					-0-
01	7688	X	6799	-0-	-889	-0-	6799	2			Y	-0-					-0-
02	6860	X	6081	-0-	-779	-0-	6081	2			Y	-0-					-0-
03	7595	X	6401	-0-	-1194	-0-	6401	2			Y	-0-					-0-
04	7230	X	5815	-0-	-1415	-0-	5815	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

11	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4613	2	285	9	N	259	189	1			97
12	5022	X	4413	-0-	-609	-0-	4413	2			N	-0-					97
01	5022	X	4549	-0-	-473	-0-	4549	2			N	-0-					97
02	4536	X	4267	-0-	-269	-0-	4267	2			N	-0-					97
03	5022	X	4624	-0-	-398	-0-	4624	2			N	-0-					97
04	4860	X	4420	-0-	-440	-0-	4329	2	91	9	N	83	180	1			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

11	11010	X	5241	-0-	-5769	-0-	5241	2			Y	-0-					-0-
12	9238	X	7398	-0-	-1840	-0-	7398	2			Y	-0-					-0-
01	7905	X	6363	-0-	-1542	-0-	6363	2			Y	-0-					-0-
02	6188	X	4558	-0-	-1630	-0-	4558	2			Y	-0-					-0-
03	6851	X	6140	-0-	-711	-0-	6140	2			Y	-0-					-0-
04	6630	X	5977	-0-	-653	-0-	5977	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

11	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			Y	-0-					-0-
12	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			Y	-0-					-0-
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	4128	-0-	-716	-0-	4128	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	4530	-0-	-833	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4496	-0-	-484	-0-	4496	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

11	5100	X	5053	-0-	-47	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5083	-0-	-187	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4848	-0-	-329	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4281	-0-	-339	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4896	-0-	-219	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4620	-0-	-330	-0-	4620	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 #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 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
11	4140 X	1494	-0-	-2646	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
12	3813 X	2858	-0-	-955	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
01	3813 X	941	-0-	-2872	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
02	3416 X	1791	-0-	-1625	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
03	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			Y	-0-					-0-
*04	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

11	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			Y	-0-					-0-
12	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2			Y	-0-					-0-
01	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			Y	-0-					-0-
02	6524 X	6024	-0-	-500	-0-	6024	2			Y	-0-					-0-
03	7161 X	6510	-0-	-651	-0-	6510	2			Y	-0-					-0-
04	6750 X	5154	-0-	-1596	-0-	5154	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

11	2940 X	2711	-0-	-229	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
12	2945 X	2566	-0-	-379	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
01	2945 X	2360	-0-	-585	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
02	2520 N	2383	-0-	-137	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
03	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
*04	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

11	3750 X	3568	-0-	-182	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
12	3844 X	3487	-0-	-357	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
01	3596 X	2551	-0-	-1045	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
02	3248 X	2973	-0-	-275	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
03	3596 X	3331	-0-	-265	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
04	3480 X	3401	-0-	-79	-0-	3401	2			N	-0-					-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

11	4020 X	3601	-0-	-419	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
12	4061 X	3832	-0-	-229	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	3674	-0-	-170	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
02	3472 X	3018	-0-	-454	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
03	3844 X	3685	-0-	-159	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
04	3720 X	3118	-0-	-602	-0-	3118	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

11	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
12	3658 X	3516	-0-	-142	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	2420	-0-	-1238	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
02	3304 X	2812	-0-	-492	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
03	3627 X	2614	-0-	-1013	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
04	3480 X	2072	-0-	-1408	-0-	2072	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

11	6090 X	5529	-0-	-561	-0-	5529	2			Y	-0-					-0-
12	6138 X	5937	-0-	-201	-0-	5937	2			Y	-0-					-0-
01	5921 X	5882	-0-	-39	-0-	5882	2			Y	-0-					-0-
02	5264 X	5202	-0-	-62	-0-	5202	2			Y	-0-					-0-
03	5828 X	5426	-0-	-402	-0-	5426	2			Y	-0-					-0-
04	5640 X	4966	-0-	-674	-0-	4966	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			Y	-0-					-0-
12	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			Y	-0-					-0-
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
02	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			Y	-0-					-0-
*04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	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

11	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
12	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2509	-0-	-219	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2413	-0-	-79	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2398	-0-	-516	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2360	-0-	-70	-0-	2360	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

11	7110	X	6685	-0-	-425	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6805	-0-	-542	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6665	-0-	-682	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6137	-0-	-415	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6667	-0-	-432	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6357	-0-	-333	-0-	6357	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

11	17820	X	13283	-0-	-4537	-0-	13283	2			N	-0-					-0-
12	18414	X	12557	-0-	-5857	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
01	18414	X	11416	-0-	-6998	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
02	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9848	-0-	-320	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9245	-0-	-595	-0-	9245	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

11	2880	X	2743	-0-	-137	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
12	2945	N	2845	-0-	-100	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-
01	2976	N	2785	-0-	-191	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
02	2548	N	2395	-0-	-153	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
03	2852	N	2763	-0-	-89	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
04	2700	N	2461	-0-	-239	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

11	1740	N	1217	-0-	-523	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1524	-0-	-181	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	854	-0-	-665	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
*04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

11	5070	X	5038	-0-	-32	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5193	-0-	-46	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4955	-0-	-284	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4472	-0-	-568	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
03	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4915	-0-	-125	-0-	4915	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 #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 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
11	4800 X	4446	-0-	-354	-0-	4446	2			Y	-0-					-0-
12	4960 X	3564	-0-	-1396	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
01	4805 X	3545	-0-	-1260	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
02	4256 X	4176	-0-	-80	-0-	4176	2			Y	-0-					-0-
03	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			Y	-0-					-0-
04	4440 X	4288	-0-	-152	-0-	4288	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

11	5820 X	4995	-0-	-825	-0-	4995	2			Y	-0-					-0-
12	6603 X	6279	-0-	-324	-0-	6279	2			Y	-0-					-0-
01	6603 X	6110	-0-	-493	-0-	6110	2			Y	-0-					-0-
02	5796 X	5485	-0-	-311	-0-	5485	2			Y	-0-					-0-
03	6293 X	5135	-0-	-1158	-0-	5135	2			Y	-0-					-0-
*04	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

11	4410 X	2725	-0-	-1685	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
12	4371 X	3499	-0-	-872	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
01	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
02	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	3449	-0-	-54	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
04	3510 X	3316	-0-	-194	-0-	3316	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

11	4830 X	4735	-0-	-95	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
12	4991 X	4463	-0-	-528	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
01	4774 X	4160	-0-	-614	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
02	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
03	4433 X	4351	-0-	-82	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
04	4290 X	4217	-0-	-73	-0-	4217	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

11	4260 X	3786	-0-	-474	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
12	4402 X	3829	-0-	-573	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
01	4402 X	3973	-0-	-429	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
02	3948 X	3622	-0-	-326	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
03	4154 X	4101	-0-	-53	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
*04	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

11	4170 X	4162	-0-	-8	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
12	4309 X	3762	-0-	-547	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
01	4309 X	3956	-0-	-353	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
02	4032 X	3259	-0-	-773	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
03	4309 X	3827	-0-	-482	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
04	4170 X	4004	-0-	-166	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

11	6060 X	4083	-0-	-1977	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-
12	6262 X	5600	-0-	-662	-0-	5600	2			Y	-0-					-0-
01	6262 X	6188	-0-	-74	-0-	6188	2			Y	-0-					-0-
02	5516 X	5431	-0-	-85	-0-	5431	2			Y	-0-					-0-
03	5611 X	5392	-0-	-219	-0-	5392	2			Y	-0-					-0-
04	5910 X	5140	-0-	-770	-0-	5140	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 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
11	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2		N	-0-			-0-
12	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2		N	-0-			-0-
01	1984 N	1858	-0-	-126	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
02	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		N	-0-			-0-
03	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-			-0-
*04	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2		N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

11	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2		Y	-0-			-0-
12	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2		Y	-0-			-0-
01	4340 X	3616	-0-	-724	-0-	3616	2		Y	-0-			-0-
02	4144 X	4108	-0-	-36	-0-	4108	2		Y	-0-			-0-
03	4588 X	4056	-0-	-532	-0-	4056	2		Y	-0-			-0-
04	4440 X	3053	-0-	-1387	-0-	3053	2		Y	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

11	4200 X	2946	-0-	-1254	-0-	2946	2		N	-0-			-0-
12	4123 X	3405	-0-	-718	-0-	3405	2		N	-0-			-0-
01	3596 X	2237	-0-	-1359	-0-	2237	2		N	-0-			-0-
02	3248 X	3099	-0-	-149	-0-	3099	2		N	-0-			-0-
03	3410 X	3370	-0-	-40	-0-	3370	2		N	-0-			-0-
*04	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2		N	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

11	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2		N	-0-			-0-
12	3689 X	3476	-0-	-213	-0-	3476	2		N	-0-			-0-
01	3689 X	3043	-0-	-646	-0-	3043	2		N	-0-			-0-
02	3332 X	3103	-0-	-229	-0-	3103	2		N	-0-			-0-
03	3565 X	3291	-0-	-274	-0-	3291	2		N	-0-			-0-
04	3450 X	3344	-0-	-106	-0-	3344	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

11	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2		N	-0-			105
12	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2		N	-0-			105
01	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2		N	-0-			105
02	3360 X	2938	-0-	-422	-0-	2938	2		N	-0-			105
03	3813 X	3362	-0-	-451	-0-	3362	2		N	-0-			105
04	3690 X	3360	-0-	-330	-0-	3360	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

11	3990 X	3589	-0-	-401	-0-	3589	2		N	-0-			-0-
12	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2		N	-0-			-0-
01	4030 X	3182	-0-	-848	-0-	3182	2		N	-0-			-0-
02	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2		N	-0-			-0-
03	3720 X	2380	-0-	-1340	-0-	2380	2		N	-0-			-0-
*04	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2		N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

11	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2		Y	-0-			-0-
12	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2		Y	-0-			-0-
01	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2		Y	-0-			-0-
02	6020 X	6018	-0-	-2	-0-	6018	2		Y	-0-			-0-
03	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2		Y	-0-			-0-
04	6450 X	6382	-0-	-68	-0-	6382	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 #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
12	2604 X	2494	-0-	-110	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
01	2604 X	2163	-0-	-441	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
02	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
04	2100 N	1890	-0-	-210	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878

11	4920 X	4579	-0-	-341	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
12	5084 X	4654	-0-	-430	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
01	5084 X	4938	-0-	-146	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
02	4564 X	4023	-0-	-541	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
03	4743 X	4048	-0-	-695	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
04	4770 X	4380	-0-	-390	-0-	4380	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

11	4980 X	4446	-0-	-534	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
12	5115 X	4475	-0-	-640	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
01	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
02	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
03	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
*04	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

11	3180 X	3113	-0-	-67	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
12	3193 X	3141	-0-	-52	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
01	3286 X	2093	-0-	-1193	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
02	2856 X	2847	-0-	-9	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
03	3162 X	2870	-0-	-292	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
04	3060 X	2903	-0-	-157	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

11	3630 X	3445	-0-	-185	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
12	3751 X	3543	-0-	-208	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
01	3751 X	3180	-0-	-571	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
02	3192 X	2565	-0-	-627	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
03	3534 X	3170	-0-	-364	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
*04	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

11	8580 X	4060	-0-	-4520	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
12	7750 X	4030	-0-	-3720	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
01	6758 X	4076	-0-	-2682	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
02	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
03	4774 X	4525	-0-	-249	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
*04	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	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 #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	2			Y	-0-					-0-
12	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	10324	2			Y	-0-					-0-
01	8928	X	8258	-0-	-670	-0-	8258	2			Y	-0-					-0-
02	8512	X	7282	-0-	-1230	-0-	7282	2			Y	-0-					-0-
03	9424	X	8914	-0-	-510	-0-	8914	2			Y	-0-					-0-
04	9120	X	8206	-0-	-914	-0-	8206	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

11	3840	X	3237	-0-	-603	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3263	-0-	-705	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3539	-0-	-274	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	3164	-0-	-84	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			Y	-0-					-0-
*04	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

11	7740	X	7244	-0-	-496	-0-	7244	2			Y	-0-					-0-
12	7781	X	7118	-0-	-663	-0-	7118	2			Y	-0-					-0-
01	7595	X	7355	-0-	-240	-0-	7355	2			Y	-0-					-0-
02	6832	X	6321	-0-	-511	-0-	6321	2			Y	-0-					-0-
03	7471	X	7031	-0-	-440	-0-	7031	2			Y	-0-					-0-
04	7230	X	6560	-0-	-670	-0-	6560	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

11	7290	X	7195	-0-	-95	-0-	7195	2			Y	-0-					-0-
12	7533	X	7197	-0-	-336	-0-	7197	2			Y	-0-					-0-
01	7533	X	7018	-0-	-515	-0-	7018	2			Y	-0-					-0-
02	6972	X	6270	-0-	-702	-0-	6270	2			Y	-0-					-0-
03	7533	X	6373	-0-	-1160	-0-	6373	2			Y	-0-					-0-
04	7200	X	6595	-0-	-605	-0-	6595	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

11	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	962	-0-	-774	-0-	962	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1313	-0-	-516	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1439	-0-	-73	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
*04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

11	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			Y	-0-					-0-
12	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	2			Y	-0-					-0-
01	7564	X	7243	-0-	-321	-0-	7243	2			Y	-0-					-0-
02	6832	X	6554	-0-	-278	-0-	6554	2			Y	-0-					-0-
03	7564	X	7184	-0-	-380	-0-	7184	2			Y	-0-					-0-
04	7320	X	6896	-0-	-424	-0-	6896	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

11	6570	X	6064	-0-	-506	-0-	6064	2			Y	-0-					-0-
12	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			Y	-0-					-0-
01	6789	X	6559	-0-	-230	-0-	6559	2			Y	-0-					-0-
02	6468	X	5687	-0-	-781	-0-	5687	2			Y	-0-					-0-
03	7130	X	6314	-0-	-816	-0-	6314	2			Y	-0-					-0-
04	6900	X	5135	-0-	-1765	-0-	5135	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 #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 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
11	1740 N	1560	-0-	-180	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
12	1612 N	1549	-0-	-63	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
01	1705 N	1547	-0-	-158	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
02	1456 N	1262	-0-	-194	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
*04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

11	3480 X	3126	-0-	-354	-0-	3126	2			Y	-0-					-0-
12	3534 X	3182	-0-	-352	-0-	3182	2			Y	-0-					-0-
01	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
02	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
03	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-
04	3240 X	3216	-0-	-24	-0-	3216	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

11	4740 X	4393	-0-	-347	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
12	4681 X	4578	-0-	-103	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
01	4588 X	4318	-0-	-270	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
02	4116 X	2692	-0-	-1424	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
03	4557 X	4355	-0-	-202	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
04	4410 X	3913	-0-	-497	-0-	3913	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
12	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
01	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	1148 N	1068	-0-	-80	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

11	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
12	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
01	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
02	4844 X	3722	-0-	-1122	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	2726	-0-	-1521	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
04	3810 X	1912	-0-	-1898	-0-	1912	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

11	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
12	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
01	3999 X	3423	-0-	-576	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
02	4032 X	3513	-0-	-519	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
03	4433 X	3599	-0-	-834	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
*04	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

11	3540 X	2269	-0-	-1271	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
12	3193 X	2170	-0-	-1023	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
01	2573 X	2172	-0-	-401	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
02	2184 X	2022	-0-	-162	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
03	2418 X	2106	-0-	-312	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
04	2100 N	1962	-0-	-138	-0-	1962	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 #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 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
11	4560 X	3947	-0-	-613	-0-	3947 2		N	-0-			-0-
12	4526 X	4407	-0-	-119	-0-	4407 2		N	-0-			-0-
01	4619 X	4320	-0-	-299	-0-	4320 2		N	-0-			-0-
02	3892 X	3752	-0-	-140	-0-	3752 2		N	-0-			-0-
03	4309 X	4079	-0-	-230	-0-	4079 2		N	-0-			-0-
04	4170 X	3903	-0-	-267	-0-	3903 2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

11	4350 X	3647	-0-	-703	-0-	3647 2		Y	-0-			-0-
12	4774 X	4470	-0-	-304	-0-	4470 2		Y	-0-			-0-
01	4774 X	3816	-0-	-958	-0-	3816 2		Y	-0-			-0-
02	4312 X	3137	-0-	-1175	-0-	3137 2		Y	-0-			-0-
03	4464 X	2660	-0-	-1804	-0-	2660 2		Y	-0-			-0-
04	4320 X	3983	-0-	-337	-0-	3983 2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

11	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220 2		N	-0-			-0-
12	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723 2		N	-0-			-0-
01	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649 2		N	-0-			-0-
02	3752 X	3748	-0-	-4	-0-	3748 2		N	-0-			-0-
03	4092 X	3947	-0-	-145	-0-	3947 2		N	-0-			-0-
*04	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785 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

11	7410 X	6321	-0-	-1089	-0-	6321 2		N	-0-			-0-
12	7502 X	6902	-0-	-600	-0-	6902 2		N	-0-			-0-
01	7285 X	6911	-0-	-374	-0-	6911 2		N	-0-			-0-
02	6468 X	5025	-0-	-1443	-0-	5025 2		N	-0-			-0-
03	7006 X	6995	-0-	-11	-0-	6995 2		N	-0-			-0-
04	6690 X	5929	-0-	-761	-0-	5929 2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

11	5850 X	5682	-0-	-168	-0-	5682 2		Y	-0-			-0-
12	6045 X	5748	-0-	-297	-0-	5748 2		Y	-0-			-0-
01	6045 X	5709	-0-	-336	-0-	5709 2		Y	-0-			-0-
02	5460 X	5200	-0-	-260	-0-	5200 2		Y	-0-			-0-
03	6014 X	5623	-0-	-391	-0-	5623 2		Y	-0-			-0-
04	5670 X	5536	-0-	-134	-0-	5536 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

11	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606 2		Y	-0-			-0-
12	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	6325 2		Y	-0-			-0-
01	6324 X	5778	-0-	-546	-0-	5778 2		Y	-0-			-0-
02	6048 X	4119	-0-	-1929	-0-	4119 2		Y	-0-			-0-
03	6696 X	6363	-0-	-333	-0-	6363 2		Y	-0-			-0-
04	6480 X	6101	-0-	-379	-0-	6101 2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

11	5190 X	4254	-0-	-936	-0-	4254 2		N	-0-			-0-
12	5363 X	4867	-0-	-496	-0-	4867 2		N	-0-			-0-
01	5301 X	4762	-0-	-539	-0-	4762 2		N	-0-			-0-
02	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287 2		N	-0-			-0-
03	4712 X	4685	-0-	-27	-0-	4685 2		N	-0-			-0-
04	4560 X	4362	-0-	-198	-0-	4362 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 #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2		N	-0-			29
12	3906 X	3355	-0-	-551	-0-	3355	2		N	-0-			29
01	3131 X	2330	-0-	-801	-0-	2330	2		N	-0-			29
02	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2		N	-0-			29
03	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2		N	-0-			29
*04	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2		N	-0-			29

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924

11	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2		N	-0-			-0-
12	2852 X	2744	-0-	-108	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
01	2852 X	2691	-0-	-161	-0-	2691	2		N	-0-			-0-
02	2800 X	2450	-0-	-350	-0-	2450	2		N	-0-			-0-
03	3007 X	2442	-0-	-565	-0-	2442	2		N	-0-			-0-
04	2820 X	2232	-0-	-588	-0-	2232	2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

11	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2		Y	-0-			-0-
12	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2		Y	-0-			-0-
01	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2		Y	-0-			-0-
02	3388 X	3130	-0-	-258	-0-	3130	2		Y	-0-			-0-
03	3751 X	3341	-0-	-410	-0-	3341	2		Y	-0-			-0-
04	3630 X	3046	-0-	-584	-0-	3046	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

11	1560 N	1404	-0-	-156	-0-	1404	2		Y	-0-			-0-
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2		Y	-0-			-0-
01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		Y	-0-			-0-
02	1316 N	841	-0-	-475	-0-	841	2		Y	-0-			-0-
03	1550 N	1422	-0-	-128	-0-	1422	2		Y	-0-			-0-
04	1500 N	380	-0-	-1120	-0-	380	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

11	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2		Y	-0-			-0-
12	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2		Y	-0-			-0-
01	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2		Y	-0-			-0-
02	6468 X	4678	-0-	-1790	-0-	4678	2		Y	-0-			-0-
03	6448 X	4747	-0-	-1701	-0-	4747	2		Y	-0-			-0-
04	6240 X	4210	-0-	-2030	-0-	4210	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

11	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2		Y	-0-			-0-
12	2201 N	1960	-0-	-241	-0-	1960	2		Y	-0-			-0-
01	3100 N	3717	-0-	617	617	3717	2		Y	-0-			-0-
02	2295 N	1678	-0-	-617	-0-	1678	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	3929	-0-	829	829	3929	2		Y	-0-			-0-
*04	4063 X	3234	-0-	-829	-0-	3234	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 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
11	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			Y	-0-					-0-
12	6913	X	5064	-0-	-1849	-0-	5064	2			Y	-0-					-0-
01	7099	X	4630	-0-	-2469	-0-	4630	2			Y	-0-					-0-
02	6216	X	4184	-0-	-2032	-0-	4184	2			Y	-0-					-0-
03	6882	X	4346	-0-	-2536	-0-	4346	2			Y	-0-					-0-
04	6660	X	4519	-0-	-2141	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

11	5820	X	5593	-0-	-227	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5698	-0-	-316	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5598	-0-	-416	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4953	-0-	-535	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5420	-0-	-501	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5129	-0-	-451	-0-	5129	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

11	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-
12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			Y	-0-					-0-
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3073	-0-	-343	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	2755	-0-	-1027	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	2564	-0-	-1096	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

11	2760	X	1829	-0-	-931	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	1891	-0-	-961	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	1979	-0-	-873	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	1723	-0-	-545	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	1946	-0-	-7	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1881	-0-	-39	-0-	1881	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

11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3047	-0-	-397	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3523	-0-	-228	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3340	-0-	-290	-0-	3340	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

11	3360	X	3016	-0-	-344	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3113	-0-	-235	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2933	-0-	-415	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2611	-0-	-357	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3000	-0-	-131	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2864	-0-	-166	-0-	2864	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826

11	4890	X	3867	-0-	-1023	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
12	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3847	-0-	-185	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4463	-0-	-1	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
*04	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	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 #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6870 X	6088	-0-	-782	-0-	6088	2			Y	-0-					-0-
12	6944 X	6226	-0-	-718	-0-	6226	2			Y	-0-					-0-
01	6851 X	6403	-0-	-448	-0-	6403	2			Y	-0-					-0-
02	6048 X	5470	-0-	-578	-0-	5470	2			Y	-0-					-0-
03	6355 X	5143	-0-	-1212	-0-	5143	2			Y	-0-					-0-
04	6210 X	5766	-0-	-444	-0-	5766	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

11	6720 X	6528	-0-	-192	-0-	6528	2			Y	-0-					-0-
12	6944 X	6602	-0-	-342	-0-	6602	2			Y	-0-					-0-
01	6944 X	6547	-0-	-397	-0-	6547	2			Y	-0-					-0-
02	5824 X	5760	-0-	-64	-0-	5760	2			Y	-0-					-0-
03	6448 X	6313	-0-	-135	-0-	6313	2			Y	-0-					-0-
04	6240 X	6218	-0-	-22	-0-	6218	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

11	3360 X	2988	-0-	-372	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
12	3472 X	3359	-0-	-113	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
01	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
02	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
03	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
*04	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

11	4410 X	4379	-0-	-31	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
12	4557 X	4380	-0-	-177	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
01	4557 X	3910	-0-	-647	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
02	4116 X	3486	-0-	-630	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	3680	-0-	-846	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	3234	-0-	-1146	-0-	3234	2			N	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

11	5310 X	5179	-0-	-131	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
12	5487 X	5250	-0-	-237	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
01	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
02	5068 X	4983	-0-	-85	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
03	5549 X	5169	-0-	-380	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
04	5430 X	5076	-0-	-354	-0-	5076	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

11	4440 X	2785	-0-	-1655	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
12	4123 X	2897	-0-	-1226	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
01	4061 X	3496	-0-	-565	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-
02	3528 X	3152	-0-	-376	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
03	3782 X	3458	-0-	-324	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
04	3390 X	3346	-0-	-44	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

11	5280 X	4340	-0-	-940	-0-	4340	2			Y	-0-					-0-
12	5456 X	4726	-0-	-730	-0-	4726	2			Y	-0-					-0-
01	5394 X	2617	-0-	-2777	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
02	4872 X	2976	-0-	-1896	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
03	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			Y	-0-					-0-
*04	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	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 #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11508 - 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
11	1770	X	1276	-0-	-494	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
12	1519	X	1299	-0-	-220	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
01	1488	X	1140	-0-	-348	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	965	-0-	-239	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1009	-0-	-293	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	973	-0-	-137	-0-	973	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7736	-0-	-138	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7562	-0-	-312	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
02	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
03	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
*04	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200	X	3861	-0-	-339	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
12	4340	X	4024	-0-	-316	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3905	-0-	-342	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	3321	-0-	-375	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	3709	-0-	-383	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3685	-0-	-215	-0-	3685	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4710	X	4047	-0-	-663	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4217	-0-	-371	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3985	-0-	-355	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3522	-0-	-174	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	4077	-0-	-15	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
*04	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
12	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4310	-0-	-92	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4082	-0-	-178	-0-	4082	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			Y	-0-					-0-
12	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			Y	-0-					-0-
01	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			Y	-0-					-0-
02	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			Y	-0-					-0-
03	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			Y	-0-					-0-
*04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			Y	-0-					-0-

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
11	6030	X	5551	-0-	-479	-0-	5551	2			Y	-0-					-0-
12	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			Y	-0-					-0-
01	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			Y	-0-					-0-
02	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			Y	-0-					-0-
03	6107	X	5393	-0-	-714	-0-	5393	2			Y	-0-					-0-
04	5910	X	4905	-0-	-1005	-0-	4905	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 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
11	5520	X	4985	-0-	-535	-0-	4985	2			Y	-0-					-0-
12	5704	X	5147	-0-	-557	-0-	5147	2			Y	-0-					-0-
01	5704	X	5178	-0-	-526	-0-	5178	2			Y	-0-					-0-
02	5264	X	4637	-0-	-627	-0-	4637	2			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5178	-0-	-650	-0-	5178	2			Y	-0-					-0-
04	5010	X	4973	-0-	-37	-0-	4973	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

11	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2			Y	-0-					-0-
12	12834	X	9012	-0-	-3822	-0-	9012	2			Y	-0-					-0-
01	12834	X	8559	-0-	-4275	-0-	8559	2			Y	-0-					-0-
02	11564	X	7132	-0-	-4432	-0-	7132	2			Y	-0-					-0-
03	10633	X	7576	-0-	-3057	-0-	7576	2			Y	-0-					-0-
04	8730	X	7009	-0-	-1721	-0-	7009	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

11	7980	X	7607	-0-	-373	-0-	7607	2			Y	-0-					-0-
12	8246	X	7543	-0-	-703	-0-	7543	2			Y	-0-					-0-
01	8091	X	7446	-0-	-645	-0-	7446	2			Y	-0-					-0-
02	7084	X	6732	-0-	-352	-0-	6732	2			Y	-0-					-0-
03	7843	X	7119	-0-	-724	-0-	7119	2			Y	-0-					-0-
04	7590	X	6543	-0-	-1047	-0-	6543	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

11	4530	X	3916	-0-	-614	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	4011	-0-	-670	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
01	4681	X	4227	-0-	-454	-0-	4227	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	3331	-0-	-673	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	3546	-0-	-794	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3738	-0-	-342	-0-	3738	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

11	4140	X	3823	-0-	-317	-0-	3823	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	3535	-0-	-743	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3832	-0-	-415	-0-	3832	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3302	-0-	-254	-0-	3302	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3212	-0-	-725	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3253	-0-	-557	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

11	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
12	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
01	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
02	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
03	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
*04	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614

11	6210	X	4918	-0-	-1292	-0-	4918	2			Y	-0-					-0-
12	6417	X	4652	-0-	-1765	-0-	4652	2			Y	-0-					-0-
01	6417	X	6201	-0-	-216	-0-	6201	2			Y	-0-					-0-
02	6916	X	5641	-0-	-1275	-0-	5641	2			Y	-0-					-0-
03	6231	X	5689	-0-	-542	-0-	5689	2			Y	-0-					-0-
04	6000	X	4852	-0-	-1148	-0-	4852	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 #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 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
11	5880 X	5482	-0-	-398	-0-	5482	2		Y	-0-			-0-
12	5983 X	5662	-0-	-321	-0-	5662	2		Y	-0-			-0-
01	5828 X	5603	-0-	-225	-0-	5603	2		Y	-0-			-0-
02	5236 X	5034	-0-	-202	-0-	5034	2		Y	-0-			-0-
03	5673 X	5453	-0-	-220	-0-	5453	2		Y	-0-			-0-
04	5490 X	5126	-0-	-364	-0-	5126	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

11	6480 X	5476	-0-	-1004	-0-	5476	2		Y	-0-			-0-
12	6696 X	5570	-0-	-1126	-0-	5570	2		Y	-0-			-0-
01	6293 X	5616	-0-	-677	-0-	5616	2		Y	-0-			-0-
02	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2		Y	-0-			-0-
03	6045 X	5802	-0-	-243	-0-	5802	2		Y	-0-			-0-
*04	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2		Y	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

11	4290 X	4179	-0-	-111	-0-	4179	2		Y	-0-			-0-
12	4433 X	4334	-0-	-99	-0-	4334	2		Y	-0-			-0-
01	4433 X	2932	-0-	-1501	-0-	2932	2		Y	-0-			-0-
02	3948 X	3175	-0-	-773	-0-	3175	2		Y	-0-			-0-
03	4340 X	3516	-0-	-824	-0-	3516	2		Y	-0-			-0-
*04	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

11	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2		Y	-0-			-0-
12	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	2		Y	-0-			-0-
01	7378 X	6719	-0-	-659	-0-	6719	2		Y	-0-			-0-
02	7196 X	6773	-0-	-423	-0-	6773	2		Y	-0-			-0-
03	7688 X	6995	-0-	-693	-0-	6995	2		Y	-0-			-0-
04	7440 X	7053	-0-	-387	-0-	7053	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

11	3420 X	3393	-0-	-27	-0-	3393	2		Y	-0-			-0-
12	3534 X	3279	-0-	-255	-0-	3279	2		Y	-0-			-0-
01	3534 X	3311	-0-	-223	-0-	3311	2		Y	-0-			-0-
02	3416 X	2846	-0-	-570	-0-	2846	2		Y	-0-			-0-
03	3720 X	3489	-0-	-231	-0-	3489	2		Y	-0-			-0-
*04	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

11	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2		Y	-0-			-0-
12	2449 X	1949	-0-	-500	-0-	1949	2		Y	-0-			-0-
01	2449 X	1661	-0-	-788	-0-	1661	2		Y	-0-			-0-
02	2688 X	2235	-0-	-453	-0-	2235	2		Y	-0-			-0-
03	2976 X	2580	-0-	-396	-0-	2580	2		Y	-0-			-0-
04	2880 X	2121	-0-	-759	-0-	2121	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206

11	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		Y	-0-			-0-
12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		Y	-0-			-0-
01	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		Y	-0-			-0-
02	2184 N	1693	-0-	-491	-0-	1693	2		Y	-0-			-0-
03	2325 N	2019	-0-	-306	-0-	2019	2		Y	-0-			-0-
04	2340 N	1762	-0-	-578	-0-	1762	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 #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 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
11	4410 X	2709	-0-	-1701	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
12	4402 X	2948	-0-	-1454	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
01	4061 X	2646	-0-	-1415	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
02	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
03	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
*04	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

11	8160 X	7508	-0-	-652	-0-	7508	2			Y	-0-					-0-
12	8370 X	7524	-0-	-846	-0-	7524	2			Y	-0-					-0-
01	7998 X	7580	-0-	-418	-0-	7580	2			Y	-0-					-0-
02	6944 X	6094	-0-	-850	-0-	6094	2			Y	-0-					-0-
03	7688 X	7348	-0-	-340	-0-	7348	2			Y	-0-					-0-
04	7440 X	7314	-0-	-126	-0-	7314	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

11	5190 X	4456	-0-	-734	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
12	5301 X	4894	-0-	-407	-0-	4894	2			Y	-0-					-0-
01	5301 X	4070	-0-	-1231	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-
02	4648 X	3518	-0-	-1130	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
03	4898 X	3614	-0-	-1284	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-
04	4740 X	3815	-0-	-925	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

11	3960 X	3720	-0-	-240	-0-	3720	2			N	-0-					25
12	4030 X	3813	-0-	-217	-0-	3813	2			N	-0-					25
01	3999 X	3759	-0-	-240	-0-	3759	2			N	-0-					25
02	3584 X	3338	-0-	-246	-0-	3338	2			N	-0-					25
03	3906 X	3527	-0-	-379	-0-	3527	2			N	-0-					25
04	3720 X	3669	-0-	-51	-0-	3669	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

11	10380 X	6755	-0-	-3625	-0-	6755	2			Y	-0-					-0-
12	10323 X	6194	-0-	-4129	-0-	6194	2			Y	-0-					-0-
01	9114 X	6178	-0-	-2936	-0-	6178	2			Y	-0-					-0-
02	7616 X	5057	-0-	-2559	-0-	5057	2			Y	-0-					-0-
03	7626 X	5489	-0-	-2137	-0-	5489	2			Y	-0-					-0-
04	6750 X	5911	-0-	-839	-0-	5911	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

11	3480 X	3069	-0-	-411	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
12	3596 X	3288	-0-	-308	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-
01	3596 X	3312	-0-	-284	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-
02	2856 X	2463	-0-	-393	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
03	3162 X	2709	-0-	-453	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
04	3060 X	2726	-0-	-334	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

11	6210 X	4274	-0-	-1936	-0-	4274	2			Y	-0-					-0-
12	6200 X	4948	-0-	-1252	-0-	4948	2			Y	-0-					-0-
01	6200 X	3499	-0-	-2701	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
02	4732 X	2426	-0-	-2306	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
03	5239 X	1975	-0-	-3264	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
04	4800 X	1476	-0-	-3324	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6270 X	5298	-0-	-972	-0-	5298	2		N	-0-			-0-
12	6417 X	6346	-0-	-71	-0-	6346	2		N	-0-			-0-
01	6293 X	5800	-0-	-493	-0-	5800	2		N	-0-			-0-
02	5572 X	5397	-0-	-175	-0-	5397	2		N	-0-			-0-
03	6169 X	5623	-0-	-546	-0-	5623	2		N	-0-			-0-
04	5970 X	5427	-0-	-543	-0-	5427	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

11	7800 X	5931	-0-	-1869	-0-	5931	2		N	-0-			-0-
12	7781 X	6157	-0-	-1624	-0-	6157	2		N	-0-			-0-
01	7564 X	5484	-0-	-2080	-0-	5484	2		N	-0-			-0-
02	6496 X	5823	-0-	-673	-0-	5823	2		N	-0-			-0-
03	6696 X	5957	-0-	-739	-0-	5957	2		N	-0-			-0-
*04	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	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

11	2040 X	466	-0-	-1574	-0-	466	2		Y	-0-			-0-
12	527 N	314	-0-	-213	-0-	314	2		Y	-0-			-0-
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		Y	-0-			-0-
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		Y	-0-			-0-
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		Y	-0-			-0-
*04	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

11	3690 X	3053	-0-	-637	-0-	3053	2		N	-0-			-0-
12	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2		N	-0-			-0-
01	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2		N	-0-			-0-
02	3192 X	3097	-0-	-95	-0-	3097	2		N	-0-			-0-
03	3534 X	2995	-0-	-539	-0-	2995	2		N	-0-			-0-
04	3420 X	2739	-0-	-681	-0-	2739	2		N	-0-			-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

11	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2		Y	-0-			-0-
12	4464 X	3974	-0-	-490	-0-	3974	2		Y	-0-			-0-
01	4464 X	3695	-0-	-769	-0-	3695	2		Y	-0-			-0-
02	4956 X	3320	-0-	-1636	-0-	3320	2		Y	-0-			-0-
03	5487 X	3397	-0-	-2090	-0-	3397	2		Y	-0-			-0-
*04	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

11	12990 X	12435	-0-	-555	-0-	12435	2		Y	-0-			-0-
12	13330 X	12724	-0-	-606	-0-	12724	2		Y	-0-			-0-
01	13330 X	9595	-0-	-3735	-0-	9595	2		Y	-0-			-0-
02	11972 X	11972	-0-	-0-	-0-	11972	2		Y	-0-			-0-
03	12865 X	12570	-0-	-295	-0-	12570	2		Y	-0-			-0-
04	12450 X	11714	-0-	-736	-0-	11714	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

11	4560 X	3141	-0-	-1419	-0-	3141	2		N	-0-			-0-
12	4619 X	4592	-0-	-27	-0-	4592	2		N	-0-			-0-
01	4433 X	4281	-0-	-152	-0-	4281	2		N	-0-			-0-
02	4004 X	3571	-0-	-433	-0-	3571	2		N	-0-			-0-
03	4433 X	4078	-0-	-355	-0-	4078	2		N	-0-			-0-
04	4290 X	3940	-0-	-350	-0-	3940	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 #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8310 X	5286	-0-	-3024	-0-	5286	2		Y	-0-			-0-
12	8587 X	5249	-0-	-3338	-0-	5249	2		Y	-0-			-0-
01	6882 X	4560	-0-	-2322	-0-	4560	2		Y	-0-			-0-
02	3976 X	3409	-0-	-567	-0-	3409	2		Y	-0-			-0-
03	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2		Y	-0-			-0-
*04	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

11	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2		Y	-0-			-0-
12	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2		Y	-0-			-0-
01	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2		Y	-0-			-0-
02	6468 X	5563	-0-	-905	-0-	5563	2		Y	-0-			-0-
03	6975 X	6038	-0-	-937	-0-	6038	2		Y	-0-			-0-
04	6750 X	6105	-0-	-645	-0-	6105	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

11	4920 X	3878	-0-	-1042	-0-	3878	2		Y	-0-			-0-
12	4867 X	3720	-0-	-1147	-0-	3720	2		Y	-0-			-0-
01	4867 X	3660	-0-	-1207	-0-	3660	2		Y	-0-			-0-
02	3724 X	3320	-0-	-404	-0-	3320	2		Y	-0-			-0-
03	4123 X	3714	-0-	-409	-0-	3714	2		Y	-0-			-0-
04	3870 X	3396	-0-	-474	-0-	3396	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

11	8640 X	8121	-0-	-519	-0-	8121	2		N	-0-			-0-
12	8804 X	8302	-0-	-502	-0-	8302	2		N	-0-			-0-
01	8773 X	8155	-0-	-618	-0-	8155	2		N	-0-			-0-
02	7700 X	7329	-0-	-371	-0-	7329	2		N	-0-			-0-
03	8525 X	7759	-0-	-766	-0-	7759	2		N	-0-			-0-
04	8130 X	7714	-0-	-416	-0-	7714	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

11	3480 X	2981	-0-	-499	-0-	2981	2		Y	-0-			-0-
12	3596 X	3255	-0-	-341	-0-	3255	2		Y	-0-			-0-
01	3503 X	3132	-0-	-371	-0-	3132	2		Y	-0-			-0-
02	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2		Y	-0-			-0-
03	3472 X	2939	-0-	-533	-0-	2939	2		Y	-0-			-0-
*04	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

11	5310 X	5058	-0-	-252	-0-	5058	2		N	-0-			-0-
12	5766 X	5442	-0-	-324	-0-	5442	2		N	-0-			-0-
01	5766 X	4987	-0-	-779	-0-	4987	2		N	-0-			-0-
02	5180 X	4322	-0-	-858	-0-	4322	2		N	-0-			-0-
03	5549 X	4230	-0-	-1319	-0-	4230	2		N	-0-			-0-
04	5280 X	3694	-0-	-1586	-0-	3694	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

11	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2		N	-0-			-0-
12	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2		N	-0-			-0-
01	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2		N	-0-			-0-
02	7140 X	5104	-0-	-2036	-0-	5104	2		N	-0-			-0-
03	7533 X	5872	-0-	-1661	-0-	5872	2		N	-0-			-0-
04	6420 X	5621	-0-	-799	-0-	5621	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 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
11	8100 X	7217	-0-	-883	-0-	7217 2		N	-0-			-0-
12	8370 X	6872	-0-	-1498	-0-	6872 2		N	-0-			-0-
01	8339 X	7574	-0-	-765	-0-	7574 2		N	-0-			-0-
02	7000 X	5504	-0-	-1496	-0-	5504 2		N	-0-			-0-
03	7688 X	6449	-0-	-1239	-0-	6449 2		N	-0-			-0-
04	7320 X	6861	-0-	-459	-0-	6861 2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

11	6750 X	6300	-0-	-450	-0-	6300 2		Y	-0-			-0-
12	6975 X	6620	-0-	-355	-0-	6620 2		Y	-0-			-0-
01	6913 X	6643	-0-	-270	-0-	6643 2		Y	-0-			-0-
02	5712 X	5652	-0-	-60	-0-	5652 2		Y	-0-			-0-
03	6324 X	6206	-0-	-118	-0-	6206 2		Y	-0-			-0-
04	6120 X	5942	-0-	-178	-0-	5942 2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

11	5610 X	5131	-0-	-479	-0-	5131 2		Y	-0-			-0-
12	5797 X	5163	-0-	-634	-0-	5163 2		Y	-0-			-0-
01	5797 X	4781	-0-	-1016	-0-	4781 2		Y	-0-			-0-
02	5096 X	4146	-0-	-950	-0-	4146 2		Y	-0-			-0-
03	5580 X	4487	-0-	-1093	-0-	4487 2		Y	-0-			-0-
04	5130 X	4333	-0-	-797	-0-	4333 2		Y	-0-			-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

11	8940 X	8247	-0-	-693	-0-	8247 2		Y	-0-			-0-
12	9052 X	8188	-0-	-864	-0-	8188 2		Y	-0-			-0-
01	8897 X	8269	-0-	-628	-0-	8269 2		Y	-0-			-0-
02	7924 X	7320	-0-	-604	-0-	7320 2		Y	-0-			-0-
03	8711 X	8008	-0-	-703	-0-	8008 2		Y	-0-			-0-
04	8250 X	8064	-0-	-186	-0-	8064 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

11	4650 X	4153	-0-	-497	-0-	4153 2		Y	-0-			-0-
12	4898 X	4204	-0-	-694	-0-	4204 2		Y	-0-			-0-
01	5208 X	4265	-0-	-943	-0-	4265 2		Y	-0-			-0-
02	4284 X	3949	-0-	-335	-0-	3949 2		Y	-0-			-0-
03	4743 X	4505	-0-	-238	-0-	4505 2		Y	-0-			-0-
*04	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

11	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	6277 2		Y	-0-			-0-
12	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5665 2		Y	-0-			-0-
01	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255 2		Y	-0-			-0-
02	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781 2		Y	-0-			-0-
03	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378 2		Y	-0-			-0-
*04	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939 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 #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 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
11	6390 X	5896	-0-	-494	-0-	5896 2		Y	-0-			-0-
12	6386 X	5630	-0-	-756	-0-	5630 2		Y	-0-			-0-
01	6386 X	5923	-0-	-463	-0-	5923 2		Y	-0-			-0-
02	5740 X	5185	-0-	-555	-0-	5185 2		Y	-0-			-0-
03	6200 X	5749	-0-	-451	-0-	5749 2		Y	-0-			-0-
04	5910 X	5486	-0-	-424	-0-	5486 2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

11	2970 X	1523	-0-	-1447	-0-	1523 2		N	-0-			-0-
12	2821 X	1783	-0-	-1038	-0-	1783 2		N	-0-			-0-
01	2325 X	1689	-0-	-636	-0-	1689 2		N	-0-			-0-
02	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2		N	-0-			-0-
03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2		N	-0-			-0-
*04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

11	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722 2		Y	-0-			-0-
12	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097 2		Y	-0-			-0-
01	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951 2		Y	-0-			-0-
02	4508 X	4059	-0-	-449	-0-	4059 2		Y	-0-			-0-
03	5022 X	3606	-0-	-1416	-0-	3606 2		Y	-0-			-0-
*04	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985 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

11	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367 2		N	-0-			-0-
12	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531 2		N	-0-			-0-
01	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448 2		N	-0-			-0-
02	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881 2		N	-0-			-0-
03	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187 2		N	-0-			-0-
*04	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058 2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

11	5880 X	5131	-0-	-749	-0-	5131 2		Y	-0-			-0-
12	6076 X	4929	-0-	-1147	-0-	4929 2		Y	-0-			-0-
01	6076 X	4179	-0-	-1897	-0-	4179 2		Y	-0-			-0-
02	5264 X	4970	-0-	-294	-0-	4970 2		Y	-0-			-0-
03	5611 X	5201	-0-	-410	-0-	5201 2		Y	-0-			-0-
04	5130 X	4895	-0-	-235	-0-	4895 2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

11	5520 X	5173	-0-	-347	-0-	5173 2		Y	-0-			-0-
12	5704 X	5032	-0-	-672	-0-	5032 2		Y	-0-			-0-
01	5704 X	4752	-0-	-952	-0-	4752 2		Y	-0-			-0-
02	4592 X	3516	-0-	-1076	-0-	3516 2		Y	-0-			-0-
03	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158 2		Y	-0-			-0-
04	4920 X	4577	-0-	-343	-0-	4577 2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

11	6750 X	4739	-0-	-2011	-0-	4739 2		N	-0-			-0-
12	6975 X	5774	-0-	-1201	-0-	5774 2		N	-0-			-0-
01	6975 X	5628	-0-	-1347	-0-	5628 2		N	-0-			-0-
02	5544 X	4843	-0-	-701	-0-	4843 2		N	-0-			-0-
03	5766 X	5296	-0-	-470	-0-	5296 2		N	-0-			-0-
04	5580 X	5107	-0-	-473	-0-	5107 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 #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 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
11	4410 X	3487	-0-	-923	-0-	3487	2		Y	-0-			-0-
12	4557 X	3021	-0-	-1536	-0-	3021	2		Y	-0-			-0-
01	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2		Y	-0-			-0-
02	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2		Y	-0-			-0-
03	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2		Y	-0-			-0-
04	4140 X	3913	-0-	-227	-0-	3913	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

11	3990 X	3717	-0-	-273	-0-	3717	2		N	-0-			-0-
12	3999 X	3446	-0-	-553	-0-	3446	2		N	-0-			-0-
01	3906 X	3790	-0-	-116	-0-	3790	2		N	-0-			-0-
02	3528 X	3212	-0-	-316	-0-	3212	2		N	-0-			-0-
03	3844 X	3237	-0-	-607	-0-	3237	2		N	-0-			-0-
04	3720 X	3428	-0-	-292	-0-	3428	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

11	4230 X	3846	-0-	-384	-0-	3846	2		N	-0-			-0-
12	4278 X	3644	-0-	-634	-0-	3644	2		N	-0-			-0-
01	4185 X	3498	-0-	-687	-0-	3498	2		N	-0-			-0-
02	3612 X	3260	-0-	-352	-0-	3260	2		N	-0-			-0-
03	3999 X	3385	-0-	-614	-0-	3385	2		N	-0-			-0-
04	3840 X	3263	-0-	-577	-0-	3263	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

11	4680 X	4194	-0-	-486	-0-	4194	2		Y	-0-			-0-
12	4743 X	4001	-0-	-742	-0-	4001	2		Y	-0-			-0-
01	4216 X	3966	-0-	-250	-0-	3966	2		Y	-0-			-0-
02	3668 X	2428	-0-	-1240	-0-	2428	2		Y	-0-			-0-
03	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2		Y	-0-			-0-
*04	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

11	5370 X	3095	-0-	-2275	-0-	3095	2		Y	-0-			-0-
12	5301 X	3421	-0-	-1880	-0-	3421	2		Y	-0-			-0-
01	5177 X	2773	-0-	-2404	-0-	2773	2		Y	-0-			-0-
02	4396 X	3076	-0-	-1320	-0-	3076	2		Y	-0-			-0-
03	3906 X	3642	-0-	-264	-0-	3642	2		Y	-0-			-0-
04	3300 X	2685	-0-	-615	-0-	2685	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

11	3990 X	3942	-0-	-48	-0-	3942	2		N	-0-			-0-
12	4123 X	3276	-0-	-847	-0-	3276	2		N	-0-			-0-
01	4092 X	2686	-0-	-1406	-0-	2686	2		N	-0-			-0-
02	3584 X	3169	-0-	-415	-0-	3169	2		N	-0-			-0-
03	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2		N	-0-			-0-
*04	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	2		N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

11	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2		Y	-0-			-0-
12	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2		Y	-0-			-0-
01	9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2		Y	-0-			-0-
02	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2		Y	-0-			-0-
03	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2		Y	-0-			-0-
*04	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7140 X	6881	-0-	-259	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
12	7378 X	6646	-0-	-732	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
01	7378 X	6369	-0-	-1009	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
02	6888 X	6394	-0-	-494	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
03	7471 X	6961	-0-	-510	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
*04	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

11	5700 X	5118	-0-	-582	-0-	5118	2			Y	-0-					-0-
12	5797 X	5297	-0-	-500	-0-	5297	2			Y	-0-					-0-
01	5704 X	5125	-0-	-579	-0-	5125	2			Y	-0-					-0-
02	4984 X	4492	-0-	-492	-0-	4492	2			Y	-0-					-0-
03	5394 X	4865	-0-	-529	-0-	4865	2			Y	-0-					-0-
04	5130 X	4717	-0-	-413	-0-	4717	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

11	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
12	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
01	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
02	5600 X	5414	-0-	-186	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
03	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
04	6000 X	4452	-0-	-1548	-0-	4452	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

11	6510 X	5298	-0-	-1212	-0-	5298	2			Y	-0-					-0-
12	6572 X	5452	-0-	-1120	-0-	5452	2			Y	-0-					-0-
01	6417 X	4860	-0-	-1557	-0-	4860	2			Y	-0-					-0-
02	5796 X	5065	-0-	-731	-0-	5065	2			Y	-0-					-0-
03	6293 X	4949	-0-	-1344	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-
04	5310 X	5074	-0-	-236	-0-	5074	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

11	5040 X	4297	-0-	-743	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
12	5208 X	4296	-0-	-912	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
01	5208 X	4197	-0-	-1011	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
02	4536 X	4433	-0-	-103	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	4195	-0-	-331	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
04	4290 X	3519	-0-	-771	-0-	3519	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

11	4170 X	3571	-0-	-599	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
12	4247 X	3757	-0-	-490	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-
01	4247 X	3126	-0-	-1121	-0-	3126	2			Y	-0-					-0-
02	3332 X	3153	-0-	-179	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
03	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-
*04	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			Y	-0-					-0-

HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256

11	2700 N	2583	-0-	-117	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
12	2666 N	2445	-0-	-221	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
01	2728 N	2161	-0-	-567	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
02	2408 N	1561	-0-	-847	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
03	2449 N	1915	-0-	-534	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
*04	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	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 #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 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
11	15240	X	12691	-0-	-2549	-0-	12691	2			Y	-0-					-0-
12	15748	X	12116	-0-	-3632	-0-	12116	2			Y	-0-					-0-
01	15748	X	11765	-0-	-3983	-0-	11765	2			Y	-0-					-0-
02	16520	X	9888	-0-	-6632	-0-	9888	2			Y	-0-					-0-
03	15159	X	10506	-0-	-4653	-0-	10506	2			Y	-0-					-0-
04	12690	X	10505	-0-	-2185	-0-	10505	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

11	2370	X	1832	-0-	-538	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
12	2046	X	1696	-0-	-350	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
01	2046	X	1537	-0-	-509	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
02	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	7092	-0-	3992	3992	7092	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	5662	-0-	2662	6654	5662	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

11	9990	X	7975	-0-	-2015	-0-	7975	2			Y	-0-					-0-
12	10230	X	7825	-0-	-2405	-0-	7825	2			Y	-0-					-0-
01	10230	X	7506	-0-	-2724	-0-	7506	2			Y	-0-					-0-
02	9044	X	7397	-0-	-1647	-0-	7397	2			Y	-0-					-0-
03	9145	X	7914	-0-	-1231	-0-	7914	2			Y	-0-					-0-
04	7980	X	7580	-0-	-400	-0-	7580	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

11	7890	X	7197	-0-	-693	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7311	-0-	-780	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	6600	-0-	-1336	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6568	-0-	-432	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6642	-0-	-953	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6866	-0-	-334	-0-	6866	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

11	9660	X	7744	-0-	-1916	-0-	7744	2			Y	-0-					-0-
12	9982	X	8106	-0-	-1876	-0-	8106	2			Y	-0-					-0-
01	9982	X	7008	-0-	-2974	-0-	7008	2			Y	-0-					-0-
02	9044	X	8779	-0-	-265	-0-	8779	2			Y	-0-					-0-
03	9455	X	7535	-0-	-1920	-0-	7535	2			Y	-0-					-0-
*04	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

11	7800	X	7516	-0-	-284	-0-	7516	2			Y	-0-					-0-
12	8060	X	7674	-0-	-386	-0-	7674	2			Y	-0-					-0-
01	8060	X	7282	-0-	-778	-0-	7282	2			Y	-0-					-0-
02	7280	X	6675	-0-	-605	-0-	6675	2			Y	-0-					-0-
03	7967	X	5755	-0-	-2212	-0-	5755	2			Y	-0-					-0-
04	7530	X	5796	-0-	-1734	-0-	5796	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

11	6450	X	5957	-0-	-493	-0-	5957	2			Y	-0-					-0-
12	6665	X	5443	-0-	-1222	-0-	5443	2			Y	-0-					-0-
01	6417	X	5213	-0-	-1204	-0-	5213	2			Y	-0-					-0-
02	5684	X	5604	-0-	-80	-0-	5604	2			Y	-0-					-0-
03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			Y	-0-					-0-
04	5970	X	5394	-0-	-576	-0-	5394	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 #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17610	X	13555	-0-	-4055	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
12	17019	X	13239	-0-	-3780	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
01	16182	X	12655	-0-	-3527	-0-	12655	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	11232	-0-	-2460	-0-	11232	2			N	-0-					-0-
03	14818	X	11666	-0-	-3152	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	11218	-0-	-2342	-0-	11218	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

11	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2			Y	-0-					-0-
12	6758	X	5164	-0-	-1594	-0-	5164	2			Y	-0-					-0-
01	6758	X	4955	-0-	-1803	-0-	4955	2			Y	-0-					-0-
02	6776	X	5829	-0-	-947	-0-	5829	2			Y	-0-					-0-
03	6820	X	3932	-0-	-2888	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
04	6600	X	4762	-0-	-1838	-0-	4762	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

11	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
01	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
03	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
*04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

11	2550	N	2539	-0-	-11	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
01	2604	N	2387	-0-	-217	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
02	2380	N	2192	-0-	-188	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2412	-0-	-254	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2256	-0-	-54	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

11	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-
12	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			Y	-0-					-0-
01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			Y	-0-					-0-
02	4592	X	3567	-0-	-1025	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	3962	-0-	-905	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	3420	-0-	-870	-0-	3420	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

11	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			Y	-0-					-0-
12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			Y	-0-					-0-
01	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			Y	-0-					-0-
02	6272	X	4033	-0-	-2239	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
03	6758	X	3188	-0-	-3570	-0-	3188	2			Y	-0-					-0-
04	5430	X	5007	-0-	-423	-0-	5007	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

11	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9692	-0-	-197	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	8986	-0-	-903	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	7935	-0-	-3657	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	7934	-0-	-4032	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	7411	-0-	-2729	-0-	7411	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 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
11	12030	X	10759	-0-	-1271	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	10800	-0-	-1383	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	10642	-0-	-1231	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9383	-0-	-1145	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10228	-0-	-1025	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9798	-0-	-972	-0-	9798	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

11	7650	X	6591	-0-	-1059	-0-	6591	2			Y	-0-					-0-
12	7626	X	5935	-0-	-1691	-0-	5935	2			Y	-0-					-0-
01	7316	X	5896	-0-	-1420	-0-	5896	2			Y	-0-					-0-
02	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			Y	-0-					-0-
03	7099	X	5538	-0-	-1561	-0-	5538	2			Y	-0-					-0-
04	6600	X	6242	-0-	-358	-0-	6242	2			Y	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

11	5610	X	5194	-0-	-416	-0-	5194	2			Y	-0-					-0-
12	5797	X	4439	-0-	-1358	-0-	4439	2			Y	-0-					-0-
01	5673	X	4471	-0-	-1202	-0-	4471	2			Y	-0-					-0-
02	4984	X	4289	-0-	-695	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	4989	-0-	-374	-0-	4989	2			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4784	-0-	-406	-0-	4784	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

11	4950	X	3935	-0-	-1015	-0-	3935	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	3752	-0-	-991	-0-	3752	2			Y	-0-					-0-
01	4743	X	3523	-0-	-1220	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
02	3836	X	2806	-0-	-1030	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	3082	-0-	-1165	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
*04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	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

11	8460	X	7140	-0-	-1320	-0-	7140	2			Y	-0-					-0-
12	8494	X	7448	-0-	-1046	-0-	7448	2			Y	-0-					-0-
01	8308	X	7079	-0-	-1229	-0-	7079	2			Y	-0-					-0-
02	7112	X	6543	-0-	-569	-0-	6543	2			Y	-0-					-0-
03	7843	X	7009	-0-	-834	-0-	7009	2			Y	-0-					-0-
04	7200	X	6414	-0-	-786	-0-	6414	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

11	4590	X	4154	-0-	-436	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4252	-0-	-491	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4009	-0-	-579	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3733	-0-	-383	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3986	-0-	-447	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3801	-0-	-339	-0-	3801	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

11	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			Y	-0-					-0-
12	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			Y	-0-					-0-
01	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			Y	-0-					-0-
02	6300	X	5426	-0-	-874	-0-	5426	2			Y	-0-					-0-
03	6975	X	6183	-0-	-792	-0-	6183	2			Y	-0-					-0-
*04	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12570 X	8192	-0-	-4378	-0-	8192	2		Y	-0-			-0-
12	12741 X	7667	-0-	-5074	-0-	7667	2		Y	-0-			-0-
01	12741 X	6909	-0-	-5832	-0-	6909	2		Y	-0-			-0-
02	9436 X	6813	-0-	-2623	-0-	6813	2		Y	-0-			-0-
03	10075 X	8297	-0-	-1778	-0-	8297	2		Y	-0-			-0-
04	8190 X	6279	-0-	-1911	-0-	6279	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

11	8220 X	6513	-0-	-1707	-0-	6513	2		Y	-0-			-0-
12	8339 X	7314	-0-	-1025	-0-	7314	2		Y	-0-			-0-
01	8339 X	6748	-0-	-1591	-0-	6748	2		Y	-0-			-0-
02	7168 X	5897	-0-	-1271	-0-	5897	2		Y	-0-			-0-
03	7719 X	6759	-0-	-960	-0-	6759	2		Y	-0-			-0-
04	7080 X	6154	-0-	-926	-0-	6154	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

11	9420 X	8149	-0-	-1271	-0-	8149	2		Y	-0-			-0-
12	9424 X	8454	-0-	-970	-0-	8454	2		Y	-0-			-0-
01	9269 X	8310	-0-	-959	-0-	8310	2		Y	-0-			-0-
02	8092 X	7103	-0-	-989	-0-	7103	2		Y	-0-			-0-
03	8773 X	7618	-0-	-1155	-0-	7618	2		Y	-0-			-0-
04	8190 X	7019	-0-	-1171	-0-	7019	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

11	36630 X	32732	-0-	-3898	-0-	32732	2		N	-0-			-0-
12	37231 X	33486	-0-	-3745	-0-	33486	2		N	-0-			-0-
01	36487 X	32902	-0-	-3585	-0-	32902	2		N	-0-			-0-
02	32144 X	29015	-0-	-3129	-0-	29015	2		N	-0-			-0-
03	34751 X	31036	-0-	-3715	-0-	31036	2		N	-0-			-0-
04	32730 X	30077	-0-	-2653	-0-	30077	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

11	15150 X	13580	-0-	-1570	-0-	13580	2		Y	-0-			-0-
12	15345 X	13684	-0-	-1661	-0-	13684	2		Y	-0-			-0-
01	15035 X	12960	-0-	-2075	-0-	12960	2		Y	-0-			-0-
02	12964 X	11650	-0-	-1314	-0-	11650	2		Y	-0-			-0-
03	14260 X	13480	-0-	-780	-0-	13480	2		Y	-0-			-0-
04	13590 X	12647	-0-	-943	-0-	12647	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

11	18720 X	15049	-0-	-3671	-0-	15049	2		Y	-0-			-0-
12	18104 X	15660	-0-	-2444	-0-	15660	2		Y	-0-			-0-
01	16988 X	14778	-0-	-2210	-0-	14778	2		Y	-0-			-0-
02	15148 X	12712	-0-	-2436	-0-	12712	2		Y	-0-			-0-
03	15655 X	14763	-0-	-892	-0-	14763	2		Y	-0-			-0-
04	15150 X	11519	-0-	-3631	-0-	11519	2		Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

11	23820 X	21423	-0-	-2397	-0-	21423	2		N	-0-			85
12	23808 X	21182	-0-	-2626	-0-	21182	2		N	-0-			85
01	23188 X	20740	-0-	-2448	-0-	20740	2		N	-0-			85
02	20328 X	18177	-0-	-2151	-0-	18177	2		N	-0-			85
03	22134 X	19801	-0-	-2333	-0-	19801	2		N	-0-			85
04	21420 X	18757	-0-	-2663	-0-	18757	2		N	-0-			85

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 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
11	11700	X	9954	-0-	-1746	-0-	9954	2			Y	-0-					-0-
12	11811	X	10119	-0-	-1692	-0-	10119	2			Y	-0-					-0-
01	11408	X	9549	-0-	-1859	-0-	9549	2			Y	-0-					-0-
02	9968	X	8208	-0-	-1760	-0-	8208	2			Y	-0-					-0-
03	10695	X	8903	-0-	-1792	-0-	8903	2			Y	-0-					-0-
04	9960	X	8637	-0-	-1323	-0-	8637	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

11	9900	X	9485	-0-	-415	-0-	9485	2			Y	-0-					-0-
12	10230	X	9677	-0-	-553	-0-	9677	2			Y	-0-					-0-
01	10230	X	8718	-0-	-1512	-0-	8718	2			Y	-0-					-0-
02	9660	X	5989	-0-	-3671	-0-	5989	2			Y	-0-					-0-
03	10385	X	9555	-0-	-830	-0-	9555	2			Y	-0-					-0-
04	9480	X	4915	-0-	-4565	-0-	4915	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

11	5700	X	4843	-0-	-857	-0-	4843	2			Y	-0-					-0-
12	5890	X	5414	-0-	-476	-0-	5414	2			Y	-0-					-0-
01	5394	X	3347	-0-	-2047	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
02	4200	X	3325	-0-	-875	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
03	4650	X	3980	-0-	-670	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
04	4500	X	3142	-0-	-1358	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

11	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	2977	-0-	-650	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
01	3627	X	2632	-0-	-995	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	2395	-0-	-1161	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	2400	-0-	-1258	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	2343	-0-	-1197	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-
01	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			Y	-0-					-0-
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
03	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
*04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

11	5430	X	5046	-0-	-384	-0-	5046	2			Y	-0-					-0-
12	5487	X	5046	-0-	-441	-0-	5046	2			Y	-0-					-0-
01	5425	X	4820	-0-	-605	-0-	4820	2			Y	-0-					-0-
02	4788	X	4458	-0-	-330	-0-	4458	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	5075	-0-	-133	-0-	5075	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4953	-0-	-87	-0-	4953	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806

11	5400	X	4896	-0-	-504	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5029	-0-	-241	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4969	-0-	-363	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4414	-0-	-318	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4601	-0-	-638	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4560	-0-	-330	-0-	4560	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 #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5880 X	5061	-0-	-819	-0-	5061	2		Y	-0-			-0-
12	5332 X	5259	-0-	-73	-0-	5259	2		Y	-0-			-0-
01	5332 X	5000	-0-	-332	-0-	5000	2		Y	-0-			-0-
02	4788 X	4560	-0-	-228	-0-	4560	2		Y	-0-			-0-
03	5270 X	4520	-0-	-750	-0-	4520	2		Y	-0-			-0-
04	5100 X	3871	-0-	-1229	-0-	3871	2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

11	3270 X	2922	-0-	-348	-0-	2922	2		N	-0-			-0-
12	3379 X	2285	-0-	-1094	-0-	2285	2		N	-0-			-0-
01	3379 X	1962	-0-	-1417	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
02	2576 X	2506	-0-	-70	-0-	2506	2		N	-0-			-0-
03	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2		N	-0-			-0-
*04	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

11	5070 X	4819	-0-	-251	-0-	4819	2		N	-0-			-0-
12	5239 X	4769	-0-	-470	-0-	4769	2		N	-0-			-0-
01	5239 X	4599	-0-	-640	-0-	4599	2		N	-0-			-0-
02	4676 X	4149	-0-	-527	-0-	4149	2		N	-0-			-0-
03	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2		N	-0-			-0-
*04	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

11	4710 X	4175	-0-	-535	-0-	4175	2		Y	-0-			-0-
12	4712 X	4304	-0-	-408	-0-	4304	2		Y	-0-			-0-
01	4495 X	4222	-0-	-273	-0-	4222	2		Y	-0-			-0-
02	4004 X	3749	-0-	-255	-0-	3749	2		Y	-0-			-0-
03	4309 X	3593	-0-	-716	-0-	3593	2		Y	-0-			-0-
04	4170 X	4047	-0-	-123	-0-	4047	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

11	4320 X	4088	-0-	-232	-0-	4088	2		N	-0-			72
12	4371 X	4179	-0-	-192	-0-	4179	2		N	-0-			72
01	4340 X	4057	-0-	-283	-0-	4057	2		N	-0-			72
02	3836 X	3409	-0-	-427	-0-	3409	2		N	-0-			72
03	4247 X	3944	-0-	-303	-0-	3944	2		N	-0-			72
04	4080 X	3492	-0-	-588	-0-	3492	2		N	-0-			72

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

11	11580 X	10014	-0-	-1566	-0-	10014	2		Y	-0-			-0-
12	11780 X	10731	-0-	-1049	-0-	10731	2		Y	-0-			-0-
01	11625 X	10516	-0-	-1109	-0-	10516	2		Y	-0-			-0-
02	9912 X	9442	-0-	-470	-0-	9442	2		Y	-0-			-0-
03	10726 X	9705	-0-	-1021	-0-	9705	2		Y	-0-			-0-
04	10380 X	10152	-0-	-228	-0-	10152	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

11	7110 X	6550	-0-	-560	-0-	6550	2		Y	-0-			-0-
12	7347 X	6671	-0-	-676	-0-	6671	2		Y	-0-			-0-
01	7316 X	6465	-0-	-851	-0-	6465	2		Y	-0-			-0-
02	6440 X	5526	-0-	-914	-0-	5526	2		Y	-0-			-0-
03	6944 X	6048	-0-	-896	-0-	6048	2		Y	-0-			-0-
04	6540 X	5635	-0-	-905	-0-	5635	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 #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11970 X	10218	-0-	-1752	-0-	10218	2		Y	-0-			-0-
12	12152 X	10400	-0-	-1752	-0-	10400	2		Y	-0-			-0-
01	11749 X	10165	-0-	-1584	-0-	10165	2		Y	-0-			-0-
02	10304 X	8889	-0-	-1415	-0-	8889	2		Y	-0-			-0-
03	11129 X	9494	-0-	-1635	-0-	9494	2		Y	-0-			-0-
04	10230 X	9037	-0-	-1193	-0-	9037	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

11	11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2		N	-0-			-0-
12	11578 X	11578	-0-	-0-	-0-	11578	2		N	-0-			-0-
01	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	2		N	-0-			-0-
02	11312 X	8829	-0-	-2483	-0-	8829	2		N	-0-			-0-
03	12183 X	9732	-0-	-2451	-0-	9732	2		N	-0-			-0-
04	11190 X	9520	-0-	-1670	-0-	9520	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

11	10680 X	8767	-0-	-1913	-0-	8767	2		Y	-0-			-0-
12	10633 X	9271	-0-	-1362	-0-	9271	2		Y	-0-			-0-
01	10168 X	8648	-0-	-1520	-0-	8648	2		Y	-0-			-0-
02	8456 X	7639	-0-	-817	-0-	7639	2		Y	-0-			-0-
03	9362 X	8327	-0-	-1035	-0-	8327	2		Y	-0-			-0-
04	8970 X	7911	-0-	-1059	-0-	7911	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

11	14010 X	12094	-0-	-1916	-0-	12094	2		Y	-0-			-0-
12	15190 X	12625	-0-	-2565	-0-	12625	2		Y	-0-			-0-
01	15190 X	11849	-0-	-3341	-0-	11849	2		Y	-0-			-0-
02	14028 X	11693	-0-	-2335	-0-	11693	2		Y	-0-			-0-
03	14508 X	12348	-0-	-2160	-0-	12348	2		Y	-0-			-0-
04	12210 X	12139	-0-	-71	-0-	12139	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

11	12000 X	10441	-0-	-1559	-0-	10441	2		Y	-0-			-0-
12	14253 X	14253	-0-	-0-	-0-	14253	2		Y	-0-			-0-
01	13186 X	13186	-0-	-0-	-0-	13186	2		Y	-0-			-0-
02	11436 X	11436	-0-	-0-	-0-	11436	2		Y	-0-			-0-
03	12028 X	11766	-0-	-262	-0-	11766	2		Y	-0-			-0-
*04	11784 X	11784	-0-	-0-	-0-	11784	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

11	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2		Y	-0-			-0-
12	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2		Y	-0-			-0-
01	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2		Y	-0-			-0-
02	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2		Y	-0-			-0-
03	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2		Y	-0-			-0-
04	8940 X	8300	-0-	-640	-0-	8300	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

11	4440 X	3155	-0-	-1285	-0-	3155	2		Y	-0-			-0-
12	4154 X	2790	-0-	-1364	-0-	2790	2		Y	-0-			-0-
01	4154 X	2344	-0-	-1810	-0-	2344	2		Y	-0-			-0-
02	2884 X	2159	-0-	-725	-0-	2159	2		Y	-0-			-0-
03	3193 X	1928	-0-	-1265	-0-	1928	2		Y	-0-			-0-
04	3090 X	1961	-0-	-1129	-0-	1961	2		Y	-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 #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7860 X	6708	-0-	-1152	-0-	6708	2	Y	-0-			-0-
12	8029 X	6739	-0-	-1290	-0-	6739	2	Y	-0-			-0-
01	7564 X	6766	-0-	-798	-0-	6766	2	Y	-0-			-0-
02	6188 X	5933	-0-	-255	-0-	5933	2	Y	-0-			-0-
03	6851 X	4611	-0-	-2240	-0-	4611	2	Y	-0-			-0-
*04	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2	Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

11	7260 X	5769	-0-	-1491	-0-	5769	2	N	-0-			-0-
12	7409 X	5173	-0-	-2236	-0-	5173	2	N	-0-			-0-
01	7409 X	2714	-0-	-4695	-0-	2714	2	N	-0-			-0-
02	6048 X	5935	-0-	-113	-0-	5935	2	N	-0-			-0-
03	6696 X	6369	-0-	-327	-0-	6369	2	N	-0-			-0-
*04	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2	N	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

11	8760 X	7963	-0-	-797	-0-	7963	2	N	-0-			-0-
12	8773 X	7986	-0-	-787	-0-	7986	2	N	-0-			-0-
01	8773 X	7262	-0-	-1511	-0-	7262	2	N	-0-			-0-
02	7924 X	6723	-0-	-1201	-0-	6723	2	N	-0-			-0-
03	8525 X	7367	-0-	-1158	-0-	7367	2	N	-0-			-0-
04	7950 X	7113	-0-	-837	-0-	7113	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

11	18000 X	13621	-0-	-4379	-0-	13621	2	Y	-0-			-0-
12	17050 X	13487	-0-	-3563	-0-	13487	2	Y	-0-			-0-
01	15903 X	12897	-0-	-3006	-0-	12897	2	Y	-0-			-0-
02	13944 X	11154	-0-	-2790	-0-	11154	2	Y	-0-			-0-
03	14973 X	11919	-0-	-3054	-0-	11919	2	Y	-0-			-0-
04	13620 X	11071	-0-	-2549	-0-	11071	2	Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

11	10590 X	9767	-0-	-823	-0-	9767	2	Y	-0-			-0-
12	10943 X	9400	-0-	-1543	-0-	9400	2	Y	-0-			-0-
01	10943 X	8852	-0-	-2091	-0-	8852	2	Y	-0-			-0-
02	9744 X	7301	-0-	-2443	-0-	7301	2	Y	-0-			-0-
03	10385 X	8701	-0-	-1684	-0-	8701	2	Y	-0-			-0-
04	9780 X	8081	-0-	-1699	-0-	8081	2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

11	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2	Y	-0-			-0-
12	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2	Y	-0-			-0-
01	4030 X	3859	-0-	-171	-0-	3859	2	Y	-0-			-0-
02	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2	Y	-0-			-0-
03	3658 X	3598	-0-	-60	-0-	3598	2	Y	-0-			-0-
04	3540 X	3274	-0-	-266	-0-	3274	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

11	9210 X	7876	-0-	-1334	-0-	7876	2	Y	-0-			-0-
12	9238 X	7200	-0-	-2038	-0-	7200	2	Y	-0-			-0-
01	8897 X	7536	-0-	-1361	-0-	7536	2	Y	-0-			-0-
02	7700 X	6537	-0-	-1163	-0-	6537	2	Y	-0-			-0-
03	8525 X	6827	-0-	-1698	-0-	6827	2	Y	-0-			-0-
04	7890 X	7025	-0-	-865	-0-	7025	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	7320 X	5130	-0-	-2190	-0-	5126	2	4	9	N	4			44
12	7564 X	5093	-0-	-2471	-0-	5093	2			N	-0-			44
01	6944 X	5295	-0-	-1649	-0-	5295	2			N	-0-			44
02	5768 X	5559	-0-	-209	-0-	5559	2			N	-0-			44
03	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-			44
*04	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-			44

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

11	8640 X	7965	-0-	-675	-0-	7965	2			Y	-0-			-0-
12	8928 X	8069	-0-	-859	-0-	8069	2			Y	-0-			-0-
01	8928 X	7881	-0-	-1047	-0-	7881	2			Y	-0-			-0-
02	8204 X	6870	-0-	-1334	-0-	6870	2			Y	-0-			-0-
03	8773 X	7568	-0-	-1205	-0-	7568	2			Y	-0-			-0-
04	7980 X	7205	-0-	-775	-0-	7205	2			Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

11	6780 X	5502	-0-	-1278	-0-	5502	2			Y	-0-			-0-
12	6913 X	5311	-0-	-1602	-0-	5311	2			Y	-0-			-0-
01	6913 X	4651	-0-	-2262	-0-	4651	2			Y	-0-			-0-
02	6244 X	4148	-0-	-2096	-0-	4148	2			Y	-0-			-0-
03	6572 X	4398	-0-	-2174	-0-	4398	2			Y	-0-			-0-
04	5490 X	4123	-0-	-1367	-0-	4123	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

11	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-			-0-
12	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-			-0-
01	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-			-0-
02	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-			-0-
03	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-			-0-
*04	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

11	7470 X	5531	-0-	-1939	-0-	5531	2			Y	-0-			-0-
12	6789 X	5942	-0-	-847	-0-	5942	2			Y	-0-			-0-
01	6696 X	5161	-0-	-1535	-0-	5161	2			Y	-0-			-0-
02	5404 X	4506	-0-	-898	-0-	4506	2			Y	-0-			-0-
03	5983 X	5403	-0-	-580	-0-	5403	2			Y	-0-			-0-
04	5760 X	4066	-0-	-1694	-0-	4066	2			Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

11	18450 X	12751	-0-	-5699	-0-	12751	2			N	-0-			-0-
12	17546 X	11914	-0-	-5632	-0-	11914	2			N	-0-			-0-
01	15996 X	12095	-0-	-3901	-0-	12095	2			N	-0-			-0-
02	13804 X	10432	-0-	-3372	-0-	10432	2			N	-0-			-0-
03	14663 X	11264	-0-	-3399	-0-	11264	2			N	-0-			-0-
04	12750 X	9908	-0-	-2842	-0-	9908	2			N	-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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275739 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

11	3000 N	3423	-0-	423	423	163	1	3260	2	N	-0-					-0-
12	3100 N	3106	-0-	6	429	152	1	2954	2	N	-0-					-0-
01	3100 N	3042	-0-	-58	371	143	1	2899	2	N	-0-					-0-
02	3144 X	2773	-0-	-371	-0-	133	1	2640	2	N	-0-					-0-
*03	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	151	1	2851	2	N	-0-					-0-
*04	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	137	1	2577	2	N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

11	3450 X	2795	-0-	-655	-0-	137	1	2658	2	Y	-0-					-0-
12	3007 X	2552	-0-	-455	-0-	108	1	2444	2	Y	-0-					-0-
01	2976 X	2634	-0-	-342	-0-	116	1	2518	2	Y	-0-					-0-
02	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	118	1	2771	2	Y	-0-					-0-
03	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	147	1	2839	2	Y	-0-					-0-
04	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

DOSS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480 X	3208	-0-	-272	-0-	157	1	3051	2	Y	-0-					7
12	3503 X	3313	-0-	-190	-0-	140	1	3173	2	Y	-0-					7
01	3503 X	3242	-0-	-261	-0-	143	1	3099	2	Y	-0-					7
02	2940 X	2879	-0-	-61	-0-	118	1	2761	2	Y	-0-					7
03	3255 X	3120	-0-	-135	-0-	154	1	2966	2	Y	-0-					7
04	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 241728 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8188

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

11	350 X	-0-	-0-	-350	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255685 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1980 N	1177	-0-	-803	-0-	55	1	1094	2	Y	25					144
						28	9									
12	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	113	1	2202	2	Y	-0-	1	7			143
01	2046 N	1471	-0-	-575	-0-	69	1	1399	2	Y	3					146
						3	9									
02	DLQ G-10	547	-0-	547	547	26	1	521	2	Y	-0-					146
*03	DLQ G-10	1035	-0-	1035	1582	52	1	983	2	Y	-0-					146
*04	1200 N	1327	-0-	127	1709	67	1	1260	2	Y	-0-					146

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 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
11	0 W	4894	-0-	4894	321793	233	1	4661	2	Y	-0-					50
12	0 W	4607	-0-	4607	326400	225	1	4382	2	Y	-0-					50
01	0 W	4398	-0-	4398	330798	206	1	4192	2	Y	-0-					50
02	335374 X	4576	-0-	-330798	-0-	220	1	4356	2	Y	-0-					50
*03	5270 X	5093	-0-	-177	-0-	257	1	4836	2	Y	-0-					50
04	4890 X	4824	-0-	-66	-0-	243	1	4581	2	Y	-0-					50

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
11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					-0-
01	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
02	4424	X	2777	-0-	-1647	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	2665	-0-	-1768	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	2515	-0-	-1145	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	30	-0-	-306	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11487 PERF. 8529 - 10030

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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611

11	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	791	-0-	-263	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	326	-0-	-697	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	264	-0-	-660	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	493	-0-	-313	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

11	510	N	224	-0-	-286	-0-	224	2			N	-0-					100
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					100
01	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-					100
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					100
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					100
*04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					100

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

11	3000	N	2015	-0-	-985	1302	2015	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2372	-0-	-728	574	2372	2			Y	-0-					-0-
01	2015	X	558	-0-	-1457	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
02	1680	X	376	-0-	-1304	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
03	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
*04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

11	4680	X	3552	-0-	-1128	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
12	4836	X	4206	-0-	-630	-0-	4206	2			Y	-0-					-0-
01	4898	X	2860	-0-	-2038	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
02	3920	X	866	-0-	-3054	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	3687	-0-	-653	-0-	3687	2			Y	-0-					-0-
*04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000 X	1814	-0-	-1186	-0-	1814	2		Y	-0-			-0-
12	2666 X	2281	-0-	-385	-0-	2281	2		Y	-0-			-0-
01	2666 X	2410	-0-	-256	-0-	2410	2		Y	-0-			-0-
02	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2		Y	-0-			-0-
03	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		Y	-0-			-0-
04	2340 N	2240	-0-	-100	-0-	2240	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

11	2610 N	1584	-0-	-1026	-0-	1584	2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	9496	-0-	6396	6396	9496	2		Y	-0-			-0-
01	3100 N	6799	-0-	3699	10095	6799	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	2703	-0-	-97	9998	2703	2		Y	-0-			-0-
03	12494 X	2496	-0-	-9998	-0-	2496	2		Y	-0-			-0-
04	2700 X	2592	-0-	-108	-0-	2592	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

11	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2		Y	-0-			-0-
12	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2		Y	-0-			-0-
01	2790 X	382	-0-	-2408	-0-	382	2		Y	-0-			-0-
02	3668 X	1832	-0-	-1836	-0-	1832	2		Y	-0-			-0-
03	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2		Y	-0-			-0-
04	3840 X	3210	-0-	-630	-0-	3210	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

11	2160 N	1843	-0-	-317	-0-	1843	2		Y	-0-			-0-
12	2511 N	2203	-0-	-308	-0-	2203	2		Y	-0-			-0-
01	2139 N	1668	-0-	-471	-0-	1668	2		Y	-0-			-0-
02	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		Y	-0-			-0-
03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		Y	-0-			-0-
*04	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

11	2640 X	2616	-0-	-24	-0-	2616	2		Y	-0-			-0-
12	2728 X	1950	-0-	-778	-0-	1950	2		Y	-0-			-0-
01	2728 X	1986	-0-	-742	-0-	1986	2		Y	-0-			-0-
02	2912 X	894	-0-	-2018	-0-	894	2		Y	-0-			-0-
03	3224 X	2557	-0-	-667	-0-	2557	2		Y	-0-			-0-
*04	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147716 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147882 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413

11	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2		Y	-0-			-0-
12	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2		Y	-0-			-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		Y	-0-			-0-
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		Y	-0-			-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		Y	-0-			-0-
*04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

11	1980	N	1812	-0-	-168	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1807	-0-	-239	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1906	-0-	-134	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
*04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431

11	2400	N	2025	-0-	-375	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	1835	-0-	-645	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	1633	-0-	-785	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
*04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	127	-0-	-203	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

11	3270	X	2032	-0-	-1238	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
12	1953	X	1819	-0-	-134	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
01	2170	X	1417	-0-	-753	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
02	1540	X	909	-0-	-631	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1464	-0-	-241	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
*04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 10419

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
12	2635	X	2437	-0-	-198	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
01	2635	X	2112	-0-	-523	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	1905	-0-	-1035	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2117	-0-	-859	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2059	-0-	-581	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

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-

POLLARD, J. M. WELL #: 1SW RRCID -> 153508 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793

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

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1620	-0-	-209	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1102	-0-	-696	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	203	-0-	-1309	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	445	-0-	-1167	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
*04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

11	1800	N	1668	-0-	-132	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	5838	-0-	2738	2738	5838	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	5289	-0-	2489	5227	5289	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4546	-0-	1446	6673	4546	2			Y	-0-					-0-
*04	10458	X	3785	-0-	-6673	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 4 RRCID -> 154883 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8527 - 9642

11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		371	-0-	371	371	371	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621

11	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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

11	3000 N	3069	-0-	69	69	3069	2			Y	-0-					-0-
12	2969 N	2900	-0-	-69	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
01	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
02	1204 X	1104	-0-	-100	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
03	1333 X	762	-0-	-571	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
04	1290 X	843	-0-	-447	-0-	843	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

11	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	558 N	472	-0-	-86	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	504 N	457	-0-	-47	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	600 N	473	-0-	-127	-0-	473	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
03	837 N	473	-0-	-364	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
04	840 N	288	-0-	-552	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

11	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					22
12	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					22
01	3627 X	3551	-0-	-76	-0-	3551	2			N	-0-					22
02	3584 X	3164	-0-	-420	-0-	3164	2			N	-0-					22
03	3844 X	3059	-0-	-785	-0-	3059	2			N	-0-					22
04	3600 X	2889	-0-	-711	-0-	2889	2			N	-0-					22

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

11	2640 N	2234	-0-	-406	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
12	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
01	2728 N	595	-0-	-2133	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	2905	-0-	105	105	2905	2			Y	-0-					-0-
03	2630 N	2525	-0-	-105	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
*04	3000 N	3184	-0-	184	184	3184	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	933	-0-	-338	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	507	-0-	-764	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	261	-0-	-831	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
*04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					60
12	2046	N	1925	-0-	-121	-0-	1925	2			N	-0-					60
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					60
02	1764	N	1456	-0-	-308	-0-	1456	2			N	-0-					60
03	1922	N	717	-0-	-1205	-0-	717	2			N	-0-					60
04	1890	N	1722	-0-	-168	-0-	1722	2			N	-0-					60

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2014 - P/A 11/07/14

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 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
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
12	744 N	733	-0-	-11	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
01	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
02	672 N	663	-0-	-9	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
03	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
04	690 N	678	-0-	-12	-0-	678	2			Y	-0-					-0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217967 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219827 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229427 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 11 RRCID -> 230124 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231866 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337

11	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2	N	-0-			-0-
12	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2	N	-0-			-0-
01	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2	N	-0-			-0-
02	7000 X	6156	-0-	-844	-0-	6156	2	N	-0-			-0-
03	7750 X	7002	-0-	-748	-0-	7002	2	N	-0-			-0-
04	7470 X	6599	-0-	-871	-0-	6599	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2940 X	1439	-0-	-1501	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
12	3038 X	1436	-0-	-1602	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
01	3038 X	1424	-0-	-1614	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
02	2744 X	759	-0-	-1985	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	2418 X	623	-0-	-1795	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	1440 X	789	-0-	-651	-0-	789	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 273818 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149

11	0 W	2763	-0-	2763	14533	2763	2			Y	-0-					-0-
12	17459 X	2926	-0-	-14533	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
01	2976 X	2796	-0-	-180	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
02	2688 X	2501	-0-	-187	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
03	2976 X	2621	-0-	-355	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
04	2820 X	2236	-0-	-584	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

11	3060 X	2325	-0-	-735	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
12	3162 X	2394	-0-	-768	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
01	2604 X	2237	-0-	-367	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
02	2324 X	1914	-0-	-410	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
03	2418 X	1779	-0-	-639	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
04	2340 X	1172	-0-	-1168	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275740 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010

11	0	15575	-0-	15575	81711	15575	2			N	-0-					-0-
12	95757 X	14046	-0-	-81711	-0-	14046	2			N	-0-					-0-
*01	34348 X	12023	-0-	-22325	-0-	12023	2			N	-0-					-0-
02	31024 X	12713	-0-	-18311	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
03	26149 X	26149	-0-	-0-	-0-	26149	2			N	-0-					-0-
*04	24511 X	24511	-0-	-0-	-0-	24511	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

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

11	15735 X	15735	-0-	-0-	-0-	15735	3		Y	-0-			-0-
12	14966 X	14966	-0-	-0-	-0-	14966	3		Y	-0-			-0-
01	14260 X	12780	-0-	-1480	-0-	12780	3		Y	-0-			-0-
02	15988 X	15348	-0-	-640	-0-	15348	3		Y	-0-			-0-
03	21488 X	21488	-0-	-0-	-0-	21488	3		Y	-0-			-0-
04	15750 X	13630	-0-	-2120	-0-	13630	3		Y	-0-			-0-

PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		Y	-0-			-0-
12	3100 N	6097	-0-	2997	2997	6097	3		Y	-0-			-0-
01	3100 N	9342	-0-	6242	9239	9342	3		Y	-0-			-0-
02	14559 X	5320	-0-	-9239	-0-	5320	3		Y	-0-			-0-
03	5642 X	52	-0-	-5590	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
04	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-				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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069335 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 12944

11	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3		N	-0-			-0-
12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3		N	-0-			-0-
01	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3		N	-0-			-0-
02	1708 X	652	-0-	-1056	-0-	652	3		N	-0-			-0-
03	1891 X	1601	-0-	-290	-0-	1601	3		N	-0-			-0-
04	1830 X	1523	-0-	-307	-0-	1523	3		N	-0-			-0-

FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

11	16102 X	16102	-0-	-0-	-0-	16102	3		N	-0-			-0-
12	17115 X	17115	-0-	-0-	-0-	17115	3		N	-0-			-0-
01	14061 X	14061	-0-	-0-	-0-	14061	3		N	-0-			-0-
02	17650 X	17650	-0-	-0-	-0-	17650	3		N	-0-			-0-
03	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	3		N	-0-			-0-
*04	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071548 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13522 - 13738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	1531	-0-	1531	14336	1531	2			N	-0-					-0-
12	15798 X	1462	-0-	-14336	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
01	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
02	3192 X	1898	-0-	-1294	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
03	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	689	1	4618	2	N	-0-					-0-
*04	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88920 X	87524	-0-	-1396	-0-	87524	3			N	-0-					-0-
12	92415 X	92415	-0-	-0-	-0-	92415	3			N	-0-					-0-
01	91289 X	91289	-0-	-0-	-0-	91289	3			N	-0-					-0-
02	81676 X	76903	-0-	-4773	-0-	76903	3			N	-0-					-0-
03	92411 X	89737	-0-	-2674	-0-	89737	3			N	-0-					-0-
04	89430 X	53168	-0-	-36262	-0-	53168	3			N	-0-					-0-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
12	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
01	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	3			N	-0-					-0-
02	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
03	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	3			N	-0-					-0-
04	4740 X	3184	-0-	-1556	-0-	3184	3			N	-0-					-0-

G.T. (CADDO SAND) 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 264955 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.T. (CADDO SAND) //CONT.// 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	X	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	279	X	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	279	X	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	252	X	226	-0-	-26	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	279	X	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	270	X	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

11	3450	X	3181	-0-	-269	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3409	-0-	-94	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3262	-0-	-148	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2848	-0-	-232	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3185	-0-	-225	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3003	-0-	-297	-0-	3003	2			N	-0-					-0-

GARBY (BOSSIER) 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TRIBBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161822 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 12974

11	780	X	399	-0-	-381	-0-	47	1	352	2	N	-0-					-0-
12	527	X	307	-0-	-220	-0-	33	1	274	2	N	-0-					-0-
01	527	X	457	-0-	-70	-0-	46	1	410	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	901	X	901	-0-	-0-	-0-	119	1	782	2	N	-0-					-0-
03	498	X	498	-0-	-0-	-0-	59	1	439	2	N	-0-					-0-
*04	741	X	741	-0-	-0-	-0-	82	1	659	2	N	-0-					-0-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

11	1110	X	1071	-0-	-39	-0-	126	1	945	2	N	-0-					-0-
12	1147	X	1058	-0-	-89	-0-	113	1	945	2	N	-0-					-0-
01	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	122	1	1074	2	N	-0-					-0-
02	1008	X	844	-0-	-164	-0-	111	1	733	2	N	-0-					-0-
03	1116	X	964	-0-	-152	-0-	113	1	851	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	965	-0-	-205	-0-	107	1	858	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

11	1950	X	1893	-0-	-57	-0-	222	1	1671	2	N	-0-					-0-
12	2015	X	1883	-0-	-132	-0-	200	1	1683	2	N	-0-					-0-
01	2015	X	2006	-0-	-9	-0-	204	1	1802	2	N	-0-					-0-
02	1764	X	1545	-0-	-219	-0-	204	1	1341	2	N	-0-					-0-
03	1953	X	1778	-0-	-175	-0-	209	1	1569	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	1743	-0-	-207	-0-	193	1	1550	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

11	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	264	1	1989	2	N	-0-					-0-
12	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	199	1	1672	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	1779	-0-	-825	-0-	181	1	1598	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	1108	-0-	-1244	-0-	146	1	962	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	1144	-0-	-1460	-0-	134	1	1010	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	1730	-0-	-520	-0-	191	1	1539	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
11	1230	X	574	-0-	-656	-0-	67	1	507	2	N	-0-			-0-
12	1085	X	675	-0-	-410	-0-	72	1	603	2	N	-0-			-0-
01	1085	X	761	-0-	-324	-0-	77	1	684	2	N	-0-			-0-
02	700	X	544	-0-	-156	-0-	72	1	472	2	N	-0-			-0-
03	682	X	666	-0-	-16	-0-	78	1	588	2	N	-0-			-0-
04	750	X	721	-0-	-29	-0-	80	1	641	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

11	1440	X	1390	-0-	-50	-0-	163	1	1227	2	N	-0-			-0-
12	1488	X	1359	-0-	-129	-0-	145	1	1214	2	N	-0-			-0-
01	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	155	1	1367	2	N	-0-			-0-
02	1288	X	1026	-0-	-262	-0-	135	1	891	2	N	-0-			-0-
03	1426	X	1219	-0-	-207	-0-	143	1	1076	2	N	-0-			-0-
04	1470	X	1210	-0-	-260	-0-	134	1	1076	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

11	4170	X	3644	-0-	-526	-0-	427	1	3217	2	N	-0-			-0-
12	4309	X	4292	-0-	-17	-0-	457	1	3834	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
01	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	508	1	4491	2	N	-0-			-0-
02	3780	X	3437	-0-	-343	-0-	453	1	2984	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	3349	-0-	-929	-0-	393	1	2956	2	N	-0-			-0-
04	4170	X	3194	-0-	-976	-0-	353	1	2841	2	N	-0-			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	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

11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			-0-
01	3100	N	8874	-0-	5774	5774	8874	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	7510	-0-	4710	10484	7510	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	9557	-0-	6457	16941	9557	3			N	-0-			-0-
*04	27972	X	11031	-0-	-16941	-0-	11031	3			N	-0-			-0-

GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

11	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	16032	3			N	-0-			-0-
12	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	17743	3			N	-0-			-0-
01	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	12746	3			N	-0-			-0-
02	19082	X	19082	-0-	-0-	-0-	19082	3			N	-0-			-0-
03	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	15463	3			N	-0-			-0-
*04	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	13105	3			N	-0-			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	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

11	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2864	-0-	-236	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2952	-0-	-55	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2342	-0-	-568	-0-	2342	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

11	25377	X	25377	-0-	-0-	-0-	25377	3			N	-0-					-0-
12	25296	X	25259	-0-	-37	-0-	25259	3			N	-0-					-0-
01	25296	X	23626	-0-	-1670	-0-	23626	3			N	-0-					-0-
02	22120	X	20148	-0-	-1972	-0-	20148	3			N	-0-					-0-
03	24490	X	22704	-0-	-1786	-0-	22704	3			N	-0-					-0-
04	23700	X	21114	-0-	-2586	-0-	21114	3			N	-0-					-0-

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

11	42959	X	42959	-0-	-0-	-0-	42959	3			N	-0-					-0-
12	43770	X	43770	-0-	-0-	-0-	43770	3			N	-0-					-0-
01	43775	X	43775	-0-	-0-	-0-	43775	3			N	-0-					-0-
02	40130	X	40130	-0-	-0-	-0-	40130	3			N	-0-					-0-
03	45776	X	45776	-0-	-0-	-0-	45776	3			N	-0-					-0-
*04	43108	X	43108	-0-	-0-	-0-	43108	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	17070	X	17070	-0-	-0-	-0-	17070	3			N	-0-					-0-
12	17112	X	16041	-0-	-1071	-0-	16041	3			N	-0-					-0-
01	17333	X	17333	-0-	-0-	-0-	17333	3			N	-0-					-0-
02	15932	X	15000	-0-	-932	-0-	15000	3			N	-0-					-0-
03	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	17801	3			N	-0-					-0-
04	17070	X	15255	-0-	-1815	-0-	15255	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
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
JENKINS WELL #: 272A RRCID -> 111932 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12188 - 12420

11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
12	527	N	317	-0-	-210	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	1064	X	481	-0-	-583	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	430	-0-	-748	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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

11	2730	X	1559	-0-	-1171	-0-	1559	1			N	-0-					123
12	3131	X	566	-0-	-2565	-0-	566	1			N	-0-					123
01	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	2970	1			N	-0-					123
02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	1			N	-0-					123
*03	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	1			N	-0-					123
04	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

11	1950	X	1307	-0-	-643	-0-	1307	1			N	-0-					36
12	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	1			N	-0-					36
01	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	1			N	-0-					36
02	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	1			N	-0-					36
03	2480	X	2007	-0-	-473	-0-	2007	1			N	-0-					36
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					36

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	X	752	-0-	-358	-0-	752	1			N	-0-					76
12	1209	X	979	-0-	-230	-0-	979	1			N	-0-					76
01	1209	X	1004	-0-	-205	-0-	1004	1			N	-0-					76
02	1092	X	919	-0-	-173	-0-	919	1			N	-0-					76
03	1085	X	1057	-0-	-28	-0-	1057	1			N	-0-					76
04	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					76

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
11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	1			N	-0-					72
12	1612	N	829	-0-	-783	-0-	829	1			N	-0-					72
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					72
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	1			N	-0-					72
03	837	N	107	-0-	-730	-0-	107	1			N	-0-					72
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	4701	-0-	1701	9384	4701	1			Y	-0-					13
12	13901	X	4517	-0-	-9384	-0-	4517	1			Y	-0-					13
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	1			Y	-0-					13
02	DLQ G-10		3300	-0-	3300	3300	3300	1			Y	-0-					13
*03	6649	X	3349	-0-	-3300	-0-	3349	1			Y	-0-					13
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					13

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 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
11	3000	N	2997	-0-	-3	7386	2997	1			Y	-0-					-0-
12	10448	X	3062	-0-	-7386	-0-	3062	1			Y	-0-					-0-
01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2256	-0-	2256	2256	2256	1			Y	-0-					-0-
*03	4678	X	2422	-0-	-2256	-0-	2422	1			Y	-0-					-0-
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	X	1216	-0-	-464	-0-	1216	1			N	-0-					12
12	1736	X	1224	-0-	-512	-0-	1224	1			N	-0-					12
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	1			N	-0-					12
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	1			N	-0-					12
*03	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	1			N	-0-					12
04	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					12

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	1834	-0-	-566	-0-	1834	1			N	-0-					12
12	2542	X	563	-0-	-1979	-0-	563	1			N	-0-					12
01	2542	X	2080	-0-	-462	-0-	2080	1			N	-0-					12
02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	1			N	-0-					12
03	2263	X	2146	-0-	-117	-0-	2146	1			N	-0-					12
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					12

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	1253	-0-	-397	-0-	1253	1			N	-0-					36
12	1736	X	98	-0-	-1638	-0-	98	1			N	-0-					36
01	1736	X	1375	-0-	-361	-0-	1375	1			N	-0-					36
02	1568	X	1559	-0-	-9	-0-	1559	1			N	-0-					36
*03	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	1			N	-0-					36
04	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					36

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	1			Y	-0-					-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	1			Y	-0-					-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1090	-0-	1090	1090	1090	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1147	-0-	1147	2237	1147	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2237					Y	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

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

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350

11	1620	X	1363	-0-	-257	-0-	1363	1			N	-0-					52
12	1550	X	201	-0-	-1349	-0-	201	1			N	-0-					52
01	558	X	11	-0-	-547	-0-	11	1			N	-0-					52
02	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	1			N	-0-					52
*03	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	1			N	-0-					52
04	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					52

HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

11	1710	X	1359	-0-	-351	-0-	1359	1			N	-0-					-0-
12	1767	X	1185	-0-	-582	-0-	1185	1			N	-0-					-0-
01	1612	X	1268	-0-	-344	-0-	1268	1			N	-0-					-0-
02	1456	X	1067	-0-	-389	-0-	1067	1			N	-0-					-0-
03	3317	X	1056	-0-	-2261	-0-	1056	1			N	-0-					-0-
04	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

11	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	1			N	-0-					-0-
12	2604	X	2435	-0-	-169	-0-	2435	1			N	-0-					-0-
01	2604	X	2127	-0-	-477	-0-	2127	1			N	-0-					-0-
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	1			N	-0-					-0-
03	2449	X	2179	-0-	-270	-0-	2179	1			N	-0-					-0-
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					279
12	2542	X	25	-0-	-2517	-0-	25	1			Y	-0-					279
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					279
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					279
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					279
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					279

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

11	4830	X	1733	-0-	-3097	-0-	1733	1			Y	-0-					-0-
12	4991	X	2148	-0-	-2843	-0-	2148	1			Y	-0-					-0-
01	3906	X	2878	-0-	-1028	-0-	2878	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3520	-0-	3520	3520	3520	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3245	-0-	3245	6765	3245	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6765					Y	NO RPT					-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
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
11	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	1			Y	-0-			-0-
12	2015	X	1629	-0-	-386	-0-	1629	1			Y	-0-			-0-
01	2015	X	1454	-0-	-561	-0-	1454	1			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1261	-0-	1261	1261	1261	1			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1352	-0-	1352	2613	1352	1			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2613					Y	NO RPT			-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
*11	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	13400	2			N	-0-			-0-
*12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-			-0-
*01	7369	X	7639	-0-	270	270	7639	2			N	-0-			-0-
02	8969		8969	-0-	-0-	270	8969	2			N	-0-			-0-
*03	11714	X	11714	-0-	-0-	270	11714	2			N	-0-			-0-
04	30		9892	-0-	9862	10132	9892	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2730	X	1645	-0-	-1085	-0-	1645	2			N	-0-			46
12	2821	X	2139	-0-	-682	-0-	2139	2			N	-0-			46
01	2139	X	2066	-0-	-73	-0-	2066	2			N	-0-			46
02	1932	X	1619	-0-	-313	-0-	1619	2			N	-0-			46
03	2294	X	1885	-0-	-409	-0-	1885	2			N	-0-			46
*04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT			46

XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	40	1	872	2	Y	-0-			42
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	40	1	861	2	Y	7			49
							8	9							
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	46	1	983	2	Y	-0-			49
02	840	N	768	-0-	-72	-0-	35	1	729	2	Y	4			53
							4	9							
03	899	N	782	-0-	-117	-0-	36	1	743	2	Y	3			56
							3	9							
04	990	N	639	-0-	-351	-0-	30	1	609	2	Y	-0-			56

GREEN ACRES (RODESSA UPPER) 36640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 U RRCID -> 116631 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9260 - 9275

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

"Q" MADDOX WELL #: 1 RRCID -> 191550 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5016 - 5020

11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAROLD D. ORR (NAVARRO) //CONT.// 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
BRAVE HEART RESOURCES, INC. //CONT.// 089801
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	140	N	22	-0-	-118	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) 39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
GRESHAM TRUST WELL #: 3 RRCID -> 260659 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 19725 PERF.16789 - 19490

11	6992	X	6992	-0-	-0-	B	-0-	6989	2	3	9	N	3	3	8		-0-
12	6724	X	6724	-0-	-0-	B	-0-	6723	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	6811	X	6811	-0-	-0-	B	-0-	6811	2			N	-0-				-0-
02	6152	X	6152	-0-	-0-	B	-0-	6151	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	6880	X	6880	-0-	-0-	B	-0-	6880	2			N	-0-				-0-
*04	6670	X	6670	-0-	-0-	B	-0-	6668	2	2	9	N	2	2	8		-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

11	0	W	67498	-0-	67498	B	67498	67495	2	3	9	N	3	3	8		-0-
12	0	W	59683	-0-	59683	B	127181	59680	2	3	9	N	3	3	8		-0-
01	179562	X	52381	-0-	-127181	B	-0-	52381	2			N	-0-				-0-
02	38923	X	38923	-0-	-0-	B	-0-	38920	2	3	9	N	3	3	8		-0-
03	48562	X	48562	-0-	-0-	B	-0-	48561	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*04	47607	X	47607	-0-	-0-	B	-0-	47606	2	1	9	N	1	1	8		-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

11	5100		4931	-0-	-169	418	140	1	4791	2	N	-0-					-0-
12	5472		5054	-0-	-418	-0-	148	1	4906	2	N	-0-					-0-
01	5270		4930	-0-	-340	-0-	146	1	4784	2	N	-0-					-0-
02	5180		4167	-0-	-1013	-0-	123	1	4044	2	N	-0-					-0-
03	5363	#	3591	-0-	-1772	-0-	116	1	3475	2	N	-0-					-0-
04	4920	#	4687	-0-	-233	-0-	142	1	4545	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING (WOODBINE) //CONT.// 40810 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
BROWNING, LANDON //CONT.// 103003
HICKS - LIPSEY WELL #: 1 RRCID -> 262894 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5896 - 5908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14350 R	14350	-0-	-0-	-0-	14350	3			N	-0-			-0-
12	14756 #	12560	-0-	-2196	-0-	12560	3			N	-0-			-0-
01	15438 #	13874	-0-	-1564	-0-	13874	3			N	-0-			-0-
02	13944 #	11623	-0-	-2321	-0-	11623	3			N	-0-			-0-
03	15438 #	12968	-0-	-2470	-0-	12968	3			N	-0-			-0-
04	14340 #	12414	-0-	-1926	-0-	12414	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

11	420 N	346	-0-	-74	-0-	3	1	343	2	N	-0-			-0-
12	403 N	346	-0-	-57	-0-	3	1	343	2	N	-0-			-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	5	1	483	2	N	-0-			-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	4	1	394	2	N	-0-			-0-
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	6	1	623	2	N	-0-			-0-
*04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	6	1	560	2	N	-0-			-0-

AMX ENERGY, INC. 020538
REED WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 17148 PERF.16144 - 16220

11	0 W	18783	-0-	18783	133765	18783	2			N	-0-			-0-
12	0 W	16924	-0-	16924	150689	16924	2			N	-0-			-0-
01	0 W	12716	-0-	12716	163405	12716	2			N	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	12803 X	11202	-0-	-1601	-0-	11202	2			N	-0-			-0-
04	12390 X	NO RPT	-0-	-12390	-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

11	13980 X	7608	-0-	-6372	-0-	7608	2			N	-0-			-0-
12	14446 X	4889	-0-	-9557	-0-	4889	2			N	-0-			-0-
01	9362 X	8903	-0-	-459	-0-	8903	2			N	-0-			-0-
02	8456 X	6855	-0-	-1601	-0-	6855	2			N	-0-			-0-
*03	8060 X	6847	-0-	-1213	-0-	6847	2			N	-0-			-0-
04	8610 X	7401	-0-	-1209	-0-	7401	2			N	-0-			-0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

11	5640 X	701	-0-	-4939	-0-	701	2			N	-0-			-0-
12	1550 X	685	-0-	-865	-0-	685	2			N	-0-			-0-
01	1550 X	1335	-0-	-215	-0-	1335	2			N	-0-			-0-
02	1064 X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-			-0-
*03	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
*04	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
11	60	X	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	93	X	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	93	X	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
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
11	15240	X	14968	-0-	-272	-0-	14967	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	16049	X	16049	-0-	-0-	-0-	16049	2			N	-0-					-0-
01	15748	X	14812	-0-	-936	-0-	14811	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	14322	2			N	-0-					-0-
03	15521	X	15521	-0-	-0-	-0-	15521	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	10479	-0-	-4161	-0-	10478	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
11	2250	X	1300	-0-	-950	-0-	1299	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2325	X	135	-0-	-2190	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	17	-0-	-2308	-0-	16	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	80	-0-	-1253	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	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
11	92563	X	92563	-0-	-0-	-0-	92561	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	96472	X	94636	-0-	-1836	-0-	94635	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	96472	X	93913	-0-	-2559	-0-	93913	2			N	-0-					-0-
02	86324	X	84466	-0-	-1858	-0-	84464	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	95573	X	93115	-0-	-2458	-0-	93114	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	92490	X	92488	-0-	-2	-0-	92488	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
11	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	11998	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	12318	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
02	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	11422	2			N	-0-					-0-
03	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
*04	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	12416	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
11	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
12	133855	X	133855	-0-	-0-	-0-	133852	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	113748	X	113748	-0-	-0-	-0-	113746	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	63805	X	63805	-0-	-0-	-0-	63801	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	96319	X	96319	-0-	-0-	-0-	96298	2	21	9	N	19	19	8			-0-
*04	94282	X	94282	-0-	-0-	-0-	94259	2	23	9	N	21	21	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	41008	X	41008	-0-	-0-	-0-	41005	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	42983	X	42983	-0-	-0-	-0-	42982	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	43157	X	43157	-0-	-0-	-0-	43157	2			N	-0-					-0-
02	38682	X	38682	-0-	-0-	-0-	38680	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	37727	X	37465	-0-	-262	-0-	37462	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	36510	X	34595	-0-	-1915	-0-	34592	2	3	9	N	3	3	8			-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-

A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2437	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1705	X	840	-0-	-865	-0-	839	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1705	X	742	-0-	-963	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	295	-0-	-1245	-0-	294	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1705	X	88	-0-	-1617	-0-	87	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1650	X	263	-0-	-1387	-0-	263	2			N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

11	750	X	103	-0-	-647	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	2	2	8			-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-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	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

11	13170	X	9642	-0-	-3528	-0-	9641	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	27291	X	27291	-0-	-0-	-0-	27288	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	25754	X	25754	-0-	-0-	-0-	25754	2			N	-0-					-0-
02	25732	X	18560	-0-	-7172	-0-	18554	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	33046	X	33046	-0-	-0-	-0-	33044	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	29141	X	29141	-0-	-0-	-0-	29140	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
04	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

11	63004 X	63004	-0-	-0-	-0-	63001	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	69863 X	69863	-0-	-0-	-0-	69861	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	56797 X	56797	-0-	-0-	-0-	56797	2			N	-0-					-0-
02	59164 X	53785	-0-	-5379	-0-	53784	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	65503 X	60355	-0-	-5148	-0-	60354	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	63390 X	60397	-0-	-2993	-0-	60396	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

11	47366 X	47366	-0-	-0-	-0-	47365	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	55752 X	55752	-0-	-0-	-0-	55751	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	47546 X	47546	-0-	-0-	-0-	47546	2			N	-0-					-0-
02	46972 X	46972	-0-	-0-	-0-	46969	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	48996 X	48996	-0-	-0-	-0-	48995	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	46373 X	46373	-0-	-0-	-0-	46372	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

11	95281 X	95281	-0-	-0-	-0-	95278	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	88853 X	88853	-0-	-0-	-0-	88851	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	94951 X	94951	-0-	-0-	-0-	94951	2			N	-0-					-0-
02	88564 X	75206	-0-	-13358	-0-	75204	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	98053 X	75187	-0-	-22866	-0-	75186	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	94890 X	62987	-0-	-31903	-0-	62986	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

11	33739 X	33739	-0-	-0-	-0-	33738	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	38877 X	38877	-0-	-0-	-0-	38876	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	39833 X	39833	-0-	-0-	-0-	39833	2			N	-0-					-0-
02	45808 X	34605	-0-	-11203	-0-	34604	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	38874 X	37808	-0-	-1066	-0-	37807	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	38550 X	21968	-0-	-16582	-0-	21967	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	3100 N	218473	-0-	215373	215373	218469	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	3100 N	281014	-0-	277914	493287	281012	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2800 N	208137	-0-	205337	698624	208095	2	42	9	N	38	38	8			-0-
03	855057 X	156433	-0-	-698624	-0-	156379	2	54	9	N	49	49	8			-0-
*04	102332 X	102332	-0-	-0-	-0-	102224	2	108	9	N	98	98	8			-0-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

11	102731 X	102731	-0-	-0-	-0-	102729	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	96754 X	96754	-0-	-0-	-0-	96752	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	94796 X	94796	-0-	-0-	-0-	94796	2			N	-0-					-0-
02	91924 X	74367	-0-	-17557	-0-	74365	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	101773 X	63092	-0-	-38681	-0-	63090	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	98490 X	70564	-0-	-27926	-0-	70563	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	71345	X	71345	-0-	-0-	-0-	71344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	47713	X	47713	-0-	-0-	-0-	47712	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	47822	X	47822	-0-	-0-	-0-	47822	2			N	-0-					-0-
02	48356	X	41381	-0-	-6975	-0-	41380	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	53537	X	43692	-0-	-9845	-0-	43691	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	70401	X	70401	-0-	-0-	-0-	70400	2	1	9	N	1	1	8			-0-

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

11	57298	X	57298	-0-	-0-	-0-	57296	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	58991	X	58991	-0-	-0-	-0-	58989	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	58381	X	58381	-0-	-0-	-0-	58381	2			N	-0-					-0-
02	54376	X	52248	-0-	-2128	-0-	52246	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	60016	X	56080	-0-	-3936	-0-	56079	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	57300	X	42818	-0-	-14482	-0-	42817	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

11	3000	N	30798	-0-	27798	37717	30797	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3100	N	22801	-0-	19701	57418	22800	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	71618	X	14200	-0-	-57418	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
03	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	16039	2			N	-0-					-0-
*04	22472	X	22472	-0-	-0-	-0-	22471	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1920	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1801	-0-	-276	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1902	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
*04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2269	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

11	75521	X	75521	-0-	-0-	-0-	75515	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	78915	X	78915	-0-	-0-	-0-	78911	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	78654	X	78654	-0-	-0-	-0-	78654	2			N	-0-					-0-
02	71681	X	71681	-0-	-0-	-0-	71680	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	79052	X	79052	-0-	-0-	-0-	79052	2			N	-0-					-0-
*04	64380	X	64380	-0-	-0-	-0-	64378	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

11	64684	X	64684	-0-	-0-	-0-	64682	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	59410	X	59410	-0-	-0-	-0-	59409	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	58307	X	58307	-0-	-0-	-0-	58307	2			N	-0-					-0-
02	73276	X	53272	-0-	-20004	-0-	53270	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	78430	X	63313	-0-	-15117	-0-	63311	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	64680	X	61941	-0-	-2739	-0-	61940	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

11	107390	X	107390	-0-	-0-	-0-	107388	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	109547	X	109547	-0-	-0-	-0-	109546	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	108974	X	108974	-0-	-0-	-0-	108973	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	100912	X	96969	-0-	-3943	-0-	96967	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	110980	X	103378	-0-	-7602	-0-	103377	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	107400	X	99639	-0-	-7761	-0-	99638	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	3000	N	46810	-0-	43810	43810	46809	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3100	N	41681	-0-	38581	82391	41679	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	117584	X	35193	-0-	-82391	-0-	35193	2			N	-0-					-0-
02	27382	X	27382	-0-	-0-	-0-	27381	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	22317	X	22317	-0-	-0-	-0-	22317	2			N	-0-					-0-
*04	29235	X	29235	-0-	-0-	-0-	29235	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

11	90011	X	90011	-0-	-0-	-0-	90008	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	90954	X	90954	-0-	-0-	-0-	90952	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	90100	X	90100	-0-	-0-	-0-	90099	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	85344	X	78872	-0-	-6472	-0-	78870	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	94488	X	89438	-0-	-5050	-0-	89438	2			N	-0-					-0-
04	90000	X	86652	-0-	-3348	-0-	86651	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

11	37173	X	37173	-0-	-0-	-0-	37171	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	45282	X	45282	-0-	-0-	-0-	45281	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	45680	X	45680	-0-	-0-	-0-	45680	2			N	-0-					-0-
02	41692	X	35784	-0-	-5908	-0-	35783	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	46159	X	37805	-0-	-8354	-0-	37803	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	44220	X	41775	-0-	-2445	-0-	41773	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

11	29357	X	29357	-0-	-0-	-0-	29355	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	30492	X	30492	-0-	-0-	-0-	30491	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	29984	X	29984	-0-	-0-	-0-	29984	2			N	-0-					-0-
02	27239	X	27239	-0-	-0-	-0-	27236	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	30132	X	29347	-0-	-785	-0-	29346	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	29160	X	28694	-0-	-466	-0-	28692	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

11	106762	X	106762	-0-	-0-	-0-	106760	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	99828	X	99828	-0-	-0-	-0-	99827	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	95548	X	95548	-0-	-0-	-0-	95548	2			N	-0-					-0-
02	98924	X	88240	-0-	-10684	-0-	88238	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	109523	X	95024	-0-	-14499	-0-	95023	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	105990	X	93266	-0-	-12724	-0-	93266	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1	1	8			-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-

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	48706	X	48706	-0-	-0-	-0-	48704	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	49024	X	49024	-0-	-0-	-0-	49022	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	42653	X	42653	-0-	-0-	-0-	42653	2			N	-0-					-0-
02	47180	X	41747	-0-	-5433	-0-	41743	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	52235	X	39609	-0-	-12626	-0-	39608	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	48720	X	42146	-0-	-6574	-0-	42144	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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
11	67286 X	67286	-0-	-0-	-0-	67283	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	71047 X	71047	-0-	-0-	-0-	71046	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	69142 X	69142	-0-	-0-	-0-	69141	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	63084 X	61205	-0-	-1879	-0-	61203	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	69843 X	66760	-0-	-3083	-0-	66759	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	67590 X	64772	-0-	-2818	-0-	64771	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

11	53718 X	53718	-0-	-0-	-0-	53718	2			N	-0-					-0-
12	60181 X	60181	-0-	-0-	-0-	60181	2			N	-0-					-0-
01	58492 X	58492	-0-	-0-	-0-	58492	2			N	-0-					-0-
02	51128 X	49734	-0-	-1394	-0-	49734	2			N	-0-					-0-
03	60016 X	54260	-0-	-5756	-0-	54260	2			N	-0-					-0-
04	58080 X	53849	-0-	-4231	-0-	53848	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

11	76797 X	76797	-0-	-0-	-0-	76795	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	84134 X	84134	-0-	-0-	-0-	84133	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	84383 X	84383	-0-	-0-	-0-	84383	2			N	-0-					-0-
02	72961 X	72961	-0-	-0-	-0-	72960	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	76849 X	74743	-0-	-2106	-0-	74743	2			N	-0-					-0-
04	74370 X	57927	-0-	-16443	-0-	57927	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

11	70449 X	70449	-0-	-0-	-0-	70443	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	74617 X	74617	-0-	-0-	-0-	74616	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	73395 X	73395	-0-	-0-	-0-	73394	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	75264 X	65888	-0-	-9376	-0-	65885	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	81251 X	59263	-0-	-21988	-0-	59262	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	72210 X	66966	-0-	-5244	-0-	66965	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

11	11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	11223	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
01	10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
02	10864 X	9350	-0-	-1514	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
03	11594 X	10124	-0-	-1470	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
04	11220 X	9618	-0-	-1602	-0-	9618	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

11	18240 X	-0-	-0-	-18240	-0-					N	-0-					-0-
12	18848 X	14062	-0-	-4786	-0-	14062	2			N	-0-					-0-
01	21297 X	21297	-0-	-0-	-0-	21296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	49245 X	49245	-0-	-0-	-0-	49245	2			N	-0-					-0-
03	54392 X	54392	-0-	-0-	-0-	54392	2			N	-0-					-0-
*04	56229 X	56229	-0-	-0-	-0-	56228	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

11	10768 X	10768	-0-	-0-	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
12	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
01	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
02	9716 X	9014	-0-	-702	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
03	10757 X	9642	-0-	-1115	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
04	10410 X	9396	-0-	-1014	-0-	9396	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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					187
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					187
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					187
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	N	3					190
*03	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-					190
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					190

FOSSIL OPERATING, INC. 278846
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

11	3420	X	3410	-0-	-10	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3323	-0-	-211	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3413	-0-	-121	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
*04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

11	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

11	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	939	1	11283	2	N	-0-					-0-
12	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	973	1	11268	2	N	-0-					-0-
01	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	987	1	11055	2	N	-0-					-0-
02	11396	X	8780	-0-	-2616	-0-	740	1	8040	2	N	-0-					-0-
03	12617	X	11634	-0-	-983	-0-	992	1	10642	2	N	-0-					-0-
04	12210	X	10413	-0-	-1797	-0-	957	1	9456	2	N	-0-					-0-

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

11	18900	X	18231	-0-	-669	-0-	18230	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	19530	X	15365	-0-	-4165	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	14594	-0-	-4936	-0-	14594	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	14786	-0-	-2238	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	18761	-0-	-87	-0-	18761	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	15315	-0-	-2925	-0-	15315	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

11	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	10884	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	16721	X	16721	-0-	-0-	-0-	16721	2			N	-0-					-0-
01	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9604	-0-	-560	-0-	9603	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12865	X	10402	-0-	-2463	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	8819	-0-	-3631	-0-	8818	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
FOSSIL 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

11	930	N	18	-0-	-912	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

11	10410	X	9461	-0-	-949	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	9640	-0-	-1117	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10439	-0-	-318	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	9270	-0-	-82	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9660	-0-	-477	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9256	-0-	-854	-0-	9255	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297

11	17700	X	15496	-0-	-2204	-0-	743	1	14752	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	23658	X	23658	-0-	-0-	-0-	853	1	22804	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	21187	X	21187	-0-	-0-	-0-	853	1	20332	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	770	1	19110	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	19385	X	19385	-0-	-0-	-0-	770	1	18614	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	825	1	17469	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	1394	-0-	-1303	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	1694	-0-	-1003	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	595	-0-	-2015	-0-	595	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 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
11	12720	X	11634	-0-	-1086	-0-	1650	1 9	9983	2	N	1	1	8			-0-
12	12741	X	11378	-0-	-1363	-0-	1705	1	9673	2	N	-0-					-0-
01	13237	X	11287	-0-	-1950	-0-	1705	1 9	9581	2	N	1	1	8			-0-
02	11956	X	10434	-0-	-1522	-0-	1540	1	8894	2	N	-0-					-0-
03	13237	X	11362	-0-	-1875	-0-	1705	1 9	9656	2	N	1	1	8			-0-
04	11640	X	10383	-0-	-1257	-0-	1650	1 9	8732	2	N	1	1	8			-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

11	13110	X	11376	-0-	-1734	-0-	11375	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12121	X	11612	-0-	-509	-0-	11611	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	12059	X	11682	-0-	-377	-0-	11680	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	10994	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	13635	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	12290	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

11	64710	X	37649	-0-	-27061	-0-	37648	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	56544	X	38101	-0-	-18443	-0-	38100	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	42005	X	35111	-0-	-6894	-0-	35109	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	35140	X	7774	-0-	-27366	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
03	50190	X	50190	-0-	-0-	-0-	50189	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	58404	X	58404	-0-	-0-	-0-	58402	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

11	56214	X	56214	-0-	-0-	-0-	56212	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	54901	X	46491	-0-	-8410	-0-	46490	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	54901	X	47858	-0-	-7043	-0-	47856	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	56207	X	56207	-0-	-0-	-0-	56205	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	58094	X	56291	-0-	-1803	-0-	56290	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	57257	X	57257	-0-	-0-	-0-	57255	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

11	2250	X	477	-0-	-1773	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	777	-0-	-1548	-0-	777	2			N	-0-					-0-
01	1085	X	562	-0-	-523	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	980	X	860	-0-	-120	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	775	X	657	-0-	-118	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	750	X	91	-0-	-659	-0-	91	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

11	14340	X	13494	-0-	-846	-0-	13493	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	20777	X	20777	-0-	-0-	-0-	20777	2			N	-0-					-0-
01	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	15702	2			N	-0-					-0-
02	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
03	20770	X	14381	-0-	-6389	-0-	14381	2			N	-0-					-0-
04	20100	X	17516	-0-	-2584	-0-	17515	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846

FOSSIL 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
11	55396 X	55396	-0-	-0-	-0-	55395	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	46299 X	46299	-0-	-0-	-0-	46298	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	51522 X	31935	-0-	-19587	-0-	31934	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	51716 X	43523	-0-	-8193	-0-	43522	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	57257 X	44728	-0-	-12529	-0-	44727	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	55410 X	48066	-0-	-7344	-0-	48065	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

11	45120 X	40262	-0-	-4858	-0-	40260	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	46624 X	38506	-0-	-8118	-0-	38506	2			N	-0-					-0-
01	45911 X	35877	-0-	-10034	-0-	35875	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	39620 X	28031	-0-	-11589	-0-	28030	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	41602 X	36227	-0-	-5375	-0-	36226	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	40260 X	39120	-0-	-1140	-0-	39119	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

11	349	349	-0-	-0-	-0-	349	2			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-

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

11	45210 X	39145	-0-	-6065	-0-	39144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	46717 X	39081	-0-	-7636	-0-	39080	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	44485 X	41813	-0-	-2672	-0-	41811	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	38192 X	35514	-0-	-2678	-0-	35513	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	41788 X	32131	-0-	-9657	-0-	32130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	40470 X	38258	-0-	-2212	-0-	38257	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

11	180 N	29	-0-	-151	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
*04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

11	13230 X	5472	-0-	-7758	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
12	9455 X	3541	-0-	-5914	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
01	9455 X	4155	-0-	-5300	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
02	6440 X	1827	-0-	-4613	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	7130 X	1180	-0-	-5950	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
04	5460 X	642	-0-	-4818	-0-	642	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GIANT NRG CO., LP 302592
LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10920 X	9878	-0-	-1042	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
12	10819 X	9054	-0-	-1765	-0-	252	1	8802	2	N	-0-					-0-
01	10819 X	10306	-0-	-513	-0-	420	1	9886	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	9400	-0-	9400	9400	9400	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	8391	-0-	8391	17791	8391	2			N	-0-					-0-
*04	25281 X	7490	-0-	-17791	-0-	7490	2			N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	896 N	376	-0-	-520	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	558 N	408	-0-	-150	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. 278846
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744

11	12178 X	12178	-0-	-0-	-0-	825	1	11352	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	12183 X	11953	-0-	-230	-0-	853	1	11099	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	12493 X	11660	-0-	-833	-0-	853	1	10806	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	11579 X	11579	-0-	-0-	-0-	770	1	10809	2	N	-0-					-0-
03	12741 X	12563	-0-	-178	-0-	770	1	11792	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*04	12282 X	12282	-0-	-0-	-0-	825	1	11456	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

11	7500 X	6409	-0-	-1091	-0-	960	1	5447	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	7750 X	6170	-0-	-1580	-0-	992	1	5177	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	7750 X	5835	-0-	-1915	-0-	984	1	4849	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	6692 X	6304	-0-	-388	-0-	864	1	5438	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	11889 X	11889	-0-	-0-	-0-	992	1	10895	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
*04	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	960	1	5953	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									

HILLTOP RESORT (PETTET) 41515 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. 278846
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 218176 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 10252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4025	4025	-0-	-0-	-0-	1650	1	2375	2	N	-0-			-0-
12	4045	4045	-0-	-0-	-0-	1705	1	2340	2	N	-0-			-0-
01	3751	3610	-0-	-141	-0-	1696	1	1914	2	N	-0-			-0-
02	3388	2646	-0-	-742	-0-	165	1	2481	2	N	-0-			-0-
03	3751	3742	-0-	-9	-0-	1705	1	2037	2	N	-0-			-0-
04	3630	3306	-0-	-324	-0-	1465	1	1841	2	N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	2430 X	125	-0-	-2305	-0-	2	1	123	2	N	-0-			-0-
12	2325 X	351	-0-	-1974	-0-	2	1	349	2	N	-0-			-0-
01	1457 X	670	-0-	-787	-0-	3	1	667	2	N	-0-			-0-
02	604 X	604	-0-	-0-	-0-	3	1	601	2	N	-0-			-0-
03	365 X	365	-0-	-0-	-0-	3	1	362	2	N	-0-			-0-
*04	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	3	1	1042	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159

IVANHOE, WEST (RODESSA) 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438

11	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	257	1	3154	2	N	-0-			18
12	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	273	1	2982	2	N	2			20
						2	9							
01	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	308	1	3321	2	N	-0-			20
02	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	274	1	2951	2	N	-0-			20
03	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	280	1	2851	2	N	-0-			20
*04	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	305	1	3188	2	N	-0-			20

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	110	-0-	110	110	5	1	105	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-			-0-
*04	110 N	-0-	-0-	-110	-0-					Y	-0-			-0-

IVANHOE, WEST (RODESSA) //CONT.// 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 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
11	1740	N	780	-0-	-960	-0-	324	1	456	2	N	-0-					13
12	1178	N	590	-0-	-588	-0-	335	1	255	2	N	-0-					13
01	930	N	595	-0-	-335	-0-	335	1	260	2	N	-0-					13
02	728	N	562	-0-	-166	-0-	302	1	260	2	N	-0-					13
*03	589	N	583	-0-	-6	-0-	335	1	248	2	N	-0-					13
*04	570	N	540	-0-	-30	-0-	324	1	216	2	N	-0-					13

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

11	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					164
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	367	2	2	9	N	2					166
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					166
02	252	N	152	-0-	-100	-0-	152	2			N	-0-					166
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280

11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	X	-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

11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					84
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					84
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					84
02	392	N	201	-0-	-191	-0-	201	3			N	-0-					84
03	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	3			N	-0-					84
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-					84

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					50
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					50
01	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					50
02	168	N	16	-0-	-152	-0-	16	3			N	-0-					50
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					50
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	100	3	29	9	N	26					76

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 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
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					54
12	961	N	661	-0-	-300	-0-	661	3			N	-0-					54
01	806	N	248	-0-	-558	-0-	248	3			N	-0-					54
02	700	N	318	-0-	-382	-0-	318	3			N	-0-					54
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					54
*04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					54

GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

11	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	3			N	-0-					74
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	32					106
01	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	3			N	-0-					106
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					106
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	8	3	9	9	N	8					114
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	3	145	9	N	132	179	1			67

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802

11	DLQ G-10		746	-0-	746	2429	134	1	612	2	Y	-0-					189
12	2100	N	653	-0-	-1447	982	117	1	536	2	Y	-0-	160	1			29
01	1550	N	568	-0-	-982	-0-	68	1	500	2	Y	-0-					29
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	143	1	1049	2	Y	-0-					29
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	256	1	1714	2	Y	-0-					29
*04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	344	1	1538	2	Y	-0-					29

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

11	DLQ G-10		838	-0-	838	2702	159	1	679	2	Y	-0-					172
12	2100	N	500	-0-	-1600	1102	87	1	372	2	Y	37	189	1			20
							41	9									
01	1457	N	355	-0-	-1102	-0-	41	1	303	2	Y	10					30
							11	9									
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	228	1	1679	2	Y	10					40
							11	9									
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	148	1	998	2	Y	5					45
							6	9									
*04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	126	1	849	2	Y	5					50
							6	9									

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	279	1	1194	2	N	-0-					25
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	239	1	1024	2	N	-0-					25
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	96	1	713	2	N	-0-					25
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	71	1	522	2	N	-0-					25
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	99	1	665	2	N	-0-					25
*04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	93	1	629	2	N	-0-					25

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	159	-0-	159	1966	30	1	129	2	Y	-0-					188
12	2100 N	280	-0-	-1820	146	51	1	222	2	Y	6	154	1			40
						7	9									
01	314 N	168	-0-	-146	-0-	20	1	148	2	Y	-0-					40
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	15	1	110	2	Y	-0-					40
03	279 N	102	-0-	-177	-0-	12	1	86	2	Y	4					44
						4	9									
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	16	1	107	2	Y	-0-					44

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

11	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	362	1	1547	2	N	-0-					52
12	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	635	1	2710	2	N	-0-					52
01	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	358	1	2626	2	N	-0-					52
02	1652 X	1490	-0-	-162	-0-	178	1	1312	2	N	-0-					52
03	1829 X	452	-0-	-1377	-0-	58	1	394	2	N	-0-					52
04	1770 X	823	-0-	-947	-0-	107	1	716	2	N	-0-					52

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

11	3000 X	2567	-0-	-433	-0-	487	1	2080	2	N	-0-					154
12	3100 X	2200	-0-	-900	-0-	417	1	1781	2	N	2	136	1			20
						2	9									
01	2790 X	1028	-0-	-1762	-0-	123	1	905	2	N	-0-					20
02	2408 X	934	-0-	-1474	-0-	112	1	822	2	N	-0-					20
03	2666 X	1267	-0-	-1399	-0-	164	1	1103	2	N	-0-					20
*04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	204	1	1366	2	N	-0-					20

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

11	2910 X	390	-0-	-2520	-0-	74	1	316	2	N	-0-					198
12	2914 X	314	-0-	-2600	-0-	57	1	248	2	N	8	188	1			18
						9	9									
01	2914 X	1244	-0-	-1670	-0-	149	1	1095	2	N	-0-					18
02	1092 X	485	-0-	-607	-0-	58	1	427	2	N	-0-					18
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	106	1	711	2	N	-0-					18
04	1200 N	954	-0-	-246	-0-	124	1	830	2	N	-0-					18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

11	840 N	555	-0-	-285	-0-	105	1	450	2	N	-0-					194
12	930 N	790	-0-	-140	-0-	147	1	631	2	N	11	178	1			27
						12	9									
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	76	1	560	2	N	-0-					27
02	532 N	502	-0-	-30	-0-	60	1	442	2	N	-0-					27
03	775 N	626	-0-	-149	-0-	81	1	545	2	N	-0-					27
*04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	109	1	734	2	N	-0-					27

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

11	810 N	339	-0-	-471	-0-	64	1	275	2	N	-0-					124
12	620 N	432	-0-	-188	-0-	82	1	350	2	N	-0-	95	1			29
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	54	1	402	2	N	-0-					29
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	70	1	517	2	N	-0-					29
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	69	1	469	2	N	-0-					29
*04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	80	1	537	2	N	-0-					29

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
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
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	114	1	488	2	N	-0-					146
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	57	1	244	2	N	1	117	1			30
							1	9									
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	36	1	269	2	N	-0-					30
02	560	N	474	-0-	-86	-0-	56	1	418	2	N	-0-					30
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	53	1	360	2	N	-0-					30
*04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	107	1	715	2	N	-0-					30

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101087 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10073 - 10306

11	480	N	27	-0-	-453	-0-	20	3	7	9	N	6					191
12	558	N	63	-0-	-495	-0-	63	3			N	-0-					191
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					191
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					191
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					191
*04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					191

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
11	780	N	753	-0-	-27	-0-	753	3			N	-0-					78
12	837	N	680	-0-	-157	-0-	680	3			N	-0-					78
01	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	3			N	-0-					78
02	700	N	603	-0-	-97	-0-	603	3			N	-0-					78
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					78
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	-0-					78

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

11	3000	X	1242	-0-	-1758	-0-	1242	3			N	-0-					25
12	3100	X	2612	-0-	-488	-0-	2612	3			N	-0-					25
01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					25
02	2800	X	1708	-0-	-1092	-0-	1708	3			N	-0-					25
03	3100	X	2474	-0-	-626	-0-	2472	3	2	9	N	2					27
04	3000	X	782	-0-	-2218	-0-	782	3			N	-0-					27

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	750	N	548	-0-	-202	-0-	548	3			N	-0-					47
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2245	3	19	9	N	17					64
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					64
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					64
03	2263	N	1417	-0-	-846	-0-	1417	3			N	-0-					64
*04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					64

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

11	0	W	465	-0-	465	1436	465	3			N	-0-					114
12	0	W	552	-0-	552	1988	552	3			N	-0-					114
01	2328	N	340	-0-	-1988	-0-	340	3			N	-0-					114
02	448	N	328	-0-	-120	-0-	328	3			N	-0-					114
03	558	N	287	-0-	-271	-0-	287	3			N	-0-					114
04	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	3			N	-0-					114

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					200
12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					200
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					200
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					200
03	2418	N	1994	-0-	-424	-0-	1994	3			N	-0-					200
04	2250	N	1630	-0-	-620	-0-	1630	3			N	-0-					200

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

11	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3			N	-0-					70
12	4123	X	4100	-0-	-23	-0-	4063	3	37	9	N	34					104
01	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			N	-0-					104
02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					104
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3724	3	66	9	N	60					164
*04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					164

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
11	1170	N	1055	-0-	-115	-0-	1011	3	44	9	N	40					188
12	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					188
01	1085	N	801	-0-	-284	-0-	801	3			N	-0-					188
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					188
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1304	3	17	9	N	15					203
*04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					203

SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

11	5910	X	4712	-0-	-1198	-0-	4698	3	14	9	N	13					109
12	6107	X	6100	-0-	-7	-0-	6100	3			N	-0-					109
01	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	3			N	-0-					109
02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-					109
03	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-					109
*04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					109

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

11	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					190
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					190
01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					190
02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					190
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3391	3	50	9	N	45					235
*04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3158	3	111	9	N	101					336

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

11	5100	X	4066	-0-	-1034	-0-	3958	3	108	9	N	98					205
12	5270	X	5172	-0-	-98	-0-	5172	3			N	-0-					205
01	5270	X	4799	-0-	-471	-0-	4799	3			N	-0-					205
02	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4911	3	13	9	N	12					217
03	5177	X	4761	-0-	-416	-0-	4692	3	69	9	N	63					280
04	5010	X	4617	-0-	-393	-0-	4617	3			N	-0-	80	1			200

HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450

11	12570	X	9370	-0-	-3200	-0-	9316	3	54	9	N	49	181	1			79
12	12183	X	8931	-0-	-3252	-0-	8931	3			N	-0-					79
01	11036	X	8068	-0-	-2968	-0-	8068	3			N	-0-					79
02	9100	X	6976	-0-	-2124	-0-	6976	3			N	-0-					79
03	10075	X	6754	-0-	-3321	-0-	6710	3	44	9	N	40					119
04	9360	X	6755	-0-	-2605	-0-	6755	3			N	-0-					119

SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

11	10740	X	8972	-0-	-1768	-0-	8872	3	100	9	N	91	188	1			101
12	10323	X	7018	-0-	-3305	-0-	7018	3			N	-0-					101
01	10323	X	6804	-0-	-3519	-0-	6751	3	53	9	N	48					149
02	8764	X	6001	-0-	-2763	-0-	5928	3	73	9	N	66					215
03	9269	X	4886	-0-	-4383	-0-	4861	3	25	9	N	23					238
04	8970	X	6136	-0-	-2834	-0-	6082	3	54	9	N	49					287

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

11	13320	X	5894	-0-	-7426	-0-	5864	3	30	9	N	27	183	1			96
12	13113	X	5577	-0-	-7536	-0-	5577	3			N	-0-					96
01	9207	X	4987	-0-	-4220	-0-	4940	3	47	9	N	43					139
02	7224	X	4456	-0-	-2768	-0-	4456	3			N	-0-					139
03	7068	X	4848	-0-	-2220	-0-	4748	3	100	9	N	91					230
04	5880	X	4588	-0-	-1292	-0-	4588	3			N	-0-					230

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 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
11	19200 X	8845	-0-	-10355	-0-	8645	3	200	9	N	182	187	1			280
12	19840 X	7713	-0-	-12127	-0-	7656	3	57	9	N	52					332
01	13392 X	6788	-0-	-6604	-0-	6785	3	3	9	N	3	184	1			151
02	10472 X	6284	-0-	-4188	-0-	6129	3	155	9	N	141	181	1			111
03	10416 X	6451	-0-	-3965	-0-	6277	3	174	9	N	158					269
04	8850 X	6131	-0-	-2719	-0-	6062	3	69	9	N	63					332

GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

11	7920 X	20	-0-	-7900	-0-	20	3			N	-0-					108
12	8184 X	1747	-0-	-6437	-0-	1644	3	103	9	N	94					202
01	5549 X	1909	-0-	-3640	-0-	1845	3	64	9	N	58					260
02	2044 X	882	-0-	-1162	-0-	882	3			N	-0-					260
03	1736 X	758	-0-	-978	-0-	758	3			N	-0-					260
04	1860 X	763	-0-	-1097	-0-	763	3			N	-0-					260

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	7			-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

11	2820 X	2282	-0-	-538	-0-	2280	2	2	9	Y	2					77
12	2914 X	2721	-0-	-193	-0-	2718	2	3	9	Y	3	1	8			79
01	2914 X	2758	-0-	-156	-0-	2758	2			Y	-0-					79
02	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2687	2	6	9	Y	5					84
03	2728 N	2416	-0-	-312	-0-	2410	2	6	9	Y	5					89
04	2670 N	2660	-0-	-10	-0-	2646	2	14	9	Y	13					102

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340 X	1761	-0-	-579	-0-	1760	2	1	9	Y	1					34
12	2418 X	2099	-0-	-319	-0-	2099	2			Y	-0-					34
01	2356 X	1223	-0-	-1133	-0-	1223	2			Y	-0-					34
02	1652 N	1079	-0-	-573	-0-	1079	2			Y	-0-					34
03	2108 N	1082	-0-	-1026	-0-	1082	2			Y	-0-					34
04	1170 N	938	-0-	-232	-0-	918	2	20	9	Y	18					52

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3284	2	6	9	Y	5					89
12	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3326	2	1	9	Y	1					90
01	3348 X	3191	-0-	-157	-0-	3189	2	2	9	Y	2					92
02	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2940	2	4	9	Y	4	2	8			94
03	2573 X	2535	-0-	-38	-0-	2534	2	1	9	Y	1					95
*04	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	260	1	2347	2	Y	5					100
						6	9									

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

11	3930 X	3701	-0-	-229	-0-	3701	2			Y	-0-					27
12	3999 X	3763	-0-	-236	-0-	3756	2	7	9	Y	6	6	8			27
01	3937 X	3694	-0-	-243	-0-	3694	2			Y	-0-					27
02	3528 X	3378	-0-	-150	-0-	3376	2	2	9	Y	2	2	8			27
03	3906 X	3580	-0-	-326	-0-	3580	2			Y	-0-					27
04	3690 X	3519	-0-	-171	-0-	3519	2			Y	-0-					27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

11	3510 X	3331	-0-	-179	-0-	3331	2			Y	-0-					27
12	3627 X	3416	-0-	-211	-0-	3412	2	4	9	Y	4	4	8			27
01	3534 X	3311	-0-	-223	-0-	3311	2			Y	-0-					27
02	3108 X	2973	-0-	-135	-0-	2970	2	3	9	Y	3	3	8			27
03	3441 X	3130	-0-	-311	-0-	3130	2			Y	-0-					27
04	3330 X	3109	-0-	-221	-0-	3109	2			Y	-0-					27

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

11	2130 N	1581	-0-	-549	-0-	1581	2			Y	-0-					55
12	2015 N	1777	-0-	-238	-0-	1776	2	1	9	Y	1	1	8			55
01	1798 N	1531	-0-	-267	-0-	1531	2			Y	-0-					55
02	1820 X	1577	-0-	-243	-0-	1575	2	2	9	Y	2	2	8			55
03	1798 X	1515	-0-	-283	-0-	1515	2			Y	-0-					55
04	1710 X	1439	-0-	-271	-0-	1439	2			Y	-0-					55

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572

11	1380 X	1297	-0-	-83	-0-	1295	2	2	9	Y	2					72
12	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1566	2	6	9	Y	5	5	8			72
01	1271 X	1245	-0-	-26	-0-	1245	2			Y	-0-					72
02	1204 X	991	-0-	-213	-0-	987	2	4	9	Y	4	4	8			72
03	1581 X	1129	-0-	-452	-0-	1129	2			Y	-0-					72
04	1530 X	1183	-0-	-347	-0-	1182	2	1	9	Y	1	1	8			72

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6960 X	6283	-0-	-677	-0-	6282	2	1	9	Y	1					75
12	6882 X	6469	-0-	-413	-0-	6465	2	4	9	Y	4	2	8			77
01	6665 X	6338	-0-	-327	-0-	6338	2			Y	-0-					77
02	5964 X	5530	-0-	-434	-0-	5526	2	4	9	Y	4	4	8			77
03	6603 X	5897	-0-	-706	-0-	5895	2	2	9	Y	2					79
04	6270 X	6104	-0-	-166	-0-	6103	2	1	9	Y	1					80

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

11	3720 X	3561	-0-	-159	-0-	3561	2			Y	-0-					27
12	3844 X	3672	-0-	-172	-0-	3672	2			Y	-0-					27
01	3782 X	3567	-0-	-215	-0-	3567	2			Y	-0-					27
02	3416 X	3219	-0-	-197	-0-	3219	2			Y	-0-					27
03	3782 X	3385	-0-	-397	-0-	3385	2			Y	-0-					27
04	3570 X	3324	-0-	-246	-0-	3324	2			Y	-0-					27

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

11	2550 N	2485	-0-	-65	-0-	2485	2			Y	-0-					37
12	2635 N	2508	-0-	-127	-0-	2508	2			Y	-0-					37
01	2666 N	2457	-0-	-209	-0-	2457	2			Y	-0-					37
02	2324 N	2226	-0-	-98	-0-	2226	2			Y	-0-					37
03	2511 N	2327	-0-	-184	-0-	2327	2			Y	-0-					37
04	2370 N	2301	-0-	-69	-0-	2301	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

11	1500 X	1341	-0-	-159	-0-	1340	2	1	9	Y	1					65
12	1488 X	1277	-0-	-211	-0-	1277	2			Y	-0-					65
01	1457 X	1269	-0-	-188	-0-	1269	2			Y	-0-					65
02	1316 X	1190	-0-	-126	-0-	1190	2			Y	-0-					65
03	1457 X	1322	-0-	-135	-0-	1322	2			Y	-0-					65
04	1350 X	1313	-0-	-37	-0-	1313	2			Y	-0-					65

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

11	5490 X	4938	-0-	-552	-0-	4937	2	1	9	Y	1					28
12	5456 X	5135	-0-	-321	-0-	5122	2	13	9	Y	12	12	8			28
01	5270 X	5073	-0-	-197	-0-	5066	2	7	9	Y	6					34
02	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4580	2	10	9	Y	9	3	8			40
03	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4752	2	6	9	Y	5					45
*04	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4770	2	2	9	Y	2					47

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

11	5640 X	5303	-0-	-337	-0-	5294	2	9	9	Y	8					182
12	5766 X	5429	-0-	-337	-0-	5419	2	10	9	Y	9	163	1	3	8	25
01	5580 X	5284	-0-	-296	-0-	5284	2			Y	-0-					25
02	4900 X	4735	-0-	-165	-0-	4718	2	17	9	Y	15	6	8			34
03	5425 X	4596	-0-	-829	-0-	4587	2	9	9	Y	8					42
04	5250 X	4874	-0-	-376	-0-	4865	2	9	9	Y	8					50

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

11	1320 X	1245	-0-	-75	-0-	1242	2	3	9	Y	3					5
12	1364 X	1351	-0-	-13	-0-	1348	2	3	9	Y	3					8
01	1333 X	1265	-0-	-68	-0-	1263	2	2	9	Y	2					10
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1193	2	2	9	Y	2					12
03	1364 N	1183	-0-	-181	-0-	1183	2			Y	-0-					12
04	1230 N	1213	-0-	-17	-0-	1213	2			Y	-0-					12

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7			-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

11	3270 X	3094	-0-	-176	-0-	3094	2			Y	-0-					30
12	3379 X	3118	-0-	-261	-0-	3118	2			Y	-0-					30
01	3255 X	2975	-0-	-280	-0-	2975	2			Y	-0-					30
02	2940 X	2643	-0-	-297	-0-	2643	2			Y	-0-					30
03	3255 X	2747	-0-	-508	-0-	2747	2			Y	-0-					30
04	3090 X	2760	-0-	-330	-0-	2760	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4629	2	2	9	Y	2					22
12	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4672	2	15	9	Y	14	8	8			28
01	4588 X	3804	-0-	-784	-0-	3802	2	2	9	Y	2					30
02	4312 X	3621	-0-	-691	-0-	3617	2	4	9	Y	4	2	8			32
03	4774 X	4292	-0-	-482	-0-	4289	2	3	9	Y	3					35
04	4620 X	4376	-0-	-244	-0-	4376	2			Y	-0-					35

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

11	6750 X	5241	-0-	-1509	-0-	5235	2	6	9	Y	5					42
12	6851 X	4241	-0-	-2610	-0-	4228	2	13	9	Y	12	5	8			49
01	6634 X	3220	-0-	-3414	-0-	3219	2	1	9	Y	1					50
02	5572 X	374	-0-	-5198	-0-	374	2			Y	-0-					50
03	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					50
04	5250 X	19	-0-	-5231	-0-	19	2			Y	-0-					50

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

11	2160 X	2134	-0-	-26	-0-	2134	2			Y	-0-					27
12	2232 X	2159	-0-	-73	-0-	2156	2	3	9	Y	3	3	8			27
01	2201 X	1979	-0-	-222	-0-	1979	2			Y	-0-					27
02	1988 N	1961	-0-	-27	-0-	1959	2	2	9	Y	2	2	8			27
03	2170 N	1999	-0-	-171	-0-	1999	2			Y	-0-					27
04	1920 N	1890	-0-	-30	-0-	1890	2			Y	-0-					27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010

11	2070 N	1910	-0-	-160	-0-	1909	2	1	9	Y	1					2
12	2077 N	1910	-0-	-167	-0-	1903	2	7	9	Y	6	3	8			5
01	2139 N	1880	-0-	-259	-0-	1877	2	3	9	Y	3					8
02	1792 N	1683	-0-	-109	-0-	1680	2	3	9	Y	3	3	8			8
03	1922 N	1753	-0-	-169	-0-	1753	2			Y	-0-					8
*04	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1861	2	2	9	Y	2					10

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 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
11	2370	X	2254	-0-	-116	-0-	2254	2			Y	-0-					90
12	2356	X	2270	-0-	-86	-0-	2264	2	6	9	Y	5	5	8			90
01	2356	X	2153	-0-	-203	-0-	2153	2			Y	-0-					90
02	2128	X	2015	-0-	-113	-0-	2011	2	4	9	Y	4	4	8			90
03	2356	X	2308	-0-	-48	-0-	2308	2			Y	-0-					90
04	2250	X	1862	-0-	-388	-0-	1862	2			Y	-0-					90

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2262	-0-	-228	-0-	2262	2			Y	-0-					165
12	2418	X	2266	-0-	-152	-0-	2227	2	39	9	Y	35	95	1	3	8	102
01	2697	X	2420	-0-	-277	-0-	2420	2			Y	-0-					102
02	2436	X	2181	-0-	-255	-0-	2179	2	2	9	Y	2	2	8			102
03	2697	X	2355	-0-	-342	-0-	2355	2			Y	-0-					102
04	2340	X	1815	-0-	-525	-0-	1815	2			Y	-0-					102

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5070	X	4786	-0-	-284	-0-	4786	2			Y	-0-					47
12	5239	X	5020	-0-	-219	-0-	5017	2	3	9	Y	3	3	8			47
01	5208	X	4823	-0-	-385	-0-	4823	2			Y	-0-					47
02	4592	X	4354	-0-	-238	-0-	4352	2	2	9	Y	2	2	8			47
03	5084	X	4603	-0-	-481	-0-	4601	2	2	9	Y	2					49
04	4860	X	4587	-0-	-273	-0-	4587	2			Y	-0-					49

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2730	N	2582	-0-	-148	-0-	2575	2	7	9	Y	6					60
12	2790	N	2488	-0-	-302	-0-	2482	2	6	9	Y	5	1	8			64
01	2728	N	2484	-0-	-244	-0-	2477	2	7	9	Y	6					70
02	2408	N	1935	-0-	-473	-0-	1922	2	13	9	Y	12	2	8			80
03	2480	N	2238	-0-	-242	-0-	2221	2	17	9	Y	15					95
04	2400	N	2122	-0-	-278	-0-	2122	2			Y	-0-					95

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
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1790	2	11	9	Y	10					72
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1852	2	6	9	Y	5					77
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1839	2	9	9	Y	8					85
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					85
03	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1803	2			Y	-0-					85
*04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					85

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580 X	2111	-0-	-469	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
12	2542 X	2305	-0-	-237	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
01	2480 X	2112	-0-	-368	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
02	2184 X	2010	-0-	-174	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
03	2387 X	2073	-0-	-314	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
04	2220 X	2117	-0-	-103	-0-	2054	2	63	9	Y	57					57

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1710 X	1704	-0-	-6	-0-	1704	2			Y	-0-					25
12	1643 X	1568	-0-	-75	-0-	1568	2			Y	-0-					25
01	1767 X	1466	-0-	-301	-0-	1466	2			Y	-0-					25
02	1596 X	1180	-0-	-416	-0-	1180	2			Y	-0-					25
03	1767 X	1362	-0-	-405	-0-	1362	2			Y	-0-					25
04	1710 X	1145	-0-	-565	-0-	1145	2			Y	-0-					25

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

11	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					17
12	1302 X	981	-0-	-321	-0-	981	2			Y	-0-					17
01	1302 X	1231	-0-	-71	-0-	1231	2			Y	-0-					17
02	1232 X	949	-0-	-283	-0-	949	2			Y	-0-					17
03	1364 X	925	-0-	-439	-0-	925	2			Y	-0-					17
04	1320 X	936	-0-	-384	-0-	936	2			Y	-0-	17	7			-0-

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

11	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	8250	2	36	9	Y	33					195
12	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	8313	2	32	9	Y	29	181	1	1	8	42
01	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	8455	2	14	9	Y	13					55
02	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	7564	2	19	9	Y	17	5	8			67
03	8308 X	7976	-0-	-332	-0-	7956	2	20	9	Y	18					85
*04	8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	8071	2	21	9	Y	19					104

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

11	3480 X	3071	-0-	-409	-0-	3071	2			Y	-0-					74
12	3131 X	2772	-0-	-359	-0-	2765	2	7	9	Y	6	6	8			74
01	3131 X	3052	-0-	-79	-0-	3052	2			Y	-0-					74
02	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2878	2	2	9	Y	2	2	8			74
03	3162 X	2636	-0-	-526	-0-	2636	2			Y	-0-					74
04	3060 X	2767	-0-	-293	-0-	126	1	2641	2	Y	-0-					74

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			Y	-0-					62
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3695	2	2	9	Y	2					64
01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					64
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3043	2	1	9	Y	1					65
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3433	2	6	9	Y	5					70
*04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			Y	-0-					70

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
11	5910	X	5725	-0-	-185	-0-	5725	2			Y	-0-					27
12	6200	X	5869	-0-	-331	-0-	5863	2	6	9	Y	5	5	8			27
01	6200	X	5590	-0-	-610	-0-	5590	2			Y	-0-					27
02	5516	X	5460	-0-	-56	-0-	5454	2	6	9	Y	5	5	8			27
03	6076	X	5312	-0-	-764	-0-	5312	2			Y	-0-					27
04	5730	X	5258	-0-	-472	-0-	5255	2	3	9	Y	3					30

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
11	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827	2			Y	-0-					52
12	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	1837	2	40	9	Y	36	69	1	4	8	15
01	1922	N	1788	-0-	-134	-0-	1788	2			Y	-0-					15
02	1708	N	1594	-0-	-114	-0-	1587	2	7	9	Y	6	6	8			15
03	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	1804	2	6	9	Y	5					20
*04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1798	2	2	9	Y	2					22

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
11	4350	X	3896	-0-	-454	-0-	3896	2			Y	-0-					70
12	4309	X	3947	-0-	-362	-0-	3938	2	9	9	Y	8	8	8			70
01	4123	X	3860	-0-	-263	-0-	3860	2			Y	-0-					70
02	3724	X	3492	-0-	-232	-0-	3489	2	3	9	Y	3	3	8			70
03	4061	X	3578	-0-	-483	-0-	3578	2			Y	-0-					70
04	3900	X	3580	-0-	-320	-0-	3580	2			Y	-0-					70

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
11	6960	X	6288	-0-	-672	-0-	6285	2	3	9	Y	3					77
12	7006	X	6404	-0-	-602	-0-	6395	2	9	9	Y	8	5	8			80
01	6758	X	6222	-0-	-536	-0-	6222	2			Y	-0-					80
02	6048	X	5649	-0-	-399	-0-	5642	2	7	9	Y	6	4	8			82
03	6634	X	5799	-0-	-835	-0-	5799	2			Y	-0-					82
04	6300	X	5860	-0-	-440	-0-	5854	2	6	9	Y	5					87

SND OPERATING, L.L.C. 797127
HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 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
11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					32
12	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					32
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					32
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					32
03	3100	X	2901	-0-	-199	-0-	2901	2			N	-0-					32
04	2970	N	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					32

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
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	939	2	9	9	Y	8					64
12	992	N	890	-0-	-102	-0-	870	2	20	9	Y	18	59	1			23
01	992	N	893	-0-	-99	-0-	842	2	51	9	Y	46	59	1			10
02	896	N	719	-0-	-177	-0-	705	2	14	9	Y	13					23
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1256	2	23	9	Y	21					44
*04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1402	2	30	9	Y	27	53	1			18

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

11	3450	X	3402	-0-	-48	-0-	3338	2	64	9	N	58					188
12	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3656	2	43	9	N	39	182	1			45
01	3565	X	3434	-0-	-131	-0-	3406	2	28	9	N	25					70
02	3360	X	3179	-0-	-181	-0-	3162	2	17	9	N	15					85
03	3720	X	3612	-0-	-108	-0-	3568	2	44	9	N	40					125
04	3570	X	3235	-0-	-335	-0-	3235	2			N	-0-					125

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

11	600	#	596	-0-	-4	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12	620	#	380	-0-	-240	-0-	380	3			N	-0-					-0-
01	620	#	437	-0-	-183	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	560	#	470	-0-	-90	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	620	#	526	-0-	-94	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	600	#	556	-0-	-44	-0-	556	3			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
DODDS, R. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226331 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13670 - 15665

11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1261	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	1302	N	1045	-0-	-257	-0-	1043	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1615	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1176	N	239	-0-	-937	-0-	236	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1054	N	59	-0-	-995	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

11	37036	X	37036	-0-	-0-	-0-	37035	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	29225	X	29225	-0-	-0-	-0-	29224	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
02	17284	X	17284	-0-	-0-	-0-	17282	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	22066	X	22066	-0-	-0-	-0-	22066	2			N	-0-					-0-
*04	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	17949	2	1	9	N	1	1	8			-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

11	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2308	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2451	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2957	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3169	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2396	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1500	X	933	-0-	-567	-0-	933	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	3000	N	9798	-0-	6798	27115	9797	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	40307	X	13192	-0-	-27115	-0-	13191	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
02	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
*04	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9632	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

11	26269	X	26269	-0-	-0-	-0-	26269	2			N	-0-					-0-
12	27834	X	27834	-0-	-0-	-0-	27834	2			N	-0-					-0-
01	25771	X	25771	-0-	-0-	-0-	25771	2			N	-0-					-0-
02	21646	X	21646	-0-	-0-	-0-	21646	2			N	-0-					-0-
03	23326	X	23326	-0-	-0-	-0-	23325	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	21787	X	21787	-0-	-0-	-0-	21787	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

11	28500	X	28395	-0-	-105	-0-	28395	2			N	-0-					-0-
12	29450	X	28486	-0-	-964	-0-	28486	2			N	-0-					-0-
01	29450	X	28850	-0-	-600	-0-	28850	2			N	-0-					-0-
02	30800	X	25595	-0-	-5205	-0-	25595	2			N	-0-					-0-
03	33418	X	28223	-0-	-5195	-0-	28223	2			N	-0-					-0-
04	28410	X	27011	-0-	-1399	-0-	27011	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	224	N	145	-0-	-79	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

11	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
01	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	11055	-0-	-509	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	12136	-0-	-667	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11786	-0-	-274	-0-	11786	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

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-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

11	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	15312	2			N	-0-					-0-
12	26341	X	26341	-0-	-0-	-0-	26341	2			N	-0-					-0-
01	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	18294	2			N	-0-					-0-
02	35757	X	35757	-0-	-0-	-0-	35755	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	37627	X	37627	-0-	-0-	-0-	37626	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	36213	X	36213	-0-	-0-	-0-	36212	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4326	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4169	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3609	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
*04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

11	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	11064	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
01	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
02	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
03	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	13463	2			N	-0-					-0-
*04	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7554	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

11	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6381	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
01	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3751	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3441	X	2426	-0-	-1015	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2473	-0-	-857	-0-	2473	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

11	26739	X	26739	-0-	-0-	-0-	26738	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	41131	X	41131	-0-	-0-	-0-	41130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	26970	X	4988	-0-	-21982	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
02	39088	X	-0-	-0-	-39088	-0-					N	1	1	8			-0-
03	41137	X	4	-0-	-41133	-0-	2	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	39810	X	11557	-0-	-28253	-0-	11556	2	1	9	N	1	1	8			-0-

S. MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 231849 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15334 - 15975

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
12	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
01	6324 X	3820	-0-	-2504	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
02	5712 X	2982	-0-	-2730	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
03	6324 X	4249	-0-	-2075	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
*04	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	8266	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	4926	-0-	4926	4926	4926	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	10961	-0-	10961	15887	10960	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	14B2 EXT	6736	-0-	6736	22623	6736	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	9454	-0-	9454	32077	9454	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

11	17520 X	17520	-0-	-0-	-0-	17519	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	15319 X	15319	-0-	-0-	-0-	15319	2			N	-0-					-0-
01	11098 X	7665	-0-	-3433	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
02	15540 X	2249	-0-	-13291	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
03	17205 X	699	-0-	-16506	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	16650 X	-0-	-0-	-16650	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1119	-0-	-141	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1102	-0-	-293	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	897	-0-	-333	-0-	897	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

11	16830	X	1565	-0-	-15265	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
12	17019	X	11823	-0-	-5196	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	3219	-0-	-10080	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3	-0-	-3749	-0-	2	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	36316	X	36316	-0-	-0-	-0-	36314	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	41938	X	41938	-0-	-0-	-0-	41937	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

11	3000	N	4120	-0-	1120	1120	4120	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4294	-0-	1194	2314	4294	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2659	-0-	-441	1873	2659	2			N	-0-					-0-
02	3309	X	1436	-0-	-1873	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	214	-0-	-926	-0-	213	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

11	13800	X	5843	-0-	-7957	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
12	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4238	-0-	-629	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	2619	-0-	-1777	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
03	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
*04	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	623					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	623					N	1	1	8			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	623					N	1	1	8			-0-
02	623	X	-0-	-0-	-623	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	11959	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2226	-0-	-1649	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	1561	-0-	-2314	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
02	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	9910	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	11500	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

11	14B2	EXT	121	-0-	121	483	120	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	14B2	EXT	244	-0-	244	727	244	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	727					N	-0-					-0-
02	1025	X	298	-0-	-727	-0-	296	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
*04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2513	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

11	21000 X	1244	-0-	-19756	-0-	1243	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	21700 X	1024	-0-	-20676	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
01	21700 X	1161	-0-	-20539	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	4452 X	2165	-0-	-2287	-0-	2163	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4929 X	4088	-0-	-841	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
*04	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	9017	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

11	16374 X	16374	-0-	-0-	-0-	16374	2			N	-0-					-0-
12	16243 X	16243	-0-	-0-	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
01	15376 X	15376	-0-	-0-	-0-	15376	2			N	-0-					-0-
02	15344 X	13017	-0-	-2327	-0-	13017	2			N	-0-					-0-
03	16988 X	13044	-0-	-3944	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
04	16380 X	1420	-0-	-14960	-0-	1420	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

11	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6938	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5456 X	4178	-0-	-1278	-0-	4177	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5456 X	4659	-0-	-797	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
02	4928 X	3775	-0-	-1153	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
03	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
*04	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	9820	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

11	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
12	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
01	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
02	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
03	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
*04	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

11	24167 X	24167	-0-	-0-	-0-	24166	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	19061 X	19061	-0-	-0-	-0-	19060	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	25217 X	25217	-0-	-0-	-0-	25217	2			N	-0-					-0-
02	27425 X	27425	-0-	-0-	-0-	27424	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	27427 X	27427	-0-	-0-	-0-	27426	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	26796 X	26796	-0-	-0-	-0-	26796	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

11	21886 X	21886	-0-	-0-	-0-	21883	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	22157 X	22157	-0-	-0-	-0-	22155	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	21250 X	21250	-0-	-0-	-0-	21249	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	19460 X	19191	-0-	-269	-0-	19189	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	21545 X	21026	-0-	-519	-0-	21024	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	20850 X	20249	-0-	-601	-0-	20248	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	18211	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	20203	2			N	-0-					-0-
01	19314	X	19314	-0-	-0-	-0-	19314	2			N	-0-					-0-
02	18125	X	18125	-0-	-0-	-0-	18124	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	17772	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13415	-0-	-745	-0-	13415	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

11	14347	X	14347	-0-	-0-	-0-	14346	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	14505	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	17116	X	17116	-0-	-0-	-0-	17116	2			N	-0-					-0-
02	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	14617	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16416	X	16416	-0-	-0-	-0-	16416	2			N	-0-					-0-
*04	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	15289	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

11	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

11	16980	X	16766	-0-	-214	-0-	16765	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	17546	X	15178	-0-	-2368	-0-	15177	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	17546	X	16333	-0-	-1213	-0-	16333	2			N	-0-					-0-
02	18676	X	13529	-0-	-5147	-0-	13528	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	17329	X	13434	-0-	-3895	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	13046	-0-	-3724	-0-	13046	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

11	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	17385	2			N	-0-					-0-
12	18008	X	18008	-0-	-0-	-0-	18008	2			N	-0-					-0-
01	17841	X	17841	-0-	-0-	-0-	17841	2			N	-0-					-0-
02	16408	X	15223	-0-	-1185	-0-	15222	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	18042	X	16262	-0-	-1780	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	15334	-0-	-2096	-0-	15334	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
*04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

11	30657	X	30657	-0-	-0-	-0-	30656	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	31485	X	31485	-0-	-0-	-0-	31485	2			N	-0-					-0-
01	32222	X	32222	-0-	-0-	-0-	32222	2			N	-0-					-0-
02	30856	X	29803	-0-	-1053	-0-	29802	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	31744	X	29413	-0-	-2331	-0-	29412	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	31170	X	22618	-0-	-8552	-0-	22617	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22563	X	22563	-0-	-0-	-0-	22562	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	22945	X	22945	-0-	-0-	-0-	22944	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	21891	X	21891	-0-	-0-	-0-	21891	2			N	-0-					-0-
02	20831	X	20831	-0-	-0-	-0-	20830	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	23457	X	23457	-0-	-0-	-0-	23457	2			N	-0-					-0-
04	19290	X	15984	-0-	-3306	-0-	15984	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1630	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1412	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
*04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

11	47654	X	47654	-0-	-0-	-0-	47653	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	48919	X	48919	-0-	-0-	-0-	48918	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	47377	X	47377	-0-	-0-	-0-	47376	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	46620	X	41839	-0-	-4781	-0-	41838	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	50778	X	44955	-0-	-5823	-0-	44953	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	47640	X	42048	-0-	-5592	-0-	42047	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

11	23354	X	23354	-0-	-0-	-0-	23353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	26154	X	26154	-0-	-0-	-0-	26153	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	23823	X	23823	-0-	-0-	-0-	23823	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	8041	-0-	-1787	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
03	27004	X	27004	-0-	-0-	-0-	27003	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	26433	X	26433	-0-	-0-	-0-	26432	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4785	-0-	-888	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4309	-0-	-1364	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	3865	-0-	-1259	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	1329	-0-	-4344	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 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
11	51870	X	-0-	-0-	-51870	-0-					N	1	1	8			-0-
12	53599	X	17	-0-	-53582	-0-	16	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	53599	X	13515	-0-	-40084	-0-	13515	2			N	-0-					-0-
02	66752	X	25044	-0-	-41708	-0-	25043	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12944	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	10833	-0-	-2247	-0-	10833	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41267	X	41267	-0-	-0-	-0-	41265	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	41207	X	41207	-0-	-0-	-0-	41206	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	39306	X	39306	-0-	-0-	-0-	39305	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	41160	X	34295	-0-	-6865	-0-	34295	2			N	-0-					-0-
03	44609	X	35814	-0-	-8795	-0-	35813	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	41280	X	33138	-0-	-8142	-0-	33137	2	1	9	N	1	1	8			-0-

S. MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 247879 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	3	3	8			-0-
12	620	N	5	-0-	-615	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	300	N	75	-0-	-225	-0-	75	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3660	X	3613	-0-	-47	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3475	-0-	-307	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3021	-0-	-699	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	680	-0-	-2680	-0-	679	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3720	X	3073	-0-	-647	-0-	3072	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5605	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
11	54402	X	54402	-0-	-0-	-0-	54401	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	54649	X	54649	-0-	-0-	-0-	54648	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	54297	X	54297	-0-	-0-	-0-	54296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	52836	X	49338	-0-	-3498	-0-	49336	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	58125	X	53770	-0-	-4355	-0-	53769	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	54390	X	51015	-0-	-3375	-0-	51015	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
11	6210	X	2285	-0-	-3925	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
12	26031	X	26031	-0-	-0-	-0-	26031	2			N	-0-					-0-
01	19034	X	19034	-0-	-0-	-0-	19034	2			N	-0-					-0-
02	20072	X	20072	-0-	-0-	-0-	20071	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	15255	2			N	-0-					-0-
*04	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	16465	2	1	9	N	1	1	8			-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
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5304	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1807	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1519	X	296	-0-	-1223	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5867	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9321	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8209	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	31352	X	31352	-0-	-0-	-0-	31350	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	33451	X	33451	-0-	-0-	-0-	33450	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	29103	X	29103	-0-	-0-	-0-	29103	2			N	-0-					-0-
02	27165	X	27165	-0-	-0-	-0-	27162	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	29621	X	29621	-0-	-0-	-0-	29620	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	28151	X	28151	-0-	-0-	-0-	28149	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

11	22680	X	20328	-0-	-2352	-0-	20326	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	24815	X	24815	-0-	-0-	-0-	24812	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	23748	X	23748	-0-	-0-	-0-	23748	2			N	-0-					-0-
02	22372	X	19296	-0-	-3076	-0-	19296	2			N	-0-					-0-
03	24769	X	21288	-0-	-3481	-0-	21287	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	23970	X	18535	-0-	-5435	-0-	18534	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

11	36543	X	36543	-0-	-0-	-0-	36541	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	28210	X	28210	-0-	-0-	-0-	28210	2			N	-0-					-0-
01	42093	X	42093	-0-	-0-	-0-	42092	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	33267	X	33267	-0-	-0-	-0-	33266	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	33460	X	33460	-0-	-0-	-0-	33460	2			N	-0-					-0-
*04	32241	X	32241	-0-	-0-	-0-	32241	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

11	17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	17207	2			N	-0-					-0-
12	19232	X	19232	-0-	-0-	-0-	19232	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	18910	-0-	-0-	-0-	18910	2			N	-0-					-0-
02	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
03	15855	X	15855	-0-	-0-	-0-	15852	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*04	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	12868	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1020	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

11	61163	X	61163	-0-	-0-	-0-	61161	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	62480	X	62480	-0-	-0-	-0-	62478	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	63010	X	63010	-0-	-0-	-0-	63010	2			N	-0-					-0-
02	57609	X	57609	-0-	-0-	-0-	57606	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	63830	X	63830	-0-	-0-	-0-	63829	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	60698	X	60698	-0-	-0-	-0-	60696	2	2	9	N	2	2	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35861	X	35861	-0-	-0-	-0-	35860	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	31739	X	31739	-0-	-0-	-0-	31739	2			N	-0-					-0-
01	34634	X	34634	-0-	-0-	-0-	34634	2			N	-0-					-0-
02	29095	X	29095	-0-	-0-	-0-	29094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	30660	X	30660	-0-	-0-	-0-	30659	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	32170	X	32170	-0-	-0-	-0-	32170	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

11	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13361	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	14637	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	14214	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13586	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	13532	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	13450	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

11	90939	X	90939	-0-	-0-	-0-	90938	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	91029	X	91029	-0-	-0-	-0-	91028	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	86719	X	86719	-0-	-0-	-0-	86719	2			N	-0-					-0-
02	84056	X	75893	-0-	-8163	-0-	75892	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	93062	X	79920	-0-	-13142	-0-	79919	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	90060	X	76887	-0-	-13173	-0-	76886	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

11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
*04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

11	18720	X	13252	-0-	-5468	-0-	13249	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	19344	X	14499	-0-	-4845	-0-	14495	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	16523	X	15438	-0-	-1085	-0-	15436	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	21498	X	21498	-0-	-0-	-0-	21496	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	26637	X	26637	-0-	-0-	-0-	26633	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*04	25160	X	25160	-0-	-0-	-0-	25158	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

11	61207	X	61207	-0-	-0-	-0-	61206	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	63317	X	63317	-0-	-0-	-0-	63316	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	64971	X	64971	-0-	-0-	-0-	64971	2			N	-0-					-0-
02	59724	X	56487	-0-	-3237	-0-	56486	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	63302	X	6110	-0-	-57192	-0-	6109	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	62880	X	-0-	-0-	-62880	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

11	6720	X	4686	-0-	-2034	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	4748	-0-	-2196	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4675	-0-	-1184	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4242	-0-	-1050	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4522	-0-	-345	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4428	-0-	-252	-0-	4428	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3603	-0-	-1140	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3290	-0-	-1453	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3621	-0-	-663	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4327	-0-	-292	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3994	-0-	-236	-0-	3994	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
12	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	2			N	-0-					-0-
01	651	N	477	-0-	-174	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	700	N	149	-0-	-551	-0-	147	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 254912 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940

11	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

11	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8975	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8886	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
02	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7869	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7546	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7925	2	1	9	N	1	1	8			-0-

COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

11	67975	X	67975	-0-	-0-	-0-	67973	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	65669	X	65669	-0-	-0-	-0-	65668	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	38750	X	38582	-0-	-168	-0-	38582	2			N	-0-					-0-
02	63448	X	60077	-0-	-3371	-0-	60075	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	70246	X	52359	-0-	-17887	-0-	52358	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	67980	X	63679	-0-	-4301	-0-	63678	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50532 X	50532	-0-	-0-	-0-	50531	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	51386 X	51386	-0-	-0-	-0-	51385	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	49392 X	49392	-0-	-0-	-0-	49392	2			N	-0-					-0-
02	47124 X	42812	-0-	-4312	-0-	42811	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	52173 X	46754	-0-	-5419	-0-	46753	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	50490 X	45233	-0-	-5257	-0-	45233	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

11	13054 X	13054	-0-	-0-	-0-	13052	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	11176 X	11176	-0-	-0-	-0-	11174	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	11813 X	11813	-0-	-0-	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
02	11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	11206	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	10232	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	7157	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
S. MCLEAN WELL #: C 4 RRCID -> 253367 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014 - P&A 12/12/14

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
12	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
01	18322 X	18322	-0-	-0-	-0-	18322	2			N	-0-					-0-
02	18646 X	18646	-0-	-0-	-0-	18646	2			N	-0-					-0-
03	19809 X	19809	-0-	-0-	-0-	19809	2			N	-0-					-0-
*04	15500 X	15500	-0-	-0-	-0-	15500	2			N	-0-					-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

11	16080 X	14077	-0-	-2003	-0-	14077	2			N	-0-					-0-
12	16616 X	14361	-0-	-2255	-0-	14361	2			N	-0-					-0-
01	15996 X	13017	-0-	-2979	-0-	13017	2			N	-0-					-0-
02	14448 X	12673	-0-	-1775	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
03	15469 X	13607	-0-	-1862	-0-	13607	2			N	-0-					-0-
04	14070 X	12509	-0-	-1561	-0-	12509	2			N	-0-					-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
12	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
01	1891 X	1166	-0-	-725	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
02	1708 X	81	-0-	-1627	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	990 #	723	-0-	-267	-0-	704	1	19	9	N	17					179
12	1023 #	858	-0-	-165	-0-	819	1	39	9	N	35					214
01	992 #	781	-0-	-211	-0-	727	1	54	9	N	49	165	1			98
02	784 #	340	-0-	-444	-0-	325	1	15	9	N	14					112
03	868 #	576	-0-	-292	-0-	563	1	13	9	N	12					124
04	840 #	498	-0-	-342	-0-	486	1	12	9	N	11					135

PULLIN, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 182448 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7507 - 7537

*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014 - P/A 11-17-2014

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
CARTER BLOXOM UNIT WELL #: RRCID -> 145279 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10361 - 10384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2011

XTO ENERGY INC. 945936
GERRED, D.E. WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	4800 X	2893	-0-	-1907	-0-	46	1	2847	2	N	-0-					98
12	4960 X	4055	-0-	-905	-0-	62	1	3879	2	N	104					202
						114	9									
01	6014 X	5360	-0-	-654	-0-	83	1	5202	2	N	68	187	1			83
						75	9									
02	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	83	1	5180	2	N	125					208
						138	9									
03	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	82	1	5133	2	N	64	180	1			92
						70	9									
*04	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	73	1	4554	2	N	130					222
						143	9									

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330 N	179	-0-	-151	-0-	7	1	172	2	N	-0-					170
12	372 N	52	-0-	-320	-0-	2	1	50	2	N	-0-					170
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	2	N	-0-					170
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	-0-					170
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	N	2					172
						2	9									
04	90 N	21	-0-	-69	-0-	1	1	20	2	N	-0-					172

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					63
12	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					63
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					63
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					63
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					63
*04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					63

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	23	1	1457	2	N	17					103
							19	9									
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	23	1	1450	2	N	16	99	1			20
							18	9									
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	21	1	1315	2	N	19					39
							21	9									
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	22	1	1356	2	N	21					60
							23	9									
03	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	22	1	1403	2	N	7					67
							8	9									
*04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	22	1	1382	2	N	-0-					67

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
11	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	231	1	14464	2	N	234	184	1			188
							257	9									
12	13733	X	13409	-0-	-324	-0-	207	1	12938	2	N	240	261	1			167
							264	9									
01	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	234	1	14616	2	N	99	149	1			117
							109	9									
02	14364	X	13619	-0-	-745	-0-	210	1	13095	2	N	285	184	1			218
							314	9									
03	15438	X	14730	-0-	-708	-0-	227	1	14216	2	N	261	179	1			300
							287	9									
04	14940	X	13607	-0-	-1333	-0-	210	1	13122	2	N	250	362	1			188
							275	9									

LAC (RODESSA) 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171878 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					136
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	688	3	2	9	Y	2					138
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					138
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	619	3	25	9	Y	23					161
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					161
04	300	N	160	-0-	-140	-0-	160	3			Y	-0-					161

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	160	-0-	-290	-0-	160	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
CORBY #3 GAS UNIT WELL #: 1 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
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	390 N	200	-0-	-190	-0-	200	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
11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
12	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
01	2201 N	2182	-0-	-19	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
02	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
03	2077 N	2025	-0-	-52	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
04	2010 N	1810	-0-	-200	-0-	1810	2			Y	-0-					-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
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
12	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	1999	2	206	9	Y	187	187	1			-0-
01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
02	1624 N	1347	-0-	-277	-0-	1148	2	199	9	Y	181	181	1			-0-
03	1798 N	1301	-0-	-497	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
04	1680 N	1398	-0-	-282	-0-	1398	2			Y	-0-					-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
11	1590 N	1105	-0-	-485	-0-	36	1	1069	3	N	-0-					-0-
12	1736 N	1691	-0-	-45	-0-	61	1	1630	3	N	-0-					-0-
01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	72	1	3	2	N	-0-					-0-
						1586	3									
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03	1705 N	1323	-0-	-382	-0-	1	2	1322	3	N	-0-					-0-
*04	1620 N	1284	-0-	-336	-0-	1284	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	1632 R	1632	-0-	-0-	-0-	16	1	1616	2	N	-0-			-0-
12	1633 R	1633	-0-	-0-	-0-	16	1	1617	2	N	-0-			-0-
01	1829 #	1401	-0-	-428	-0-	14	1	1387	2	N	-0-			-0-
02	1652 #	1376	-0-	-276	-0-	14	1	1362	2	N	-0-			-0-
03	1829 #	1277	-0-	-552	-0-	13	1	1264	2	N	-0-			-0-
04	1620 #	1586	-0-	-34	-0-	16	1	1570	2	N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364

11	1920 X	1647	-0-	-273	-0-	82	1	1565	2	N	-0-			119
12	1984 X	1965	-0-	-19	-0-	98	1	1867	2	N	-0-			119
01	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	105	1	1993	2	N	-0-			119
02	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	91	1	1820	2	N	-0-			119
03	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	109	1	2088	2	N	-0-			119
04	2040 X	1645	-0-	-395	-0-	63	1	1582	2	N	-0-			119

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-					87
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	N	-0-					87
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	501	2	N	-0-					87
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	N	-0-					87
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	2	N	-0-					87
04	510 N	483	-0-	-27	-0-	18	1	465	2	N	-0-					87

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	131	1	2491	2	N	57	192	1			78
						63	9									
12	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	143	1	2725	2	N	51					129
						56	9									
01	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	137	1	2609	2	N	91	179	1			41
						100	9									
02	2492 X	2210	-0-	-282	-0-	104	1	2072	2	N	31					72
						34	9									
03	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	139	1	2662	2	N	76					148
						84	9									
04	2670 X	2006	-0-	-664	-0-	75	1	1900	2	N	28					176
						31	9									

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-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	3000	N	3720	-0-	720	720	3720	2			N	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER) 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 181114 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 10858

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190931 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 192535 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	600 X	477	-0-	-123	-0-	37	1	440	2	N	-0-					29
12	527 X	520	-0-	-7	-0-	39	1	481	2	N	-0-					29
01	606 X	606	-0-	-0-	-0-	46	1	560	2	N	-0-					29
02	504 X	453	-0-	-51	-0-	33	1	420	2	N	-0-					29
03	614 X	614	-0-	-0-	-0-	45	1	569	2	N	-0-					29
04	600 X	399	-0-	-201	-0-	31	1	368	2	N	-0-					29

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197389 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 198156 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	900 N	835	-0-	-65	-0-	65	1	770	2	N	-0-					-0-
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	71	1	876	2	N	-0-					-0-
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	76	1	914	2	N	-0-					-0-
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	62	1	781	2	N	-0-					-0-
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	97	1	1217	2	N	-0-					-0-
*04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	96	1	1151	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

OSBORN WELL #: 6 RRCID -> 203653 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	60	1	715	2	N	-0-					42
12	775	N	769	-0-	-6	-0-	58	1	711	2	N	-0-					42
01	775	N	689	-0-	-86	-0-	53	1	636	2	N	-0-					42
02	728	N	635	-0-	-93	-0-	44	1	561	2	N	27					69
							30	9									
03	775	N	723	-0-	-52	-0-	53	1	670	2	N	-0-					69
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	49	1	589	2	N	-0-					69

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
OSBORN WELL #: 7 RRCID -> 230058 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					22
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	66	1	805	2	N	-0-					22
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	65	1	780	2	N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	868	N	113	-0-	-755	-0-	8	1	105	2	N	-0-					22
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					22

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 190084 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820

11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	342	1	3464	2	N	10	12	1	1	8	42
							11	9									
12	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	360	1	3645	2	N	8	12	1			38
							9	9									
01	4061	X	3338	-0-	-723	-0-	318	1	3008	2	N	11	12	1	2	8	35
							12	9									
02	3668	X	2219	-0-	-1449	-0-	223	1	1983	2	N	12	5	8			42
							13	9									
03	4061	X	2896	-0-	-1165	-0-	291	1	2586	2	N	17	12	1	8	8	39
							19	9									
04	3870	X	2033	-0-	-1837	-0-	183	1	1828	2	N	20	11	8			48
							22	9									

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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 #: 5 RRCID -> 202349 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3180	X	2024	-0-	-1156	-0-	179	1	1811	2	N	31	12	1			262
							34	9									
12	3286	X	3201	-0-	-85	-0-	285	1	2892	2	N	22	193	1			91
							24	9									
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	294	1	2776	2	N	34	12	1			113
							37	9									
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	289	1	2572	2	N	15	1	8			127
							17	9									
03	3193	X	2206	-0-	-987	-0-	221	1	1960	2	N	23	12	1			138
							25	9									
04	3090	X	2017	-0-	-1073	-0-	181	1	1810	2	N	24	6	8			156
							26	9									

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	X	785	-0-	-145	-0-	70	1	705	2	N	9	12	1			176
							10	9									
12	991	X	991	-0-	-0-	-0-	88	1	888	2	N	14	12	1			178
							15	9									
01	1147	X	1082	-0-	-65	-0-	101	1	957	2	N	22	12	1			188
							24	9									
02	1036	X	926	-0-	-110	-0-	92	1	816	2	N	16	2	8			202
							18	9									
03	1147	X	1004	-0-	-143	-0-	101	1	896	2	N	6	12	1			196
							7	9									
04	1050	X	787	-0-	-263	-0-	71	1	709	2	N	6					202
							7	9									

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
11	3600	X	2097	-0-	-1503	-0-	186	1	1887	2	N	22	12	1			156
							24	9									
12	3720	X	1515	-0-	-2205	-0-	135	1	1369	2	N	10	12	1			154
							11	9									
01	2914	X	1315	-0-	-1599	-0-	125	1	1180	2	N	9	12	1			151
							10	9									
02	1960	X	922	-0-	-1038	-0-	92	1	822	2	N	7					158
							8	9									
03	2170	X	1199	-0-	-971	-0-	120	1	1070	2	N	8	12	1			154
							9	9									
04	2100	X	1604	-0-	-496	-0-	142	1	1420	2	N	38					192
							42	9									

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	1036	-0-	-104	-0-	92	1	934	2	N	9	12	1			97
							10	9									
12	1178	X	1123	-0-	-55	-0-	100	1	1014	2	N	8	12	1			93
							9	9									
01	1364	X	1193	-0-	-171	-0-	113	1	1070	2	N	9	12	1			90
							10	9									
02	1232	X	978	-0-	-254	-0-	98	1	872	2	N	7					97
							8	9									
03	1364	X	417	-0-	-947	-0-	41	1	368	2	N	7	12	1			92
							8	9									
04	1140	X	1083	-0-	-57	-0-	91	1	916	2	N	69					161
							76	9									

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215754 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220662 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 11 RRCID -> 225543 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF.11112 - 11265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BONNER WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680 N	1659	-0-	-21	-0-	98	1	1561	2	N	-0-					84
12	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	90	1	1564	2	N	-0-					84
01	1705 N	1483	-0-	-222	-0-	93	1	1390	2	N	-0-					84
02	2800 N	3106	-0-	306	306	172	1	2919	2	N	14					98
						15	9									
03	2218 N	1912	-0-	-306	-0-	124	1	1773	2	N	14	71	1			41
						15	9									
04	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					41

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	65	1	1028	2	N	-0-					51
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	63	1	1091	2	N	-0-					51
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	72	1	1087	2	N	-0-					51
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	61	1	1028	2	N	-0-					51
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	78	1	1120	2	N	-0-					51
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					51

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
BONNER WELL #: 3 RRCID -> 204549 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 11258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	32	1	373	2	N	-0-					32
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	48	1	589	2	N	-0-					32
01	527 N	319	-0-	-208	-0-	24	1	295	2	N	-0-					32
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	387	2	N	-0-					32
03	651 N	650	-0-	-1	-0-	48	1	602	2	N	-0-					32
*04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	61	1	733	2	N	-0-					32

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 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
11	990 X	906	-0-	-84	-0-	71	1	835	2	N	-0-					79
12	992 X	888	-0-	-104	-0-	67	1	821	2	N	-0-					79
01	992 X	890	-0-	-102	-0-	68	1	821	2	N	1					80
						1	9									
02	896 X	680	-0-	-216	-0-	50	1	630	2	N	-0-					80
03	961 X	952	-0-	-9	-0-	70	1	882	2	N	-0-					80
04	900 X	898	-0-	-2	-0-	69	1	827	2	N	2	2	8			80
						2	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	328	1	3874	2	N	-0-					58
12	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	301	1	3701	2	N	-0-					58
01	3906	X	3587	-0-	-319	-0-	271	1	3273	2	N	39					97
							43	9									
02	3920	X	3144	-0-	-776	-0-	231	1	2913	2	N	-0-					97
03	4340	X	3254	-0-	-1086	-0-	240	1	3014	2	N	-0-					97
04	4200	X	3003	-0-	-1197	-0-	231	1	2772	2	N	-0-					97

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	471	1	5569	2	N	8					124
							9	9									
12	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	463	1	5686	2	N	23					147
							25	9									
01	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	511	1	6174	2	N	20					167
							22	9									
02	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	386	1	4878	2	N	85	183	1			69
							94	9									
03	4557	X	3998	-0-	-559	-0-	295	1	3703	2	N	-0-					69
*04	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	402	1	4817	2	N	-0-					69

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
11	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	533	1	6303	2	N	-0-					124
12	6045	X	5731	-0-	-314	-0-	431	1	5298	2	N	2					126
							2	9									
01	6572	X	5107	-0-	-1465	-0-	388	1	4686	2	N	30					156
							33	9									
02	6384	X	4106	-0-	-2278	-0-	301	1	3805	2	N	-0-					156
03	7068	X	5073	-0-	-1995	-0-	369	1	4638	2	N	60					216
							66	9									
04	6840	X	4820	-0-	-2020	-0-	368	1	4410	2	N	38	186	1	1	8	67
							42	9									

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	X	62	-0-	-88	-0-	5	1	57	2	N	-0-					27
12	93	X	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	N	-0-					27
01	93	X	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	N	-0-					27
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					27
03	93	X	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	2	N	-0-					27
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2520	X	2500	-0-	-20	-0-	195	1	2305	2	N	-0-					79
12	2604	X	2449	-0-	-155	-0-	184	1	2265	2	N	-0-					79
01	2604	X	2494	-0-	-110	-0-	190	1	2297	2	N	6					85
							7	9									
02	2324	X	1781	-0-	-543	-0-	131	1	1650	2	N	-0-					85
03	2573	X	2320	-0-	-253	-0-	168	1	2107	2	N	41					126
							45	9									
04	2490	X	1855	-0-	-635	-0-	140	1	1683	2	N	29	141	1			14
							32	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	204	1	2408	2	N	-0-					35
12	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	352	1	4322	2	N	-0-					35
01	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	279	1	3365	2	N	24					59
						26	9									
02	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	198	1	2496	2	N	-0-					59
03	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	248	1	3112	2	N	-0-					59
*04	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	298	1	3574	2	N	2	2	8			59
						2	9									

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 193606 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692

11	3120 X	3119	-0-	-1	-0-	243	1	2876	2	N	-0-					3
12	2976 X	2903	-0-	-73	-0-	217	1	2665	2	N	19					22
						21	9									
01	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	236	1	2849	2	N	33					55
						36	9									
02	2912 X	2366	-0-	-546	-0-	169	1	2136	2	N	55					110
						61	9									
03	3224 X	2767	-0-	-457	-0-	204	1	2563	2	N	-0-					110
04	3120 X	2671	-0-	-449	-0-	206	1	2465	2	N	-0-					110

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

11	3420 X	3173	-0-	-247	-0-	231	1	2733	2	N	190	187	1			70
						209	9									
12	9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	673	1	8265	2	N	365	183	1	1	8	251
						402	9									
01	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	635	1	7672	2	N	116	191	1			176
						128	9									
02	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	537	1	6780	2	N	41					217
						45	9									
03	12035 X	12035	-0-	-0-	-0-	878	1	11021	2	N	124	185	1			156
						136	9									
*04	12654 X	12654	-0-	-0-	-0-	964	1	11566	2	N	113	176	1	2	8	91
						124	9									

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

11	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	306	1	3621	2	N	-0-					32
12	3999 X	2803	-0-	-1196	-0-	210	1	2585	2	N	7					39
						8	9									
01	3999 X	3697	-0-	-302	-0-	280	1	3382	2	N	32					71
						35	9									
02	3668 X	1966	-0-	-1702	-0-	141	1	1781	2	N	40					111
						44	9									
03	4061 X	3876	-0-	-185	-0-	277	1	3483	2	N	105	1	8			215
						116	9									
04	3930 X	3138	-0-	-792	-0-	239	1	2871	2	N	25	179	1	2	8	59
						28	9									

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

11	1260 X	1233	-0-	-27	-0-	96	1	1137	2	N	-0-					22
12	1240 X	1223	-0-	-17	-0-	92	1	1131	2	N	-0-					22
01	1364 X	1224	-0-	-140	-0-	94	1	1130	2	N	-0-					22
02	1232 X	981	-0-	-251	-0-	72	1	909	2	N	-0-					22
03	1364 X	1264	-0-	-100	-0-	93	1	1171	2	N	-0-					22
04	1230 X	1204	-0-	-26	-0-	93	1	1111	2	N	-0-					22

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
11	2220 X	1526	-0-	-694	-0-	119	1	1407	2	N	-0-					70
12	2294 X	2236	-0-	-58	-0-	168	1	2068	2	N	-0-					70
01	2263 X	2123	-0-	-140	-0-	162	1	1950	2	N	10	70	5			10
						11	9									
02	2044 X	1854	-0-	-190	-0-	136	1	1718	2	N	-0-					10
03	2263 X	2210	-0-	-53	-0-	163	1	2047	2	N	-0-					10
04	2160 X	1252	-0-	-908	-0-	96	1	1155	2	N	1	1	8			10
						1	9									

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942

11	720 X	685	-0-	-35	-0-	53	1	632	2	N	-0-					17
12	744 X	696	-0-	-48	-0-	52	1	644	2	N	-0-					17
01	744 X	710	-0-	-34	-0-	54	1	656	2	N	-0-					17
02	672 X	574	-0-	-98	-0-	42	1	532	2	N	-0-					17
03	713 X	663	-0-	-50	-0-	49	1	614	2	N	-0-					17
04	690 X	672	-0-	-18	-0-	52	1	620	2	N	-0-					17

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

11	2370 X	616	-0-	-1754	-0-	48	1	568	2	N	-0-					143
12	2449 X	1592	-0-	-857	-0-	120	1	1472	2	N	-0-					143
01	1984 X	380	-0-	-1604	-0-	29	1	351	2	N	-0-					143
02	1792 X	1664	-0-	-128	-0-	122	1	1542	2	N	-0-					143
03	1581 X	1348	-0-	-233	-0-	99	1	1249	2	N	-0-					143
*04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	100	1	1205	2	N	-0-					143

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

11	3540 X	3406	-0-	-134	-0-	265	1	3128	2	N	12					89
						13	9									
12	3503 X	3407	-0-	-96	-0-	257	1	3150	2	N	-0-					89
01	3503 X	3309	-0-	-194	-0-	253	1	3050	2	N	5					94
						6	9									
02	3192 X	2539	-0-	-653	-0-	186	1	2353	2	N	-0-					94
03	3534 X	3401	-0-	-133	-0-	251	1	3150	2	N	-0-					94
04	3420 X	3337	-0-	-83	-0-	257	1	3078	2	N	2	2	8			94
						2	9									

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671

11	1980 X	1834	-0-	-146	-0-	143	1	1691	2	N	-0-					22
12	2170 X	1251	-0-	-919	-0-	94	1	1154	2	N	3					25
						3	9									
01	2170 X	1507	-0-	-663	-0-	114	1	1380	2	N	12					37
						13	9									
02	1960 X	899	-0-	-1061	-0-	66	1	833	2	N	-0-					37
03	2077 X	897	-0-	-1180	-0-	66	1	831	2	N	-0-					37
04	1830 X	923	-0-	-907	-0-	71	1	852	2	N	-0-					37

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

11	1110 X	959	-0-	-151	-0-	75	1	884	2	N	-0-					48
12	1116 X	962	-0-	-154	-0-	72	1	890	2	N	-0-					48
01	1054 X	891	-0-	-163	-0-	68	1	823	2	N	-0-					48
02	924 X	477	-0-	-447	-0-	35	1	442	2	N	-0-					48
03	992 X	682	-0-	-310	-0-	50	1	632	2	N	-0-					48
04	960 X	915	-0-	-45	-0-	70	1	845	2	N	-0-					48

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
11	2190	X	1048	-0-	-1142	-0-	82	1	966	2	N	-0-					126
12	1612	X	1515	-0-	-97	-0-	114	1	1401	2	N	-0-					126
01	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	108	1	1309	2	N	-0-					126
02	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	95	1	1195	2	N	-0-					126
03	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	142	1	1787	2	N	33					159
							36	9									
04	1470	X	1325	-0-	-145	-0-	102	1	1221	2	N	2	2	8			159
							2	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
11	2310	X	2153	-0-	-157	-0-	168	1	1985	2	N	-0-					18
12	2356	X	2097	-0-	-259	-0-	157	1	1931	2	N	8					26
							9	9									
01	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	192	1	2316	2	N	27					53
							30	9									
02	2016	X	1933	-0-	-83	-0-	139	1	1761	2	N	30					83
							33	9									
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	242	1	3041	2	N	12					95
							13	9									
*04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	207	1	2486	2	N	1	1	8			95
							1	9									

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
11	925	X	925	-0-	-0-	-0-	72	1	853	2	N	-0-					146
12	1085	X	660	-0-	-425	-0-	49	1	599	2	N	11					157
							12	9									
01	1085	X	543	-0-	-542	-0-	41	1	489	2	N	12					169
							13	9									
02	980	X	294	-0-	-686	-0-	21	1	265	2	N	7					176
							8	9									
03	961	X	283	-0-	-678	-0-	21	1	262	2	N	-0-					176
04	930	X	538	-0-	-392	-0-	40	1	485	2	N	12	1	8			187
							13	9									

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 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
11	4410	X	4265	-0-	-145	-0-	333	1	3932	2	N	-0-					139
12	4371	X	3641	-0-	-730	-0-	274	1	3361	2	N	5					144
							6	9									
01	4371	X	2918	-0-	-1453	-0-	221	1	2663	2	N	31					175
							34	9									
02	3976	X	2258	-0-	-1718	-0-	164	1	2077	2	N	15	1	8			189
							17	9									
03	4402	X	3768	-0-	-634	-0-	278	1	3490	2	N	-0-					189
04	4260	X	3385	-0-	-875	-0-	259	1	3109	2	N	15	172	1	2	8	30
							17	9									

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	X	1889	-0-	-211	-0-	147	1	1742	2	N	-0-					114
12	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	171	1	2097	2	N	16					130
							18	9									
01	2480	X	2249	-0-	-231	-0-	171	1	2070	2	N	7					137
							8	9									
02	2240	X	1772	-0-	-468	-0-	130	1	1639	2	N	3					140
							3	9									
03	2480	X	2132	-0-	-348	-0-	157	1	1975	2	N	-0-					140
*04	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	186	1	2236	2	N	1	1	8			140
							1	9									

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

11	420	N	269	-0-	-151	-0-	21	1	248	2	N	-0-					72
12	620	N	334	-0-	-286	-0-	25	1	309	2	N	-0-					72
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	333	2	N	-0-					72
02	2800	N	10580	-0-	7780	7780	776	1	9804	2	N	-0-					72
03	3100	N	668	-0-	-2432	5348	49	1	619	2	N	-0-					72
*04	3000	N	122	-0-	-2878	2470	9	1	113	2	N	-0-					72

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

11	25620	X	17370	-0-	-8250	-0-	1346	1	15913	2	N	101					227
							111	9									
12	23901	X	14538	-0-	-9363	-0-	1082	1	13284	2	N	156	182	1			201
							172	9									
01	22041	X	16672	-0-	-5369	-0-	1266	1	15292	2	N	104	174	1			131
							114	9									
02	18704	X	12142	-0-	-6562	-0-	884	1	11167	2	N	83					214
							91	9									
03	18321	X	14991	-0-	-3330	-0-	1095	1	13744	2	N	138	183	1			169
							152	9									
04	17370	X	13790	-0-	-3580	-0-	1057	1	12681	2	N	47	174	1	8	8	34
							52	9									

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628

11	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	102	1	1035	2	N	10	12	1			56
							11	9									
12	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	209	1	2121	2	N	8	12	1			52
							9	9									
01	623	X	623	-0-	-0-	-0-	59	1	554	2	N	9	12	1			49
							10	9									
02	1064	X	343	-0-	-721	-0-	34	1	300	2	N	8					57
							9	9									
03	2325	X	802	-0-	-1523	-0-	80	1	714	2	N	7	12	1			52
							8	9									
04	2250	X	963	-0-	-1287	-0-	87	1	869	2	N	6					58
							7	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
11	1110 X	858	-0-	-252	-0-	77	1	781	2	N	-0-					135
12	1023 X	888	-0-	-135	-0-	80	1	808	2	N	-0-					135
01	1054 X	936	-0-	-118	-0-	90	1	846	2	N	-0-					135
02	952 X	796	-0-	-156	-0-	80	1	716	2	N	-0-					135
03	1054 X	911	-0-	-143	-0-	92	1	819	2	N	-0-					135
04	900 X	810	-0-	-90	-0-	73	1	734	2	N	3	3	8			135
						3	9									

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1320 X	1269	-0-	-51	-0-	114	1	1154	2	N	1	1	1			3
						1	9									
12	1333 X	1316	-0-	-17	-0-	118	1	1197	2	N	1	1	1			3
						1	9									
01	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	131	1	1236	2	N	1	1	1			3
						1	9									
02	1204 X	1109	-0-	-95	-0-	112	1	996	2	N	1					4
						1	9									
03	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	139	1	1230	2	N	1	1	1			4
						1	9									
*04	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	163	1	1637	2	N	1					5
						1	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	386 X	386	-0-	-0-	-0-	35	1	351	2	N	-0-					103
12	1085 X	336	-0-	-749	-0-	30	1	306	2	N	-0-					103
01	1085 X	20	-0-	-1065	-0-	2	1	18	2	N	-0-					103
02	980 X	23	-0-	-957	-0-	2	1	21	2	N	-0-					103
03	558 X	110	-0-	-448	-0-	11	1	99	2	N	-0-					103
04	390 X	218	-0-	-172	-0-	20	1	198	2	N	-0-					103

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
11	3420	X	3172	-0-	-248	-0-	284	1	2873	2	N	14	3	1	1	8	117
							15	9									
12	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	347	1	3520	2	N	7	3	1			121
							8	9									
01	3410	X	3295	-0-	-115	-0-	314	1	2971	2	N	9	3	1	2	8	125
							10	9									
02	3080	X	3013	-0-	-67	-0-	303	1	2695	2	N	14	4	8			135
							15	9									
03	3875	X	3544	-0-	-331	-0-	357	1	3167	2	N	18	4	1	8	8	141
							20	9									
04	3750	X	3239	-0-	-511	-0-	292	1	2923	2	N	22	16	8			147
							24	9									

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

11	706	X	706	-0-	-0-	-0-	63	1	636	2	N	6	1	1			52
							7	9									
12	868	X	718	-0-	-150	-0-	64	1	653	2	N	1	1	1			52
							1	9									
01	957	X	957	-0-	-0-	-0-	91	1	859	2	N	6	1	1	2	8	55
							7	9									
02	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	132	1	1174	2	N	10	5	8			60
							11	9									
03	744	X	662	-0-	-82	-0-	66	1	582	2	N	13	6	8			67
							14	9									
*04	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	121	1	1209	2	N	16	11	8			72
							18	9									

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

11	4230	X	3544	-0-	-686	-0-	317	1	3215	2	N	11	3	1			112
							12	9									
12	4309	X	4141	-0-	-168	-0-	372	1	3766	2	N	3	3	1			112
							3	9									
01	4309	X	4152	-0-	-157	-0-	397	1	3752	2	N	3	3	1	1	8	111
							3	9									
02	3836	X	3581	-0-	-255	-0-	359	1	3196	2	N	24					135
							26	9									
03	4247	X	3670	-0-	-577	-0-	370	1	3289	2	N	10	4	1	6	8	135
							11	9									
04	4020	X	3467	-0-	-553	-0-	314	1	3142	2	N	10					145
							11	9									

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

11	1650	X	1287	-0-	-363	-0-	116	1	1170	2	N	1	1	1			75
							1	9									
12	1736	X	817	-0-	-919	-0-	73	1	743	2	N	1	1	1			75
							1	9									
01	1736	X	1134	-0-	-602	-0-	105	1	992	2	N	34	1	1			108
							37	9									
02	1568	X	1117	-0-	-451	-0-	111	1	988	2	N	16	1	8			123
							18	9									
03	1705	X	808	-0-	-897	-0-	82	1	726	2	N	-0-					123
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					123

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
11	1980	X	1397	-0-	-583	-0-	125	1	1271	2	N	1	2	1			119
							1	9									
12	2046	X	1506	-0-	-540	-0-	135	1	1370	2	N	1	1	1			119
							1	9									
01	2046	X	2004	-0-	-42	-0-	192	1	1811	2	N	1	1	1			119
							1	9									
02	1848	X	1510	-0-	-338	-0-	152	1	1352	2	N	5					124
							6	9									
03	1922	X	1613	-0-	-309	-0-	163	1	1447	2	N	3	2	1	2	8	123
							3	9									
04	1950	X	1651	-0-	-299	-0-	149	1	1489	2	N	12					135
							13	9									

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

11	420	X	143	-0-	-277	-0-	13	1	130	2	N	-0-					80
12	434	X	129	-0-	-305	-0-	12	1	117	2	N	-0-					80
01	166	X	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	N	-0-					80
02	145	X	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	N	-0-					80
03	183	X	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	-0-					80
04	150	X	110	-0-	-40	-0-	10	1	100	2	N	-0-					80

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757

11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	285	1	2885	2	N	29	5	1			132
							32	9									
12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	310	1	3143	2	N	9	5	1			136
							10	9									
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	320	1	3028	2	N	11	5	1			142
							12	9									
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	296	1	2634	2	N	8					150
							9	9									
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	358	1	3177	2	N	10	5	1	2	8	153
							11	9									
*04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	306	1	3063	2	N	13					166
							14	9									

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

11	821	X	821	-0-	-0-	-0-	73	1	744	2	N	4	1	1	1	8	70
							4	9									
12	842	X	842	-0-	-0-	-0-	75	1	757	2	N	9	1	1			78
							10	9									
01	899	X	765	-0-	-134	-0-	73	1	689	2	N	3	1	1	2	8	78
							3	9									
02	812	X	806	-0-	-6	-0-	81	1	724	2	N	1	1	8			78
							1	9									
03	979	X	979	-0-	-0-	-0-	98	1	874	2	N	6	6	8			78
							7	9									
*04	991	X	991	-0-	-0-	-0-	88	1	885	2	N	16	16	8			78
							18	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100 X	1605	-0-	-495	-0-	144	1	1461	2	N	-0-	2	1			114
12	1860 X	1699	-0-	-161	-0-	151	1	1534	2	N	13	1	1			126
						14	9									
01	1860 X	1692	-0-	-168	-0-	159	1	1504	2	N	26	1	1			151
						29	9									
02	1652 X	1600	-0-	-52	-0-	158	1	1410	2	N	29					180
						32	9									
03	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	187	1	1657	2	N	2	2	1			180
						2	9									
*04	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	151	1	1517	2	N	1					181
						1	9									

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

11	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	200	1	2028	2	N	7	2	1			105
						8	9									
12	2170 X	1940	-0-	-230	-0-	172	1	1747	2	N	19	2	1			122
						21	9									
01	2170 X	2155	-0-	-15	-0-	205	1	1939	2	N	10	2	1			130
						11	9									
02	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	220	1	1961	2	N	2					132
						2	9									
03	2325 X	1894	-0-	-431	-0-	190	1	1684	2	N	18	2	1			148
						20	9									
04	2250 X	1949	-0-	-301	-0-	175	1	1757	2	N	15					163
						17	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3120 X	1945	-0-	-1175	-0-	174	1	1768	2	N	3	1	1			67
						3	9									
12	3100 X	1056	-0-	-2044	-0-	95	1	960	2	N	1	1	1			67
						1	9									
01	2697 X	796	-0-	-1901	-0-	76	1	719	2	N	1	1	1			67
						1	9									
02	2436 X	837	-0-	-1599	-0-	84	1	749	2	N	4					71
						4	9									
03	2697 X	1059	-0-	-1638	-0-	107	1	949	2	N	3	2	1	2	8	70
						3	9									
04	1950 X	881	-0-	-1069	-0-	80	1	800	2	N	1					71
						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
11	908 X	908	-0-	-0-	-0-	81	1	825	2	N	2	2	1			185
						2	9									
12	961 X	917	-0-	-44	-0-	82	1	833	2	N	2	2	1			185
						2	9									
01	961 X	950	-0-	-11	-0-	91	1	857	2	N	2	2	1			185
						2	9									
02	868 X	727	-0-	-141	-0-	73	1	652	2	N	2					187
						2	9									
03	963 X	963	-0-	-0-	-0-	97	1	865	2	N	1	2	1			186
						1	9									
04	930 X	837	-0-	-93	-0-	76	1	759	2	N	2					188
						2	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2340 X	1987	-0-	-353	-0-	178	1	1807	2	N	2	2	1			44
						2	9									
12	2325 X	1813	-0-	-512	-0-	162	1	1640	2	N	10	2	1			52
						11	9									
01	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	223	1	2109	2	N	44	2	1			94
						48	9									
02	2100 X	2033	-0-	-67	-0-	201	1	1791	2	N	37					131
						41	9									
03	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	242	1	2151	2	N	3	2	1	2	8	130
						3	9									
04	2310 X	2112	-0-	-198	-0-	191	1	1919	2	N	2					132
						2	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SND OPERATING, L.L.C. 797127

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
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					62
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-					62
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-					62
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					62
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	N	-0-					62
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					62

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
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	74	2	N	9					164
							10	9									
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	N	3					167
							3	9									
01	217	N	134	-0-	-83	-0-	7	1	127	2	N	-0-					167
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	29					196
							32	9									
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	25	152	1			69
							28	9									
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					69

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
11	3690	X	3609	-0-	-81	-0-	214	1	3395	2	N	-0-					68
12	3875	X	3859	-0-	-16	-0-	203	1	3535	2	N	110					178
							121	9									
01	3875	X	3815	-0-	-60	-0-	236	1	3558	2	N	19					197
							21	9									
02	3500	X	3197	-0-	-303	-0-	177	1	2999	2	N	19					216
							21	9									
03	3844	X	3606	-0-	-238	-0-	234	1	3360	2	N	11	189	1			38
							12	9									
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					38

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
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	108	1	1719	2	N	-0-					105
12	3100	N	3152	-0-	52	52	167	1	2915	2	N	64					169
							70	9									
01	2527	N	2475	-0-	-52	-0-	150	1	2312	2	N	12					181
							13	9									
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	126	1	2140	2	N	12					193
							13	9									
03	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	131	1	1874	2	N	-0-	115	1			78
04	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					78

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	38	1	611	2	N	-0-			-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	N	-0-			-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	595	2	N	-0-			-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	531	2	N	-0-			-0-
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	40	1	573	2	N	-0-			-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-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
11	2310	X	2076	-0-	-234	-0-	123	1	1953	2	N	-0-			45
12	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	119	1	2067	2	N	44			89
							48	9							
01	2232	X	1609	-0-	-623	-0-	99	1	1498	2	N	11			100
							12	9							
02	2016	X	1040	-0-	-976	-0-	58	1	980	2	N	2			102
							2	9							
03	2232	X	881	-0-	-1351	-0-	58	1	823	2	N	-0-			102
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT			102

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
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	29	1	460	2	N	-0-			82
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	504	2	N	-0-			82
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	501	2	N	1			83
							1	9							
02	448	N	427	-0-	-21	-0-	23	1	398	2	N	5			88
							6	9							
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	33	1	476	2	N	2			90
							2	9							
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			90

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
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	33	1	527	2	N	-0-			87
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	26	1	452	2	N	-0-			87
01	465	N	206	-0-	-259	-0-	12	1	194	2	N	-0-			87
02	532	N	434	-0-	-98	-0-	24	1	410	2	N	-0-			87
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	43	1	611	2	N	-0-			87
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			87

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
11	840	N	551	-0-	-289	-0-	13	1	536	2	Y	2			28
							2	9							
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	15	1	656	2	Y	8			36
							9	9							
01	589	N	499	-0-	-90	-0-	3	1	486	2	Y	9			45
							10	9							
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	9	1	504	2	Y	7			52
							8	9							
03	682	N	528	-0-	-154	-0-	14	1	513	2	Y	1			53
							1	9							
04	480	N	375	-0-	-105	-0-	8	1	367	2	Y	-0-			53

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	60	-0-	-90	-0-	1	1	59	2	Y	-0-			6
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	1			7
							1	9							
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	1	1	89	2	Y	2			9
							2	9							
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	1			10
							1	9							
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	2	1	90	2	Y	-0-			10
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			10

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	29	1	1255	2	Y	6			43
							7	9							
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	23	1	1001	2	Y	13			56
							14	9							
01	744	N	560	-0-	-184	-0-	4	1	546	2	Y	9			65
							10	9							
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	6	1	330	2	Y	5			70
							6	9							
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	29	1	1074	2	Y	3			73
							3	9							
*04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	31	1	1378	2	Y	-0-			73

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

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			38
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			38
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			38
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			38
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			38
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			38

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) 56882 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
LINN OPERATING, INC. 501545
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

11	2100 #	1827	-0-	-273	-0-	87	1	1740	2	N	-0-					21
12	2170 #	1934	-0-	-236	-0-	95	1	1839	2	N	-0-					21
01	2108 #	1881	-0-	-227	-0-	88	1	1793	2	N	-0-					21
02	DLQ G-10	1623	-0-	1623	1623	78	1	1545	2	N	-0-					21
*03	DLQ G-10	1764	-0-	1764	3387	89	1	1675	2	N	-0-					21
*04	1200 N	1736	-0-	536	3923	88	1	1648	2	N	-0-					21

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113276 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8151 - 8255

11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					36
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					36
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					36
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					36
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590

11	360 N	101	-0-	-259	-0-	101	2			N	-0-					112
12	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					112
01	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3043	2	1	9	N	1	1	8			112
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					112
03	1829 X	1535	-0-	-294	-0-	1535	2			N	-0-					112
04	2940 X	1566	-0-	-1374	-0-	1566	2			N	-0-					112

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					64
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					64
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	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

11	600	N	522	-0-	-78	-0-	421	1	101	2	N	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	436	1	46	2	N	-0-					-0-
01	527	N	312	-0-	-215	-0-	261	1	51	2	N	-0-					-0-
02	476	N	171	-0-	-305	-0-	150	1	21	2	N	-0-					-0-
03	496	N	154	-0-	-342	-0-	148	1	6	2	N	-0-					-0-
04	300	N	125	-0-	-175	-0-	103	1	22	2	N	-0-					-0-

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARMAN "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088713 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8672 - 8816

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-

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1603	1	384	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	1360	1	145	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1203	-0-	-316	-0-	1005	1	198	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1025	-0-	-431	-0-	899	1	126	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	89	-0-	-1430	-0-	85	1	4	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-

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

11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4004	2	42	9	N	38					132
12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3408	2	76	9	N	69	190	1			11
01	1922	X	1373	-0-	-549	-0-	1360	2	13	9	N	12					23
02	1736	X	1439	-0-	-297	-0-	1424	2	15	9	N	14					37
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					37
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					37

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
MUNSON, DAVID M. INC. 593201

CARTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					71
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					71
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					71
*02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					71
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					196
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					196
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					196
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					196
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
04	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
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					94
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	863	2	1	9	N	1					95
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					95
*02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					95
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3819	2	1	9	N	1					172
12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4202	2	1	9	N	1					173
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					173
*02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					173
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					173
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					173

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON A WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					21
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					21
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					21
02	2156	X	2130	-0-	-26	-0-	2130	2			Y	-0-					21
03	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2534	2	1	9	Y	1	21	1			1
04	2340	X	1945	-0-	-395	-0-	1945	2			Y	-0-					1

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
11	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
12	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-
01	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
02	3332 X	2685	-0-	-647	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
03	3968 X	3287	-0-	-681	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
*04	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-

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
11	1950 X	1839	-0-	-111	-0-	1839	2			Y	-0-					17
12	1891 X	1813	-0-	-78	-0-	1813	2			Y	-0-					17
01	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-					17
02	1708 N	1591	-0-	-117	-0-	1591	2			Y	-0-					17
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-	17	1			-0-
04	2160 N	1687	-0-	-473	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-

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
11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					17
12	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					17
01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					17
02	1960 X	1556	-0-	-404	-0-	1556	2			Y	-0-					17
03	2449 X	2353	-0-	-96	-0-	2353	2			Y	-0-	17	1			-0-
04	2370 X	1771	-0-	-599	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-

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
11	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			Y	-0-					11
12	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					11
01	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			Y	-0-					11
02	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					11
03	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			Y	-0-	10	1			1
*04	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			Y	-0-					-0-

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
11	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
12	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
01	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
02	2324 X	2027	-0-	-297	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
03	2635 X	2342	-0-	-293	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
04	2550 X	1968	-0-	-582	-0-	1968	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
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					58
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					58
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					58
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					58
03	1209 N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2			Y	-0-	57	1			1
*04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					1

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
11	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
12	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
01	1581 X	1498	-0-	-83	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
02	2996 X	1320	-0-	-1676	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
03	3317 X	2171	-0-	-1146	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
04	3210 X	1850	-0-	-1360	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2444	2	30	9	Y	27					27
01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2758	2	11	9	Y	10					37
02	2380	N	2073	-0-	-307	-0-	2043	2	30	9	Y	27					64
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2438	2	46	9	Y	42	62	1			44
04	2580	N	1946	-0-	-634	-0-	1909	2	37	9	Y	34					78

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					3
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					3
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					3
02	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					3
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-	2	1			1
*04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-

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

11	5280	#	5066	-0-	-214	-0-	50	1	5016	2	N	-0-					-0-
12	6944	#	4751	-0-	-2193	-0-	47	1	4704	2	N	-0-					-0-
01	6944	#	6781	-0-	-163	-0-	67	1	6714	2	N	-0-					-0-
02	6272	#	4785	-0-	-1487	-0-	47	1	4738	2	N	-0-					-0-
03	6028	R	6028	-0-	-0-	-0-	60	1	5968	2	N	-0-					-0-
04	6570	#	4571	-0-	-1999	-0-	45	1	4526	2	N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010

11	960	N	878	-0-	-82	-0-	38	1	840	2	N	-0-					13
12	868	N	854	-0-	-14	-0-	61	1	793	2	N	-0-					13
01	868	N	773	-0-	-95	-0-	63	1	710	2	N	-0-					13
02	812	N	673	-0-	-139	-0-	48	1	625	2	N	-0-					13
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	39	1	938	2	N	-0-					13
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	21	1	725	2	N	-0-					13

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	40	1	879	2	N	-0-					8
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	67	1	878	2	N	-0-					8
01	992	N	773	-0-	-219	-0-	63	1	710	2	N	-0-					8
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	65	1	835	2	N	-0-					8
03	930	N	832	-0-	-98	-0-	34	1	798	2	N	-0-					8
*04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	29	1	990	2	N	-0-					8

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

11	1530	N	1327	-0-	-203	-0-	57	1	1270	2	N	-0-					42
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	93	1	1213	2	N	-0-					42
01	1302	N	974	-0-	-328	-0-	79	1	895	2	N	-0-					42
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	110	1	1414	2	N	-0-					42
03	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	45	1	1068	2	N	-0-					42
*04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	44	1	1495	2	N	-0-					42

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
UTLEY-HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 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
11	1110 N	656	-0-	-454	-0-	656	2		N	-0-			-0-
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
01	1147 N	755	-0-	-392	-0-	755	2		N	-0-			-0-
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
*04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			-0-

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

11	1110 N	972	-0-	-138	-0-	972	2		N	-0-			141
12	992 N	971	-0-	-21	-0-	971	2		N	-0-			141
01	1023 N	905	-0-	-118	-0-	905	2		N	-0-			141
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			141
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-			141
*04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			141

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

11	1230 N	1036	-0-	-194	-0-	1036	2		N	-0-			50
12	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2		N	-0-			50
01	1116 N	1024	-0-	-92	-0-	1024	2		N	-0-			50
02	980 N	882	-0-	-98	-0-	882	2		N	-0-			50
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-			50
*04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			50

HILL-LAMBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

11	720 X	648	-0-	-72	-0-	648	2		N	-0-			45
12	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	2		N	-0-			45
01	682 N	631	-0-	-51	-0-	631	2		N	-0-			45
02	616 N	470	-0-	-146	-0-	470	2		N	-0-			45
03	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2		N	-0-			45
04	600 N	522	-0-	-78	-0-	522	2		N	-0-			45

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			123
12	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2		N	-0-			123
01	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	2		N	-0-			123
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			123
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			123
*04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			123

HILL-SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

11	240 N	128	-0-	-112	-0-	128	2		N	-0-			10
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			10
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			10
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			10
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			10
04	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2		N	-0-			10

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	330	N	216	-0-	-114	-0-	216	2			N	-0-			173
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			173
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			173
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	2			N	-0-			173
03	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	2			N	-0-			173
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-			173

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	121	-0-	-59	-0-	5	1	116	2	N	-0-			26
12	186	N	52	-0-	-134	-0-	4	1	48	2	N	-0-			26
01	124	N	20	-0-	-104	-0-	2	1	18	2	N	-0-			26
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	6	1	80	2	N	-0-			26
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-			26
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			26

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
11	1350	N	1050	-0-	-300	-0-	45	1	1005	2	N	-0-			55
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	169	1	2200	2	N	-0-			55
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	149	1	1693	2	N	-0-			55
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	97	1	1256	2	N	-0-			55
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	66	1	1557	2	N	-0-			55
04	1500	N	1203	-0-	-297	-0-	34	1	1169	2	N	-0-			55

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	130	1	2881	2	N	-0-			55
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	247	1	3213	2	N	-0-			55
01	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	176	1	2000	2	N	-0-			55
02	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	147	1	1894	2	N	-0-			55
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	151	1	3596	2	N	-0-			55
*04	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	75	1	2572	2	N	-0-			55

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	240	1	1042	2	N	-0-			28
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	248	1	1120	2	N	-0-			28
01	1426	N	1285	-0-	-141	-0-	216	1	1069	2	N	-0-			28
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	200	1	1175	2	N	-0-			28
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	248	1	1323	2	N	-0-			28
*04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	240	1	1214	2	N	-0-			28

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	240	1	1194	2	N	38					189
							42	9									
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	283	1	1208	2	N	35	16	1			208
							39	9									
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	258	1	1241	2	N	37	15	1			230
							41	9									
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	244	1	1102	2	N	29	1	8			258
							32	9									
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	248	1	1136	2	N	33	186	1			105
							36	9									
*04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	231	1	1028	2	N	34	16	1			123
							37	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	203	1	1008	2	N	-0-					63
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	255	1	1088	2	N	-0-					63
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	234	1	1124	2	N	-0-					63
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	215	1	973	2	N	-0-					63
03	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	235	1	1075	2	N	2					65
							2	9									
04	1320	N	1145	-0-	-175	-0-	210	1	935	2	N	-0-					65

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	65	1	326	2	N	-0-					39
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	101	1	429	2	N	-0-					39
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	80	1	383	2	N	1	1	8			39
							1	9									
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	86	1	389	2	N	4	1	8			42
							4	9									
03	527	N	416	-0-	-111	-0-	74	1	338	2	N	4	2	8			44
							4	9									
*04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	136	1	605	2	N	6	6	8			44
							7	9									

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	99	1	493	2	N	-0-					78
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	120	1	512	2	N	-0-					78
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	108	1	520	2	N	-0-					78
02	560	N	532	-0-	-28	-0-	96	1	436	2	N	-0-					78
03	620	N	437	-0-	-183	-0-	78	1	359	2	N	-0-					78
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	105	1	468	2	N	-0-					78

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

11	1140	N	1060	-0-	-80	-0-	177	1	883	2	N	-0-					-0-
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	297	1	1269	2	N	-0-					-0-
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	243	1	1168	2	N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	216	1	978	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1308	-0-	-273	-0-	234	1	1074	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1065	-0-	-315	-0-	195	1	870	2	N	-0-					-0-

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
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	206	1	1026	2	N	9	61	1			77
							10	9									
12	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	203	1	868	2	N	1	3	1			75
							1	9									
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	234	1	1126	2	N	2	3	1	1	8	73
							2	9									
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	317	1	1435	2	N	7	4	8			76
							8	9									
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	376	1	1723	2	N	1					77
							1	9									
*04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	445	1	1979	2	N	25	1	1	16	8	85
							28	9									

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

11	1800	N	1781	-0-	-19	-0-	295	1	1468	2	N	16					206
							18	9									
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	362	1	1546	2	N	5	16	1			195
							6	9									
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	378	1	1817	2	N	16	15	1			196
							18	9									
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	320	1	1447	2	N	7					203
							8	9									
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	397	1	1817	2	N	20					223
							22	9									
04	2070	N	1759	-0-	-311	-0-	320	1	1425	2	N	13	16	1			220
							14	9									

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

11	180	N	47	-0-	-133	-0-	8	1	38	2	N	1	1	8			77
							1	9									
12	93	N	28	-0-	-65	-0-	5	1	23	2	N	-0-					77
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	6	1	31	2	N	-0-					77
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	6	1	25	2	N	-0-					77
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	N	-0-					77
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-					77

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

11	12120	X	9241	-0-	-2879	-0-	1533	1	7629	2	N	72	181	1			148
							79	9									
12	12152	X	5194	-0-	-6958	-0-	975	1	4164	2	N	50	57	1			141
							55	9									
01	10912	X	9142	-0-	-1770	-0-	1556	1	7487	2	N	90	48	1	1	8	182
							99	9									
02	8680	X	8666	-0-	-14	-0-	1557	1	7037	2	N	65	1	8			246
							72	9									
03	9610	X	8789	-0-	-821	-0-	1559	1	7141	2	N	81	6	8			321
							89	9									
04	9240	X	6930	-0-	-2310	-0-	1258	1	5593	2	N	72	53	1			340
							79	9									

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	113	1	564	2	N	-0-					78
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	111	1	473	2	N	-0-					78
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	121	1	581	2	N	-0-					78
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	110	1	499	2	N	-0-					78
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	105	1	481	2	N	-0-					78
04	690	N	604	-0-	-86	-0-	111	1	493	2	N	-0-					78

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
SNEED BONNER UNIT WELL #: 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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2012

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			94
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			94
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-			94
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384	2			N	-0-			94
03	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-			94
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	N	1			118
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			118
01	682	N	465	-0-	-217	-0-	465	2			N	-0-			118
02	532	N	439	-0-	-93	-0-	439	2			N	-0-			118
03	527	N	416	-0-	-111	-0-	414	2	2	9	N	2			120
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			120

RAMTEX ENERGY LLC 690225
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	909	1	1113	2	N	-0-			126
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	244	1	300	2	N	-0-			126
01	1023	N	643	-0-	-380	-0-	77	1	566	2	N	-0-			126
02	1876	N	498	-0-	-1378	-0-	60	1	438	2	N	-0-			126
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	72	1	486	2	N	-0-			126
04	630	N	511	-0-	-119	-0-	66	1	445	2	N	-0-			126

MARTINS MILL (RODESSA) 57810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HUCKABAY, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 092514 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8307 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	81	-0-	-99	-0-	8	1	73	2	N	-0-			42
12	124	N	17	-0-	-107	-0-	2	1	15	2	N	-0-			42
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	11	1	84	2	N	-0-			42
02	84	N	10	-0-	-74	-0-	2	1	8	2	N	-0-			42
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	195	2	N	-0-			42
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	315 R	315	-0-	-0-	-0-	29	1	273	2	N	12					204
						13	9									
12	310 #	233	-0-	-77	-0-	26	1	207	2	N	-0-					204
01	341 #	212	-0-	-129	-0-	25	1	187	2	N	-0-					204
02	308 #	142	-0-	-166	-0-	31	1	111	2	N	-0-					204
03	341 #	175	-0-	-166	-0-	22	1	153	2	N	-0-					204
04	330 #	139	-0-	-191	-0-	20	1	119	2	N	-0-					204

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

11	240 N	172	-0-	-68	-0-	16	1	149	2	N	6					68
						7	9									
12	372 N	13	-0-	-359	-0-	1	1	12	2	N	-0-					68
01	372 N	10	-0-	-362	-0-	1	1	9	2	N	-0-					68
02	168 N	15	-0-	-153	-0-	3	1	12	2	N	-0-					68
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	67	2	N	2					70
						2	9									
*04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	N	-0-					70

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

11	360 N	246	-0-	-114	-0-	246	2			N	-0-					9
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					9
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					9
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	198	2			N	-0-					9
03	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					9
04	360 N	329	-0-	-31	-0-	329	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

11	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	1018	2	7	9	N	6					122
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1308	2	12	9	N	11					133
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	831	2	17	9	N	15					148
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1074	2	28	9	N	25					173
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1469	2	9	9	N	8					181
04	810 N	714	-0-	-96	-0-	714	2			N	-0-					181

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

11	600 N	476	-0-	-124	-0-	445	2	31	9	N	28					93
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					93
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					93
02	448 N	5	-0-	-443	-0-	5	2			N	-0-					93
03	434 N	32	-0-	-402	-0-	32	2			N	-0-					93
04	480 N	32	-0-	-448	-0-	32	2			N	-0-					93

THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778

11	1200 N	1198	-0-	-2	-0-	1181	2	17	9	N	15					123
12	1364 N	1149	-0-	-215	-0-	1131	2	18	9	N	16					139
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1421	2	6	9	N	5					144
02	1120 N	1012	-0-	-108	-0-	991	2	21	9	N	19					163
03	1147 N	955	-0-	-192	-0-	944	2	11	9	N	10					173
04	1380 N	1293	-0-	-87	-0-	1283	2	10	9	N	9					182

MCBEE (RODESSA) //CONT.// 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY //CONT.// 062783
MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600 N	528	-0-	-72	-0-	515	2	13	9	N	12					61
12	589 N	530	-0-	-59	-0-	515	2	15	9	N	14					75
01	589 N	491	-0-	-98	-0-	491	2			N	-0-					75
02	504 N	497	-0-	-7	-0-	485	2	12	9	N	11					86
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	575	2	11	9	N	10					96
*04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	N	2					98

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

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

11	2130 N	2020	-0-	-110	-0-	214	1	1806	2	N	-0-					25
12	2263 N	1999	-0-	-264	-0-	217	1	1782	2	N	-0-					25
01	2232 N	1973	-0-	-259	-0-	218	1	1755	2	N	-0-					25
02	1876 N	1578	-0-	-298	-0-	170	1	1408	2	N	-0-					25
03	1984 N	1598	-0-	-386	-0-	206	1	1392	2	N	-0-					25
04	1920 N	1324	-0-	-596	-0-	1324	2			N	-0-					25

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

11	2340 N	2204	-0-	-136	-0-	233	1	1970	2	N	1	1	8			64
						1	9									
12	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	248	1	2035	2	N	-0-					64
01	2325 N	2238	-0-	-87	-0-	247	1	1991	2	N	-0-					64
02	2100 X	1816	-0-	-284	-0-	196	1	1619	2	N	1	1	8			64
						1	9									
03	2325 X	2007	-0-	-318	-0-	259	1	1748	2	N	-0-					64
04	2220 X	1672	-0-	-548	-0-	1672	2			N	-0-					64

MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 251051 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10642 - 10735

11	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	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

11	12972 R	12972	-0-	-0-	-0-	189	1	12783	2	N	-0-					-0-
12	13237 #	12886	-0-	-351	-0-	188	1	12698	2	N	-0-					-0-
01	13639	13639	-0-	-0-	-0-	198	1	13441	2	N	-0-					-0-
02	14077	14077	-0-	-0-	-0-	205	1	13872	2	N	-0-					-0-
*03	17940 X	17940	-0-	-0-	-0-	262	1	17678	2	N	-0-					-0-
04	10320	12551	-0-	2231	2231	184	1	12367	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	46	1	1007	2	Y	-0-			35
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	837	2	Y	6			41
						7	9							
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	40	1	859	2	Y	1			42
						1	9							
02	756 N	677	-0-	-79	-0-	31	1	643	2	Y	3			45
						3	9							
03	837 N	751	-0-	-86	-0-	35	1	713	2	Y	3			48
						3	9							
04	810 N	665	-0-	-145	-0-	31	1	634	2	Y	-0-			48

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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE STATION (JAMES LIME) 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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
11	4650 X	4519	-0-	-131	-0-	4497	3	22	9	Y	20					297
12	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			Y	-0-					297
01	3813 X	3220	-0-	-593	-0-	3220	3			Y	-0-					297
02	DLQ G-10	3619	-0-	3619	3619	3619	3			Y	-0-					297
03	DLQ G-10	2039	-0-	2039	5658	2039	3			Y	-0-					297
*04	7759 X	2101	-0-	-5658	-0-	2101	3			Y	-0-					297

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) 63767 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
MUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181775 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715

11	540 N	480	-0-	-60	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	1023 N	321	-0-	-702	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	448 N	384	-0-	-64	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	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

11	300 #	323	-0-	23	B	-1199	323	3		N	-0-					-0-
12	310 #	447	-0-	137	B	-1062	447	3		N	-0-					-0-
01	744 #	286	-0-	-458	B	-1520	286	3		N	-0-					-0-
02	672 #	170	-0-	-502	B	-2022	170	3		N	-0-					-0-
03	744 #	-0-	-0-	-744	B	-2766				N	-0-					-0-
04	420 #	-0-	-0-	-420	B	-3186				N	-0-					-0-

MARGARITA WELL #: 1 RRCID -> 259357 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 18280 PERF.13810 - 13830

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250) 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
SABRE OPERATING, INC. 742261
BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189

11	22858	22858	-0-	-0-	2524	22858	3			N	-0-					-0-
*12	24720	23704	-0-	-1016	1508	23704	2			N	-0-					-0-
01	24028	24028	-0-	-0-	1508	24028	2			N	-0-					-0-
02	23384	21886	-0-	-1498	10	21886	2			N	-0-					-0-
03	24468 R	24458	-0-	-10	-0-	24458	2			N	-0-					-0-
04	23250 #	15049	-0-	-8201	-0-	15049	2			N	-0-					-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250)//CONT.// 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130

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

11	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	12	1	1163	2	N	-0-					-0-
12	1519 N	1318	-0-	-201 B	-0-	13	1	1305	2	N	-0-					-0-
01	1457 N	1219	-0-	-238 B	-0-	12	1	1207	2	N	-0-					-0-
02	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	11	1	1096	2	N	-0-					-0-
03	1333 N	1105	-0-	-228 B	-0-	11	1	1094	2	N	-0-					-0-
04	1170 N	1054	-0-	-116 B	-0-	10	1	1044	2	N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

11	1470 X	693	-0-	-777 B	-0-	7	1	686	2	N	-0-					-0-
12	1665 X	1665	-0-	-0- B	-0-	16	1	1649	2	N	-0-					-0-
01	1730 X	1730	-0-	-0- B	-0-	17	1	1713	2	N	-0-					-0-
02	1536 X	1536	-0-	-0- B	-0-	15	1	1521	2	N	-0-					-0-
03	2862 X	2862	-0-	-0- B	-0-	28	1	2834	2	N	-0-					-0-
*04	2903 X	2903	-0-	-0- B	-0-	29	1	2874	2	N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

11	4680 X	4496	-0-	-184 B	-0-	44	1	4445	2	Y	6					235
						7	9									
12	4664 X	4664	-0-	-0- B	-0-	44	1	4401	2	Y	199	390	1			44
						219	9									
01	4650 X	3822	-0-	-828 B	-0-	38	1	3784	2	Y	-0-					44
02	4200 X	3824	-0-	-376 B	-0-	38	1	3786	2	Y	-0-					44
03	4650 X	4606	-0-	-44 B	-0-	46	1	4560	2	Y	-0-					44
04	4500 X	3925	-0-	-575 B	-0-	39	1	3886	2	Y	-0-					44

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

11	3413 X	3413	-0-	-0- B	-0-	34	1	3379	2	Y	-0-					19
12	3472 X	2986	-0-	-486 B	-0-	30	1	2956	2	Y	-0-					19
01	3472 X	2880	-0-	-592 B	-0-	29	1	2851	2	Y	-0-					19
02	3220 X	3199	-0-	-21 B	-0-	32	1	3167	2	Y	-0-					19
03	3565 X	3368	-0-	-197 B	-0-	33	1	3335	2	Y	-0-					19
04	3420 X	3118	-0-	-302 B	-0-	31	1	3087	2	Y	-0-					19

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

11	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	15	1	1548	2	Y	-0-					-0-
12	1612 N	1465	-0-	-147 B	-0-	15	1	1450	2	Y	-0-					-0-
01	1705 N	1081	-0-	-624 B	-0-	11	1	1070	2	Y	-0-					-0-
02	1456 N	1230	-0-	-226 B	-0-	12	1	1218	2	Y	-0-					-0-
03	1457 N	907	-0-	-550 B	-0-	9	1	898	2	Y	-0-					-0-
*04	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	13	1	1314	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5282	X	5282	-0-	-0-	B	-0-	52	1	5230	2	Y	-0-			76
12	5225	X	5225	-0-	-0-	B	-0-	52	1	5173	2	Y	-0-			76
01	4681	X	2592	-0-	-2089	B	-0-	26	1	2566	2	Y	-0-			76
02	5208	X	4988	-0-	-220	B	-0-	49	1	4939	2	Y	-0-			76
03	5735	X	5424	-0-	-311	B	-0-	54	1	5370	2	Y	-0-			76
04	5280	X	4459	-0-	-821	B	-0-	44	1	4415	2	Y	-0-			76

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

11	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	10	1	961	2	N	-0-			-0-
12	837	N	707	-0-	-130	B	-0-	7	1	700	2	N	-0-			-0-
01	992	N	648	-0-	-344	B	-0-	6	1	642	2	N	-0-			-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	B	-0-					N	-0-			-0-
03	2355	N	2355	-0-	-0-	B	-0-	23	1	2332	2	N	-0-			-0-
*04	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	15	1	1527	2	N	-0-			-0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

11	2160	N	2104	-0-	-56	B	-0-	21	1	2083	2	Y	-0-			25
12	2263	N	2202	-0-	-61	B	-0-	22	1	2180	2	Y	-0-			25
01	2232	N	1738	-0-	-494	B	-0-	17	1	1721	2	Y	-0-			25
02	1960	N	1742	-0-	-218	B	-0-	17	1	1725	2	Y	-0-			25
03	2201	N	1996	-0-	-205	B	-0-	20	1	1976	2	Y	-0-			25
*04	1700	N	1700	-0-	-0-	B	-0-	17	1	1683	2	Y	-0-			25

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

11	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	2	1	180	2	N	-0-			15
12	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-			15
01	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	1	1	122	2	N	-0-			15
02	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	2	1	206	2	N	-0-			15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			15
*04	944	N	944	-0-	-0-	B	-0-	9	1	935	2	N	-0-			15

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

11	2189	N	2189	-0-	-0-	B	-0-	22	1	2167	2	N	-0-			-0-
12	1922	N	1411	-0-	-511	B	-0-	14	1	1397	2	N	-0-			-0-
01	2294	N	1293	-0-	-1001	B	-0-	13	1	1280	2	N	-0-			-0-
02	2044	N	1213	-0-	-831	B	-0-	12	1	1201	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1164	-0-	-262	B	-0-	12	1	1152	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	1085	-0-	-175	B	-0-	11	1	1074	2	N	-0-			-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

11	2070	N	2023	-0-	-47	B	-0-	20	1	2003	2	Y	-0-			-0-
12	2080	N	2080	-0-	-0-	B	-0-	21	1	2059	2	Y	-0-			-0-
01	2263	N	1948	-0-	-315	B	-0-	19	1	1929	2	Y	-0-			-0-
02	1876	N	1849	-0-	-27	B	-0-	18	1	1831	2	Y	-0-			-0-
03	2077	N	2028	-0-	-49	B	-0-	20	1	2008	2	Y	-0-			-0-
*04	2017	N	2017	-0-	-0-	B	-0-	20	1	1997	2	Y	-0-			-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

11	2160	N	1902	-0-	-258	B	-1246	19	1	1883	2	Y	-0-			-0-
12	2232	N	1847	-0-	-385	B	-1246	18	1	1829	2	Y	-0-			-0-
01	2015	N	499	-0-	-1516	B	-1246	5	1	494	2	Y	-0-			-0-
02	1764	N	1943	-0-	179	B	-1067	19	1	1924	2	Y	-0-			-0-
03	1860	N	2184	-0-	324	B	-743	22	1	2162	2	Y	-0-			-0-
04	480	N	940	-0-	460	B	-283	9	1	931	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1830	N	1439	-0-	-391 B	-0-	14	1	1425	2	Y	-0-					-0-
12	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	23	1	2315	2	Y	-0-					-0-
01	2423	N	2423	-0-	-0- B	-0-	24	1	2399	2	Y	-0-					-0-
02	2083	X	2083	-0-	-0- B	-0-	21	1	2062	2	Y	-0-					-0-
03	2325	X	1928	-0-	-397 B	-0-	19	1	1909	2	Y	-0-					-0-
04	2340	X	1622	-0-	-718 B	-0-	16	1	1606	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 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
11	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	18	1	1844	2	Y	-0-					2
12	2108	N	1944	-0-	-164 B	-0-	19	1	1925	2	Y	-0-					2
01	2077	N	1861	-0-	-216 B	-0-	18	1	1843	2	Y	-0-					2
02	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	17	1	1722	2	Y	-0-					2
03	1953	N	1924	-0-	-29 B	-0-	19	1	1905	2	Y	-0-					2
*04	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	19	1	1883	2	Y	-0-					2

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					Y	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
01	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-					31
02	T. A.		47	-0-	47 B	47	47	2			Y	-0-					31
03	T. A.		92	-0-	92 B	139	1	1	91	2	Y	-0-					31
04	T. A.		213	-0-	213 B	352	2	1	211	2	Y	-0-					31

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	9	1	905	2	Y	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	9	1	924	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	791	-0-	-139 B	-0-	8	1	783	2	Y	-0-					-0-
02	896	X	722	-0-	-174 B	-0-	7	1	715	2	Y	-0-					-0-
03	992	X	734	-0-	-258 B	-0-	7	1	727	2	Y	-0-					-0-
04	900	X	640	-0-	-260 B	-0-	6	1	634	2	Y	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1779	-0-	-201 B	-0-	18	1	1761	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1888	-0-	-127 B	-0-	19	1	1869	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	1941	-0-	-74 B	-0-	19	1	1922	2	Y	-0-					-0-
02	1820	X	1710	-0-	-110 B	-0-	17	1	1693	2	Y	-0-					-0-
03	2015	X	1971	-0-	-44 B	-0-	20	1	1951	2	Y	-0-					-0-
04	1890	X	1703	-0-	-187 B	-0-	17	1	1686	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2644	N	2644	-0-	-0- B	-0-	26	1	2618	2	Y	-0-					48
12	2759	N	2713	-0-	-46 B	-0-	27	1	2686	2	Y	-0-					48
01	2666	N	2649	-0-	-17 B	-0-	26	1	2623	2	Y	-0-					48
02	2464	N	2374	-0-	-90 B	-0-	24	1	2350	2	Y	-0-					48
03	2728	N	2086	-0-	-642 B	-0-	21	1	2065	2	Y	-0-					48
*04	2691	N	2691	-0-	-0- B	-0-	27	1	2664	2	Y	-0-					48

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	18	1	1805	2	N	-0-					63
12	2139	N	1893	-0-	-246 B	-0-	19	1	1874	2	N	-0-					63
01	1829	N	1323	-0-	-506 B	-0-	13	1	1310	2	N	-0-					63
02	1708	N	1618	-0-	-90 B	-0-	16	1	1602	2	N	-0-					63
03	1891	N	694	-0-	-1197 B	-0-	7	1	687	2	N	-0-					63
*04	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	18	1	1838	2	N	-0-					63

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	2820	X	2421	-0-	-399 B	-0-	24	1	2397	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2490	-0-	-424 B	-0-	25	1	2465	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	1854	-0-	-1060 B	-0-	18	1	1836	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	1771	-0-	-497 B	-0-	18	1	1753	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2382	-0-	-98 B	-0-	24	1	2358	2	N	-0-					-0-
*04	2367	N	2367	-0-	-0- B	-0-	23	1	2344	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
11	3510	X	3096	-0-	-414 B	-0-	31	1	3065	2	N	-0-					6
12	3627	X	3159	-0-	-468 B	-0-	31	1	3128	2	N	-0-					6
01	3627	X	2738	-0-	-889 B	-0-	27	1	2711	2	N	-0-					6
02	3220	X	2583	-0-	-637 B	-0-	26	1	2557	2	N	-0-					6
03	3565	X	3002	-0-	-563 B	-0-	30	1	2972	2	N	-0-					6
04	3090	X	2151	-0-	-939 B	-0-	21	1	2130	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
11	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
12	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
01	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
*03	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5392	X	5392	-0-	-0- B	-0-	5351	2	41	9	N	37					117
12	6567	X	6567	-0-	-0- B	-0-	6516	2	51	9	N	46					163
01	6487	X	6487	-0-	-0- B	-0-	6412	2	75	9	N	68					231
02	4984	X	4984	-0-	-0- B	-0-	4943	2	41	9	N	37					268
*03	5069	X	5069	-0-	-0- B	-0-	5014	2	55	9	N	50	188	1			130
04	300	X	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					130

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
11	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	2			N	-0-					166
12	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	2			N	-0-					166
01	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					166
02	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					166
*03	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	2			N	-0-					166
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					166

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7302	X	7302	-0-	-0- B	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
12	7308	X	7308	-0-	-0- B	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
01	6966	X	6966	-0-	-0- B	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
02	6101	X	6101	-0-	-0- B	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
*03	5740	X	5740	-0-	-0- B	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9120	X	8438	-0-	-682 B	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	7857	-0-	-1567 B	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	7854	-0-	-1663 B	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	7466	-0-	7466 B	7466	7466	2			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	6836	-0-	6836 B	14302	6836	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	14302					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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					108
12	372	N	327	-0-	-45 B	-0-	327	3			N	-0-					108
01	310	N	265	-0-	-45 B	-0-	265	3			N	-0-					108
02	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					108
03	341	N	45	-0-	-296 B	-0-	45	3			N	-0-					108
04	270	N	71	-0-	-199 B	-0-	71	3			N	-0-					108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

11	1020	N	578	-0-	-442 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	992	N	872	-0-	-120 B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03	868	N	558	-0-	-310 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	447	-0-	-813 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

11	900	N	766	-0-	-134 B	-0-	766	2			N	-0-					117
12	992	N	746	-0-	-246 B	-0-	746	2			N	-0-					117
01	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					117
02	728	N	504	-0-	-224 B	-0-	504	2			N	-0-					117
03	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	459	1	646	2	N	-0-					117
04	870	N	816	-0-	-54 B	-0-	340	1	476	2	N	-0-					117

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

11	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	46	1	594	2	N	-0-					2
12	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	56	1	610	2	N	-0-					2
01	651	N	626	-0-	-25 B	-0-	54	1	572	2	N	-0-					2
02	588	N	571	-0-	-17 B	-0-	52	1	519	2	N	-0-					2
03	651	N	617	-0-	-34 B	-0-	57	1	560	2	N	-0-					2
*04	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	55	1	551	2	N	-0-					2

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18060	X	15390	-0-	-2670 B	-0-	1098	1	14292	2	N	-0-					-0-
12	17794	X	16686	-0-	-1108 B	-0-	1399	1	15287	2	N	-0-					-0-
01	17360	X	16702	-0-	-658 B	-0-	1438	1	15264	2	N	-0-					-0-
02	15680	X	11724	-0-	-3956 B	-0-	1061	1	10663	2	N	-0-					-0-
03	17329	X	16975	-0-	-354 B	-0-	1579	1	15396	2	N	-0-					-0-
04	16170	X	15874	-0-	-296 B	-0-	1441	1	14425	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

11	3375	X	3375	-0-	-0- B	-0-	241	1	3134	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3658	-0-	-0- B	-0-	307	1	3351	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	3063	-0-	-6 B	-0-	264	1	2799	2	N	-0-					-0-
02	2904	X	2904	-0-	-0- B	-0-	263	1	2641	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2948	-0-	-121 B	-0-	274	1	2674	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2555	-0-	-415 B	-0-	232	1	2323	2	N	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

11	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	72	1	933	2	N	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	86	1	942	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	1032	-0-	-22 B	-0-	89	1	943	2	N	-0-					-0-
02	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	88	1	884	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	1021	-0-	-2 B	-0-	95	1	926	2	N	-0-					-0-
04	990	N	837	-0-	-153 B	-0-	76	1	761	2	N	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

11	17820	X	31563	-0-	13743 B	-382685	2253	1	29310	2	N	-0-					-0-
12	18414	X	18284	-0-	-130 B	-382685	1533	1	16751	2	N	-0-					-0-
01	18414	X	15156	-0-	-3258 B	-382685	1305	1	13851	2	N	-0-					-0-
02	29400	X	14943	-0-	-14457 B	-382685	1353	1	13589	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	32550	X	22241	-0-	-10309 B	-382685	2069	1	20171	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	31500	X	26940	-0-	-4560 B	-382685	2446	1	24487	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

11	21000	X	17483	-0-	-3517 B	-0-	1248	1	16235	2	N	-0-					-0-
12	19344	X	19121	-0-	-223 B	-0-	1603	1	17518	2	N	-0-					-0-
01	19344	X	17836	-0-	-1508 B	-0-	1536	1	16300	2	N	-0-					-0-
02	17136	X	13143	-0-	-3993 B	-0-	1190	1	11953	2	N	-0-					-0-
03	19127	X	15841	-0-	-3286 B	-0-	1474	1	14366	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	22377	X	22377	-0-	-0- B	-0-	2032	1	20341	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15760 X	15760	-0-	-0- B	-0-	1125	1	14635	2	N	-0-					-0-
12	14880 X	13024	-0-	-1856 B	-0-	1092	1	11932	2	N	-0-					-0-
01	17223 X	17223	-0-	-0- B	-0-	1483	1	15740	2	N	-0-					-0-
02	14700 X	13912	-0-	-788 B	-0-	1259	1	12652	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	16275 X	14743	-0-	-1532 B	-0-	1372	1	13371	2	N	-0-					-0-
04	16680 X	10282	-0-	-6398 B	-0-	934	1	9348	2	N	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

11	27750 X	25727	-0-	-2023 B	-0-	1836	1	23891	2	N	-0-					-0-
12	28675 X	25101	-0-	-3574 B	-0-	2104	1	22996	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	27094 X	23318	-0-	-3776 B	-0-	2008	1	21310	2	N	-0-					-0-
02	24164 X	20488	-0-	-3676 B	-0-	1854	1	18632	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	26629 X	13342	-0-	-13287 B	-0-	1241	1	12100	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	25740 X	7598	-0-	-18142 B	-0-	690	1	6906	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

11	1230 N	803	-0-	-427 B	-0-	802	2	1	9	N	1					46
12	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	917	2	1	9	N	1	1	1			46
01	961 N	875	-0-	-86 B	-0-	874	2	1	9	N	1	4	1			43
02	756 N	540	-0-	-216 B	-0-	539	2	1	9	N	1					44
03	930 N	927	-0-	-3 B	-0-	923	2	4	9	N	4	3	8			45
04	840 N	692	-0-	-148 B	-0-	690	2	2	9	N	2	1	1			46

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

11	90 N	50	-0-	-40 B	-0-	41	2	9	9	N	8					30
12	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	27	2	6	9	N	5	16	1			19
01	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	48	2	10	9	N	9	16	1			12
02	56 N	36	-0-	-20 B	-0-	32	2	4	9	N	4					16
03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	26	2	8	9	N	7					23
*04	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	51	2	15	9	N	14	16	1			21

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

11	2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	154	1	2149	2	N	-0-					50
12	2964 N	2964	-0-	-0- B	-0-	197	1	2766	2	N	1					51
						1	9									
01	2872 N	2872	-0-	-0- B	-0-	217	1	2654	2	N	1	1	8			51
						1	9									
02	2458 N	2458	-0-	-0- B	-0-	195	1	2263	2	N	-0-					51
03	1705 N	1298	-0-	-407 B	-0-	84	1	1214	2	N	-0-					51
*04	1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	113	1	1647	2	N	-0-					51

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	303	-0-	-177 B	-0-	32	1	271	2	N	-0-					-0-
12	2778	N	2778	-0-	-0- B	-0-	269	1	2509	2	N	-0-					-0-
01	3763	X	3763	-0-	-0- B	-0-	350	1	3413	2	N	-0-					-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	188	1	1433	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1860	N	1656	-0-	-204 B	-0-	176	1	1478	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1800	X	1365	-0-	-435 B	-0-	147	1	1218	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

11	1110	N	924	-0-	-186 B	-0-	62	1	862	2	N	-0-					40
12	1147	N	819	-0-	-328 B	-0-	54	1	765	2	N	-0-					40
01	775	N	691	-0-	-84 B	-0-	52	1	639	2	N	-0-					40
02	868	N	640	-0-	-228 B	-0-	51	1	589	2	N	-0-					40
03	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	56	1	812	2	N	-0-					40
*04	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	44	1	644	2	N	-0-					40

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

11	2910	X	2623	-0-	-287 B	-0-	274	1	2349	2	N	-0-					-0-
12	2745	X	2745	-0-	-0- B	-0-	266	1	2479	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2464	-0-	-419 B	-0-	229	1	2235	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2156	-0-	-280 B	-0-	250	1	1906	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2269	-0-	-490 B	-0-	241	1	2027	2	N	1					1
							1	9									
*04	2592	N	2592	-0-	-0- B	-0-	279	1	2313	2	N	-0-					1

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

11	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	149	1	1275	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1412	-0-	-14 B	-0-	137	1	1275	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1434	-0-	-85 B	-0-	133	1	1301	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1216	-0-	-100 B	-0-	141	1	1075	2	N	-0-					-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	173	1	1453	2	N	-0-					-0-
*04	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	170	1	1408	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

11	1890	N	1726	-0-	-164 B	-0-	180	1	1546	2	N	-0-					12
12	2635	N	1793	-0-	-842 B	-0-	174	1	1619	2	N	-0-					12
01	2108	N	1134	-0-	-974 B	-0-	105	1	1029	2	N	-0-					12
02	1624	N	1598	-0-	-26 B	-0-	185	1	1413	2	N	-0-					12
03	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	203	1	1704	2	N	-0-					12
*04	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	173	1	1439	2	N	-0-					12

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

11	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	141	1	1965	2	N	-0-					35
12	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	132	1	1860	2	N	-0-					35
01	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	138	1	1686	2	N	1	1	8			35
							1	9									
02	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	120	1	1396	2	N	-0-					35
03	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	110	1	1595	2	N	-0-					35
*04	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	118	1	1725	2	N	-0-					35

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2411 N	2411	-0-	-0- B	-0-	252	1	2159	2	N	-0-					-0-
12	1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	189	1	1761	2	N	-0-					-0-
01	2759 N	1969	-0-	-790 B	-0-	183	1	1786	2	N	-0-					-0-
02	2240 N	1554	-0-	-686 B	-0-	180	1	1374	2	N	-0-					-0-
03	1953 N	1733	-0-	-220 B	-0-	184	1	1549	2	N	-0-					-0-
04	1920 N	1713	-0-	-207 B	-0-	184	1	1529	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

11	1290 N	853	-0-	-437 B	-0-	66	1	787	2	N	-0-					56
12	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	77	1	972	2	N	-0-					56
01	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	75	1	944	2	N	-0-					56
02	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	63	1	767	2	N	-0-					56
03	1054 N	887	-0-	-167 B	-0-	67	1	812	2	N	7					63
						8	9									
04	990 N	904	-0-	-86 B	-0-	72	1	832	2	N	-0-					63

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

11	2190 N	1713	-0-	-477 B	-0-	179	1	1534	2	N	-0-					-0-
12	2201 N	1912	-0-	-289 B	-0-	185	1	1727	2	N	-0-					-0-
01	1860 N	1553	-0-	-307 B	-0-	144	1	1408	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	1596 N	304	-0-	-1292 B	-0-	35	1	269	2	N	-0-					-0-
03	1922 N	1795	-0-	-127 B	-0-	191	1	1604	2	N	-0-					-0-
04	1500 N	1492	-0-	-8 B	-0-	160	1	1332	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

11	1740 N	1700	-0-	-40 B	-958	114	1	1586	2	N	-0-					47
12	1736 N	1779	-0-	43 B	-915	118	1	1661	2	N	-0-					47
01	1333 N	1419	-0-	86 B	-829	107	1	1311	2	N	1	1	8			47
						1	9									
02	1596 N	944	-0-	-652 B	-829	75	1	869	2	N	-0-					47
03	1767 N	1208	-0-	-559 B	-829	78	1	1130	2	N	-0-					47
04	1380 N	1727	-0-	347 B	-482	111	1	1616	2	N	-0-					47

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

11	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	144	1	1232	2	N	-0-					-0-
12	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	117	1	1092	2	N	-0-					-0-
01	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	101	1	990	2	N	-0-					-0-
02	1288 N	1000	-0-	-288 B	-0-	116	1	884	2	N	-0-					-0-
03	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	155	1	1301	2	N	-0-					-0-
*04	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	130	1	1081	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

11	2329 N	2329	-0-	-0- B	-0-	243	1	2086	2	N	-0-					-0-
12	2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	222	1	2071	2	N	-0-					-0-
01	2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	203	1	1976	2	N	-0-					-0-
02	2184 N	1896	-0-	-288 B	-0-	219	1	1677	2	N	-0-					-0-
03	2294 N	1973	-0-	-321 B	-0-	210	1	1763	2	N	-0-					-0-
04	2100 N	1766	-0-	-334 B	-0-	190	1	1576	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 #: 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
11	1950 N	1661	-0-	-289 B	-0-	111	1	1550	2	N	-0-					1
12	2108 N	1048	-0-	-1060 B	-0-	70	1	978	2	N	-0-					1
01	1984 N	628	-0-	-1356 B	-0-	47	1	580	2	N	1	1	8			1
						1	9									
02	1540 N	935	-0-	-605 B	-0-	74	1	861	2	N	-0-					1
03	1054 N	606	-0-	-448 B	-0-	39	1	567	2	N	-0-					1
*04	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	94	1	1370	2	N	-0-					1

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

11	1888 X	1888	-0-	-0- B	-0-	197	1	1691	2	N	-0-					-0-
12	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	190	1	1774	2	N	-0-					-0-
01	2418 N	2418	-0-	-0- B	-0-	225	1	2192	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	224	1	1712	2	N	-0-					-0-
03	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	192	1	1615	2	N	-0-					-0-
*04	2934 N	2934	-0-	-0- B	-0-	315	1	2619	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

11	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	97	1	831	2	N	-0-					-0-
12	930 N	809	-0-	-121 B	-0-	78	1	731	2	N	-0-					-0-
01	992 N	873	-0-	-119 B	-0-	81	1	792	2	N	-0-					-0-
02	868 N	759	-0-	-109 B	-0-	88	1	671	2	N	-0-					-0-
03	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	88	1	737	2	N	-0-					-0-
*04	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	96	1	800	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

11	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	47	1	405	2	N	-0-					-0-
12	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	45	1	421	2	N	-0-					-0-
01	496 N	279	-0-	-217 B	-0-	26	1	253	2	N	-0-					-0-
02	420 N	274	-0-	-146 B	-0-	32	1	242	2	N	-0-					-0-
03	465 N	273	-0-	-192 B	-0-	29	1	244	2	N	-0-					-0-
*04	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	36	1	299	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242

11	1020 N	908	-0-	-112 B	-0-	61	1	847	2	N	-0-					2
12	1054 N	838	-0-	-216 B	-0-	56	1	782	2	N	-0-					2
01	1054 N	882	-0-	-172 B	-0-	67	1	815	2	N	-0-					2
02	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	87	1	1006	2	N	1	1	8			2
						1	9									
03	3852 X	3852	-0-	-0- B	-0-	249	1	3603	2	N	-0-					2
*04	2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	144	1	2110	2	N	-0-					2

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

11	1980 N	1518	-0-	-462 B	-0-	159	1	1359	2	N	-0-					-0-
12	2480 N	2064	-0-	-416 B	-0-	200	1	1864	2	N	-0-					-0-
01	2418 N	1602	-0-	-816 B	-0-	149	1	1453	2	N	-0-					-0-
02	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	175	1	1335	2	N	-0-					-0-
03	2077 N	1831	-0-	-246 B	-0-	195	1	1636	2	N	-0-					-0-
*04	1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-	214	1	1779	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 #: 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
11	2989	N	2989	-0-	-0- B	-0-	312	1	2677	2	N	-0-					10
12	2542	N	1965	-0-	-577 B	-0-	190	1	1775	2	N	-0-					10
01	3268	X	3268	-0-	-0- B	-0-	304	1	2964	2	N	-0-					10
02	2296	N	2148	-0-	-148 B	-0-	249	1	1899	2	N	-0-					10
03	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	257	1	2156	2	N	-0-					10
*04	2874	X	2874	-0-	-0- B	-0-	309	1	2565	2	N	-0-					10

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

11	2820	X	2002	-0-	-818 B	-0-	209	1	1793	2	N	-0-					20
12	2604	X	2033	-0-	-571 B	-0-	197	1	1836	2	N	-0-					20
01	3100	X	3100	-0-	-0- B	-0-	288	1	2812	2	N	-0-					20
02	2044	X	1818	-0-	-226 B	-0-	210	1	1608	2	N	-0-					20
03	4667	X	4667	-0-	-0- B	-0-	497	1	4170	2	N	-0-					20
04	3000	X	2726	-0-	-274 B	-0-	293	1	2433	2	N	-0-					20

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

11	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	100	1	856	2	N	-0-					5
12	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	98	1	919	2	N	-0-					5
01	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	113	1	1099	2	N	-0-					5
02	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	129	1	987	2	N	-0-					5
03	1023	N	962	-0-	-61 B	-0-	102	1	860	2	N	-0-					5
*04	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	139	1	1154	2	N	-0-					5

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

11	1500	N	1177	-0-	-323 B	-0-	123	1	1054	2	N	-0-					27
12	2410	N	2410	-0-	-0- B	-0-	233	1	2177	2	N	-0-					27
01	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	76	1	744	2	N	-0-					27
02	1092	N	253	-0-	-839 B	-0-	29	1	224	2	N	-0-					27
03	2418	N	1195	-0-	-1223 B	-0-	127	1	1068	2	N	-0-					27
*04	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	227	1	1881	2	N	-0-					27

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

11	2220	N	1619	-0-	-601 B	-6958	126	1	1493	2	N	-0-					88
12	2232	N	2275	-0-	43 B	-6915	167	1	2108	2	N	-0-					88
01	1674	N	2443	-0-	769 B	-6146	179	1	2264	2	N	-0-					88
02	1512	N	2263	-0-	751 B	-5395	171	1	2091	2	N	1	1	8			88
							1	9									
03	2263	N	3063	-0-	800 B	-4595	234	1	2825	2	N	4	4	8			88
							4	9									
04	2370	N	2263	-0-	-107 B	-4595	179	1	2084	2	N	-0-					88

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

11	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	53	1	744	2	N	20					27
							22	9									
12	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	54	1	759	2	N	-0-					27
01	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	56	1	686	2	N	-0-					27
02	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	55	1	639	2	N	-0-					27
03	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	56	1	815	2	N	-0-					27
*04	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	53	1	774	2	N	-0-					27

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 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
11	750	N	446	-0-	-304 B	-0-	30	1	416	2	N	-0-					31
12	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	44	1	624	2	N	-0-					31
01	651	N	459	-0-	-192 B	-0-	35	1	424	2	N	-0-					31
02	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	77	1	895	2	N	3	3	8			31
							3	9									
03	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	63	1	914	2	N	-0-					31
*04	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	65	1	954	2	N	-0-					31

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 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
11	3120	X	3086	-0-	-34 B	-0-	239	1	2847	2	N	-0-	117	1			41
12	3889	X	3889	-0-	-0- B	-0-	286	1	3603	2	N	-0-					41
01	3726	X	3726	-0-	-0- B	-0-	273	1	3453	2	N	-0-					41
02	2856	X	2813	-0-	-43 B	-0-	213	1	2600	2	N	-0-					41
03	3162	X	2167	-0-	-995 B	-0-	166	1	1999	2	N	2	2	8			41
							2	9									
04	3060	X	1418	-0-	-1642 B	-0-	112	1	1299	2	N	6	6	8			41
							7	9									

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	76	-0-	-44 B	-0-	6	1	70	2	N	-0-					94
12	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	6	1	69	2	N	-0-					94
01	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	10	1	127	2	N	-0-					94
02	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	8	1	103	2	N	-0-					94
03	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	8	1	94	2	N	7					101
							8	9									
04	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	9	1	99	2	N	-0-					101

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
11	6087	X	6087	-0-	-0- B	-0-	472	1	5614	2	N	1	1	8			100
							1	9									
12	7544	X	7544	-0-	-0- B	-0-	555	1	6989	2	N	-0-					100
01	7368	X	7368	-0-	-0- B	-0-	539	1	6827	2	N	2	2	8			100
							2	9									
02	6076	X	5998	-0-	-78 B	-0-	454	1	5543	2	N	1	1	8			100
							1	9									
03	6727	X	6539	-0-	-188 B	-0-	501	1	6036	2	N	2	2	8			100
							2	9									
04	6510	X	6417	-0-	-93 B	-0-	508	1	5909	2	N	-0-					100

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 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
11	600	N	67	-0-	-533 B	-0-	5	1	62	2	N	-0-					114
12	434	N	100	-0-	-334 B	-0-	7	1	93	2	N	-0-					114
01	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	8	1	100	2	N	-0-					114
02	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	10	1	117	2	N	-0-					114
03	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	12	1	143	2	N	6					120
							7	9									
*04	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	14	1	166	2	N	-0-					120

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2874 X	2874	-0-	-0- B	-0-	193	1	2681	2	N	-0-					54
12	2919 N	2919	-0-	-0- B	-0-	194	1	2725	2	N	-0-					54
01	2652 N	2652	-0-	-0- B	-0-	200	1	2452	2	N	-0-					54
02	2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	185	1	2140	2	N	6					60
						7	9									
03	2841 N	2841	-0-	-0- B	-0-	184	1	2655	2	N	2	2	8			60
						2	9									
*04	2771 N	2771	-0-	-0- B	-0-	177	1	2594	2	N	-0-					60

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

11	3839 X	3839	-0-	-0- B	-0-	298	1	3541	2	N	-0-					36
12	3629 X	3629	-0-	-0- B	-0-	267	1	3362	2	N	-0-					36
01	3585 X	3585	-0-	-0- B	-0-	262	1	3322	2	N	1	1	8			36
						1	9									
02	3034 X	3034	-0-	-0- B	-0-	230	1	2804	2	N	-0-					36
03	3667 X	3667	-0-	-0- B	-0-	281	1	3384	2	N	2	2	8			36
						2	9									
*04	3728 X	3728	-0-	-0- B	-0-	295	1	3426	2	N	6	6	8			36
						7	9									

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

11	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	1			N	-0-					-0-
12	1116 N	373	-0-	-743 B	-0-	373	1			N	-0-					-0-
01	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	1			N	-0-					-0-
02	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	1			N	-0-					-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

11	0 N	12	-0-	12 B	-1636	12	1			N	-0-					13
12	6 N	-0-	-0-	-6 B	-1636					N	-0-					13
01	0 N	47	-0-	47 B	-1589	47	1			N	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1589					N	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1589					N	-0-					13
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-1589					N	NO RPT					13

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655

11	300	X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

11	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	1			N	-0-					30
12	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	1			N	-0-					30
01	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	1			N	-0-					30
02	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	1			N	-0-					30
03	744	N	664	-0-	-80 B	-0-	664	1			N	-0-					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273

11	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	1			N	-0-					36
12	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	1			N	-0-					36
01	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	1			N	-0-					36
02	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	1			N	-0-					36
03	434	N	372	-0-	-62 B	-0-	372	1			N	-0-					36
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					36

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

11	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	1			N	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	1			N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	1			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	1			N	-0-					-0-
03	806	N	528	-0-	-278 B	-0-	528	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

11	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	1			N	-0-					-0-
12	527	N	308	-0-	-219 B	-0-	308	1			N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	1			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	1			N	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	299	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080 X	-0-	-0-	-1080	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	B	4	4	1		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	45	-0-	45	B	49	45	1		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	49				N	NO RPT			-0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660

11	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	1		N	-0-			-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	1		N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	1		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101

11	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	1		N	-0-			-0-
12	124 N	33	-0-	-91	B	-0-	33	1		N	-0-			-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	1		N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	1		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872

11	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	1		N	-0-			44
12	496 N	-0-	-0-	-496	B	-0-				N	-0-			44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
02	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	1		N	-0-			44
*03	761 N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	1		N	-0-			44
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			44

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	1		N	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	1		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

11	3510 X	1409	-0-	-2101	B	-0-	1409	1		N	-0-			16
12	3627 X	-0-	-0-	-3627	B	-0-				N	-0-			16
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	B	-0-				N	-0-			16
02	DLQ G-10	6	-0-	6	B	6	6	1		N	-0-			16
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	6				N	-0-			16
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	6				N	NO RPT			16

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	1			N	-0-					12
12	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	1			N	-0-					12
01	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	1			N	-0-					12
02	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	1			N	-0-					12
03	465	N	350	-0-	-115	B	-0-	350	1			N	-0-					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					12

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					30

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 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
11	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	1			N	-0-					14
12	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1			N	-0-					14
01	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	1			N	-0-					14
02	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	1			N	-0-					14
*03	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	1			N	-0-					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					14

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
11	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	1			N	-0-					150
12	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	1			N	-0-					150
01	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295	1			N	-0-					150
02	2304	N	2304	-0-	-0-	B	-0-	2304	1			N	-0-					150
*03	1816	N	1816	-0-	-0-	B	-0-	1816	1			N	-0-					150
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					150

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1636	N	1636	-0-	-0-	B	-0-	1636	1			N	-0-					6
12	2072	N	2072	-0-	-0-	B	-0-	2072	1			N	-0-					6
01	1774	N	1774	-0-	-0-	B	-0-	1774	1			N	-0-					6
02	1486	N	1486	-0-	-0-	B	-0-	1486	1			N	-0-					6
03	2077	N	1695	-0-	-382	B	-0-	1695	1			N	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
11	2023	N	2023	-0-	-0-	B	-0-	2023	1			N	-0-					-0-
12	2077	N	1351	-0-	-726	B	-0-	1351	1			N	-0-					-0-
01	1899	N	1899	-0-	-0-	B	-0-	1899	1			N	-0-					-0-
02	2129	N	2129	-0-	-0-	B	-0-	2129	1			N	-0-					-0-
*03	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1515	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
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
11	3330 X	2297	-0-	-1033 B	-0-	2279	1	18	9	N	16			203
12	2401 X	2401	-0-	-0- B	-0-	2399	1	2	9	N	2			205
01	2201 X	1923	-0-	-278 B	-0-	1908	1	15	9	N	14			219
02	DLQ G-10	1781	-0-	1781 B	1781	1780	1	1	9	N	1			220
03	DLQ G-10	1864	-0-	1864 B	3645	1863	1	1	9	N	1			221
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	3645					N	NO RPT			221

LINN OPERATING, INC. 501545
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184

11	14B2 EXT	3729	-0-	3729 B	25951	148	1	3581	2	Y	-0-			-0-
12	14B DENY	4216	-0-	4216 B	30167	181	1	4035	2	Y	-0-			-0-
01	33211 X	3044	-0-	-30167 B	-0-	124	1	2920	2	Y	-0-			-0-
02	2503 X	2503	-0-	-0- B	-0-	102	1	2401	2	Y	-0-			-0-
03	4216 X	2599	-0-	-1617 B	-0-	106	1	2493	2	Y	-0-			-0-
04	4080 X	2402	-0-	-1678 B	-0-	98	1	2304	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

11	270 X	476	-0-	206 B	-150	18	1	458	2	Y	-0-			-0-
12	248 X	161	-0-	-87 B	-150	7	1	154	2	Y	-0-			-0-
01	341 X	392	-0-	51 B	-99	16	1	376	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	134	-0-	134 B	35	5	1	129	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	273	-0-	273 B	308	11	1	262	2	Y	-0-			-0-
*04	585 X	277	-0-	-308 B	-0-	11	1	266	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

11	30 N	12	-0-	-18 B	-1245	12	2			Y	-0-			-0-
12	9 N	6	-0-	-3 B	-1245	6	2			Y	-0-			-0-
01	11 N	128	-0-	117 B	-1128	5	1	123	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	98	-0-	98 B	-1030	4	1	94	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	32	-0-	32 B	-998	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-998					Y	-0-			-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

11	4694 X	4694	-0-	-0- B	-0-	187	1	4507	2	Y	-0-			-0-
12	5183 X	5183	-0-	-0- B	-0-	223	1	4960	2	Y	-0-			-0-
01	4960 X	4794	-0-	-166 B	-0-	195	1	4599	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4369	-0-	4369 B	4369	179	1	4190	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4608	-0-	4608 B	8977	188	1	4420	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4689	-0-	4689 B	13666	191	1	4498	2	Y	-0-			-0-

EMMONS MG GUI WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-481					N	-0-			25
12	310 N	791	-0-	481 B	-0-	791	2			N	-0-	25	7	-0-
01	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-			-0-
02	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-			-0-
03	806 N	338	-0-	-468 B	-0-	338	2			N	-0-			-0-
04	510 N	433	-0-	-77 B	-0-	433	2			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
11	2520 X	2034	-0-	-486	B	-0-	199	1	1835	2	Y	-0-					26
12	2604 X	2072	-0-	-532	B	-0-	89	1	1983	2	Y	-0-	26	7			-0-
01	2480 X	1963	-0-	-517	B	-0-	80	1	1883	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1094	-0-	1094	B	1094	45	1	1049	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	954	-0-	954	B	2048	39	1	915	2	Y	-0-					-0-
*04	3237 X	1189	-0-	-2048	B	-0-	48	1	1141	2	Y	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829

11	1075 N	1075	-0-	-0-	B	-0-	42	1	1033	2	Y	-0-					-0-
12	1036 N	1036	-0-	-0-	B	-0-	45	1	991	2	Y	-0-					-0-
01	1100 N	1100	-0-	-0-	B	-0-	45	1	1055	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1001	-0-	1001	B	1001	41	1	960	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1107	-0-	1107	B	2108	45	1	1062	2	Y	-0-					-0-
*04	3084 X	976	-0-	-2108	B	-0-	40	1	936	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

11	940 N	940	-0-	-0-	B	-0-	37	1	903	2	Y	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	2046 N	37	-0-	-2009	B	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	51	-0-	51	B	51	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	5128	-0-	5128	B	5179	209	1	4919	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4791	-0-	4791	B	9970	195	1	4596	2	Y	-0-					-0-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

11	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	55	-0-	55	B	55	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	71	-0-	71	B	126	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
*04	367 N	241	-0-	-126	B	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					-0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

11	120 N	79	-0-	-41	B	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	102	-0-	-22	B	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	106	-0-	106	B	106	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	120	-0-	120	B	226	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
*04	339 N	113	-0-	-226	B	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

11	900 N	811	-0-	-89	B	-0-	33	1	778	2	Y	-0-					-0-
12	930 N	894	-0-	-36	B	-0-	38	1	856	2	Y	-0-					-0-
01	868 N	857	-0-	-11	B	-0-	35	1	822	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	773	-0-	773	B	773	32	1	741	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	838	-0-	838	B	1611	34	1	804	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	810	-0-	810	B	2421	33	1	777	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

11	60 N	23	-0-	-37	B	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
11	390	N	541	-0-	151 B	-1175	22	1	519	2	N	-0-					-0-
12	372	N	339	-0-	-33 B	-1175	15	1	324	2	N	-0-					-0-
01	341	N	441	-0-	100 B	-1075	18	1	423	2	N	-0-					-0-
02	504	N	424	-0-	-80 B	-1075	17	1	407	2	N	-0-					-0-
03	341	N	535	-0-	194 B	-881	22	1	513	2	N	-0-					-0-
04	420	N	551	-0-	131 B	-750	22	1	529	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
11	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	26	1	600	2	N	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	16	1	345	2	N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	16	1	382	2	N	-0-					-0-
02	588	N	352	-0-	-236 B	-0-	14	1	338	2	N	-0-					-0-
03	372	N	345	-0-	-27 B	-0-	14	1	331	2	N	-0-					-0-
*04	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	16	1	376	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
11	480	N	450	-0-	-30 B	-1425	162	1	288	2	N	-0-					192
12	465	N	301	-0-	-164 B	-1425	13	1	288	2	N	-0-	1	7			191
01	651	N	281	-0-	-370 B	-1425	11	1	270	2	N	-0-					191
02	420	N	252	-0-	-168 B	-1425	10	1	242	2	N	-0-					191
03	310	N	276	-0-	-34 B	-1425	11	1	265	2	N	-0-					191
04	270	N	262	-0-	-8 B	-1425	11	1	251	2	N	-0-					191

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
11	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	16	1	383	2	N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23 B	-0-	8	1	186	2	N	-0-					-0-
01	434	N	358	-0-	-76 B	-0-	15	1	343	2	N	-0-					-0-
02	364	N	341	-0-	-23 B	-0-	14	1	327	2	N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	14	1	318	2	N	-0-					-0-
*04	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	16	1	384	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	19	1	463	2	N	-0-					-0-
12	930	N	907	-0-	-23 B	-0-	39	1	868	2	N	-0-					-0-
01	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	78	1	1853	2	N	-0-					-0-
02	3751	X	3751	-0-	-0- B	-0-	153	1	3598	2	N	-0-					-0-
03	2960	N	2960	-0-	-0- B	-0-	121	1	2839	2	N	-0-					-0-
*04	2521	N	2521	-0-	-0- B	-0-	103	1	2418	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 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
11	630	N	647	-0-	17 B	-181	26	1	621	2	N	-0-					-0-
12	651	N	621	-0-	-30 B	-181	27	1	594	2	N	-0-					-0-
01	682	N	646	-0-	-36 B	-181	26	1	620	2	N	-0-					-0-
02	616	N	570	-0-	-46 B	-181	23	1	547	2	N	-0-					-0-
03	620	N	631	-0-	11 B	-170	26	1	605	2	N	-0-					-0-
04	630	N	578	-0-	-52 B	-170	24	1	554	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	4	-0-	4 B	-12	4	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15 B	-12	1	1	15	2	N	-0-					-0-
01	7	N	4	-0-	-3 B	-12	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	9	-0-	5 B	-7	9	2			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27 B	-7	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2 B	-7	2	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1755	-0-	-735 B	-0-	70	1	1685	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2360	-0-	-89 B	-0-	101	1	2259	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2266	-0-	-214 B	-0-	92	1	2174	2	N	-0-					-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	81	1	1891	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2054	-0-	-302 B	-0-	84	1	1970	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2156	-0-	-34 B	-0-	88	1	2068	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

11	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	87	1	2119	2	N	-0-					-0-
12	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	87	1	1935	2	N	-0-					-0-
01	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	94	1	2224	2	N	-0-					-0-
02	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	85	1	1985	2	N	-0-					-0-
03	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	77	1	1809	2	N	-0-					-0-
*04	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	76	1	1790	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

11	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	42	1	1029	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1038	-0-	-47 B	-0-	45	1	993	2	N	-0-					-0-
01	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	45	1	1062	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	982	-0-	-26 B	-0-	40	1	942	2	N	-0-					-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	45	1	1063	2	N	-0-					-0-
*04	2801	N	2801	-0-	-0- B	-0-	114	1	2687	2	N	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818

11	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	49	1	1211	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1364	-0-	-62 B	-0-	59	1	1305	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1286	-0-	-78 B	-0-	52	1	1234	2	N	-0-					-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	56	1	1320	2	N	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	60	1	1408	2	N	-0-					-0-
*04	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	61	1	1429	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

11	3320	X	3320	-0-	-0- B	-0-	131	1	3189	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	3046	-0-	-54 B	-0-	131	1	2915	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2016	-0-	-1084 B	-0-	82	1	1934	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2070	-0-	-730 B	-0-	85	1	1985	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2052	-0-	-1048 B	-0-	84	1	1968	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1850	-0-	-1150 B	-0-	75	1	1775	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

11	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	22	1	529	2	N	-0-					-0-
12	527	N	510	-0-	-17 B	-0-	22	1	488	2	N	-0-					-0-
01	589	N	491	-0-	-98 B	-0-	20	1	471	2	N	-0-					-0-
02	504	N	422	-0-	-82 B	-0-	17	1	405	2	N	-0-					-0-
03	496	N	466	-0-	-30 B	-0-	19	1	447	2	N	-0-					-0-
04	480	N	459	-0-	-21 B	-0-	19	1	440	2	N	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534

11	4183	X	4183	-0-	-0-	B	-0-	165	1	4018	2	N	-0-					-0-
12	4220	X	4220	-0-	-0-	B	-0-	181	1	4039	2	N	-0-					-0-
01	4129	X	4129	-0-	-0-	B	-0-	168	1	3961	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3948	-0-	-0-	B	-0-	161	1	3787	2	N	-0-					-0-
03	4609	X	4609	-0-	-0-	B	-0-	188	1	4421	2	N	-0-					-0-
*04	4486	X	4486	-0-	-0-	B	-0-	183	1	4303	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

11	1740	N	1669	-0-	-71	B	-730	66	1	1603	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1697	-0-	-70	B	-730	73	1	1624	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1694	-0-	-73	B	-730	69	1	1625	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1499	-0-	-69	B	-730	61	1	1438	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1706	-0-	1	B	-729	70	1	1636	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1598	-0-	-52	B	-729	65	1	1533	2	N	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

11	3732	X	3732	-0-	-0-	B	-0-	148	1	3584	2	N	-0-					-0-
12	4347	X	4347	-0-	-0-	B	-0-	187	1	4160	2	N	-0-					-0-
01	4040	X	4040	-0-	-0-	B	-0-	164	1	3876	2	N	-0-					-0-
02	3663	X	3663	-0-	-0-	B	-0-	150	1	3513	2	N	-0-					-0-
03	4095	X	4095	-0-	-0-	B	-0-	167	1	3928	2	N	-0-					-0-
*04	3310	X	3310	-0-	-0-	B	-0-	135	1	3175	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

11	1260	N	1277	-0-	17	B	-3759	50	1	1227	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1227	-0-	-44	B	-3759	53	1	1174	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1280	-0-	9	B	-3750	52	1	1228	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1143	-0-	-61	B	-3750	47	1	1096	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1233	-0-	-7	B	-3750	50	1	1183	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1191	-0-	-39	B	-3750	49	1	1142	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

11	1980	N	1804	-0-	-176	B	-0-	71	1	1733	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1989	-0-	-88	B	-0-	85	1	1904	2	N	-0-					-0-
01	2018	N	2018	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1936	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1629	-0-	-51	B	-0-	67	1	1562	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	583	-0-	-1401	B	-0-	24	1	559	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	946	-0-	-1004	B	-0-	39	1	907	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

11	6161	X	6161	-0-	-0-	B	-0-	243	1	5918	2	N	-0-					-0-
12	6499	X	6499	-0-	-0-	B	-0-	279	1	6220	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	3571	-0-	-2195	B	-0-	145	1	3426	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3006	-0-	3006	B	3006	123	1	2883	2	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	3007	-0-	3007	B	6013	123	1	2884	2	N	-0-					-0-
*04	8740	X	2727	-0-	-6013	B	-0-	111	1	2616	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 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
11	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	33	1	779	2	N	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	35	1	774	2	N	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	31	1	733	2	N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	28	1	653	2	N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	31	1	725	2	N	-0-					-0-
*04	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	28	1	670	2	N	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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

11	2370	N	2349	-0-	-21 B	-1399	93	1	2256	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2332	-0-	-86 B	-1399	100	1	2232	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2358	-0-	-29 B	-1399	96	1	2262	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2084	-0-	-100 B	-1399	85	1	1999	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2332	-0-	7 B	-1392	95	1	2237	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2200	-0-	-80 B	-1392	90	1	2110	2	N	-0-					-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

11	630	N	597	-0-	-33 B	-1857	23	1	574	2	N	-0-					-0-
12	620	N	601	-0-	-19 B	-1857	26	1	575	2	N	-0-					-0-
01	620	N	589	-0-	-31 B	-1857	24	1	565	2	N	-0-					-0-
02	560	N	488	-0-	-72 B	-1857	20	1	468	2	N	-0-					-0-
03	589	N	1101	-0-	512 B	-1345	45	1	1056	2	N	-0-					-0-
04	570	N	1035	-0-	465 B	-880	42	1	993	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

11	1290	N	1014	-0-	-276 B	-0-	40	1	974	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1182	-0-	-58 B	-0-	51	1	1131	2	N	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	52	1	1231	2	N	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	44	1	1035	2	N	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	49	1	1147	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1135	-0-	-95 B	-0-	46	1	1089	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

11	13	N	9	-0-	-4 B	-255	9	2			N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11 B	-255					N	-0-					-0-
01	7	N	2	-0-	-5 B	-255	2	2			N	-0-					-0-
02	9	N	13	-0-	4 B	-251	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	0	N	9	-0-	9 B	-242	9	2			N	-0-					-0-
04	2	N	11	-0-	9 B	-233	11	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

11	330	N	256	-0-	-74 B	-0-	11	1	245	2	N	-0-					-0-
12	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	14	1	312	2	N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	14	1	323	2	N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	11	1	257	2	N	-0-					-0-
03	341	N	223	-0-	-118 B	-0-	9	1	214	2	N	-0-					-0-
04	330	N	263	-0-	-67 B	-0-	11	1	252	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 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
11	2722 N	3285	-0-	563 B	-0-	130	1	3155	2	N	-0-					-0-
12	1457 N	1374	-0-	-83 B	-0-	59	1	1315	2	N	-0-					-0-
01	2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	110	1	2603	2	N	-0-					-0-
02	2342 X	2342	-0-	-0- B	-0-	96	1	2246	2	N	-0-					-0-
03	2620 X	2620	-0-	-0- B	-0-	107	1	2513	2	N	-0-					-0-
*04	2361 X	2361	-0-	-0- B	-0-	96	1	2265	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

11	5310 X	5271	-0-	-39 B	-0-	208	1	5063	2	N	-0-					-0-
12	5394 X	5200	-0-	-194 B	-0-	223	1	4977	2	N	-0-					-0-
01	5394 X	4646	-0-	-748 B	-0-	189	1	4457	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4661	-0-	4661 B	4661	191	1	4470	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4168	-0-	4168 B	8829	170	1	3998	2	N	-0-					-0-
*04	13240 X	4411	-0-	-8829 B	-0-	180	1	4231	2	N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

11	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	75	1	1800	2	N	-0-					-0-
12	2201 N	2139	-0-	-62 B	-0-	92	1	2047	2	N	-0-					-0-
01	2356 N	1799	-0-	-557 B	-0-	73	1	1726	2	N	-0-					-0-
02	1764 N	1440	-0-	-324 B	-0-	59	1	1381	2	N	-0-					-0-
03	2139 N	1636	-0-	-503 B	-0-	67	1	1569	2	N	-0-					-0-
*04	2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	97	1	2274	2	N	-0-					-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

11	420 N	485	-0-	65 B	-4008	19	1	466	2	N	-0-					-0-
12	434 N	425	-0-	-9 B	-4008	18	1	407	2	N	-0-					-0-
01	527 N	443	-0-	-84 B	-4008	18	1	425	2	N	-0-					-0-
02	448 N	1104	-0-	656 B	-3352	45	1	1059	2	N	-0-					-0-
03	434 N	2577	-0-	2143 B	-1209	105	1	2472	2	N	-0-					-0-
*04	838 N	2047	-0-	1209 B	-0-	83	1	1964	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

11	4994 X	4994	-0-	-0- B	-0-	198	1	4796	2	N	-0-					-0-
12	4321 X	4321	-0-	-0- B	-0-	186	1	4135	2	N	-0-					-0-
01	4615 X	4615	-0-	-0- B	-0-	188	1	4427	2	N	-0-					-0-
02	3425 X	3425	-0-	-0- B	-0-	140	1	3285	2	N	-0-					-0-
03	2945 X	25	-0-	-2920 B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
*04	4457 X	4457	-0-	-0- B	-0-	182	1	4275	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

11	3034 X	3034	-0-	-0- B	-0-	120	1	2914	2	N	-0-					-0-
12	3453 X	3453	-0-	-0- B	-0-	148	1	3305	2	N	-0-					-0-
01	3853 X	3853	-0-	-0- B	-0-	157	1	3696	2	N	-0-					-0-
02	2979 X	2979	-0-	-0- B	-0-	122	1	2857	2	N	-0-					-0-
03	2883 X	241	-0-	-2642 B	-0-	10	1	231	2	N	-0-					-0-
*04	5240 X	5240	-0-	-0- B	-0-	214	1	5026	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

11	2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	92	1	2231	2	N	-0-					-0-
12	2325 N	2255	-0-	-70 B	-0-	97	1	2158	2	N	-0-					-0-
01	2359 N	2359	-0-	-0- B	-0-	96	1	2263	2	N	-0-					-0-
02	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	91	1	2128	2	N	-0-					-0-
03	2263 N	2024	-0-	-239 B	-0-	83	1	1941	2	N	-0-					-0-
04	2280 N	2161	-0-	-119 B	-0-	88	1	2073	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 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
11	1530 N	1513	-0-	-17 B	-0-	60	1	1453	2	N	-0-			-0-
12	1550 N	1494	-0-	-56 B	-0-	64	1	1430	2	N	-0-			-0-
01	3395 X	3395	-0-	-0- B	-0-	138	1	3257	2	N	-0-			-0-
02	4637 X	4637	-0-	-0- B	-0-	190	1	4447	2	N	-0-			-0-
03	4637 X	4637	-0-	-0- B	-0-	189	1	4448	2	N	-0-			-0-
*04	4252 X	4252	-0-	-0- B	-0-	173	1	4079	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290 N	1481	-0-	191 B	-1695	59	1	1422	2	N	-0-			-0-
12	1798 N	1733	-0-	-65 B	-1695	74	1	1659	2	N	-0-			-0-
01	1643 N	2409	-0-	766 B	-929	98	1	2311	2	N	-0-			-0-
02	1595 N	2524	-0-	929 B	-0-	103	1	2421	2	N	-0-			-0-
03	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	76	1	1794	2	N	-0-			-0-
*04	2485 N	2485	-0-	-0- B	-0-	101	1	2384	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5670 X	4909	-0-	-761 B	-0-	194	1	4715	2	N	-0-			-0-
12	5394 X	4959	-0-	-435 B	-0-	213	1	4746	2	N	-0-			-0-
01	5301 X	4582	-0-	-719 B	-0-	186	1	4396	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3986	-0-	3986 B	3986	163	1	3823	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4207	-0-	4207 B	8193	172	1	4035	2	N	-0-			-0-
*04	12353 X	4160	-0-	-8193 B	-0-	170	1	3990	2	N	-0-			-0-

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
11	2130 N	1903	-0-	-227 B	-1523	75	1	1828	2	N	-0-			-0-
12	2201 N	2121	-0-	-80 B	-1523	91	1	2030	2	N	-0-			-0-
01	2139 N	1364	-0-	-775 B	-1523	55	1	1309	2	N	-0-			-0-
02	1764 N	1057	-0-	-707 B	-1523	43	1	1014	2	N	-0-			-0-
03	2108 N	1288	-0-	-820 B	-1523	53	1	1235	2	N	-0-			-0-
04	1320 N	1487	-0-	167 B	-1356	61	1	1426	2	N	-0-			-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	75	1	1802	2	N	-0-			-0-
12	2491 N	2491	-0-	-0- B	-0-	107	1	2384	2	N	-0-			-0-
01	1716 X	1716	-0-	-0- B	-0-	70	1	1646	2	N	-0-			-0-
02	2171 X	2171	-0-	-0- B	-0-	89	1	2082	2	N	-0-			-0-
03	3114 X	3114	-0-	-0- B	-0-	127	1	2987	2	N	-0-			-0-
*04	3171 X	3171	-0-	-0- B	-0-	129	1	3042	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870 N	749	-0-	-121 B	-0-	30	1	719	2	N	-0-			-0-
12	744 N	707	-0-	-37 B	-0-	30	1	677	2	N	-0-			-0-
01	558 N	293	-0-	-265 B	-0-	12	1	281	2	N	-0-			-0-
02	700 N	580	-0-	-120 B	-0-	24	1	556	2	N	-0-			-0-
03	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	43	1	1011	2	N	-0-			-0-
*04	3511 X	3511	-0-	-0- B	-0-	143	1	3368	2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1920 N	1681	-0-	-239 B	-0-	66	1	1615	2	N	-0-			-0-
12	1829 N	1775	-0-	-54 B	-0-	76	1	1699	2	N	-0-			-0-
01	2077 N	1930	-0-	-147 B	-0-	78	1	1852	2	N	-0-			-0-
02	1568 N	1068	-0-	-500 B	-0-	44	1	1024	2	N	-0-			-0-
03	1767 N	942	-0-	-825 B	-0-	38	1	904	2	N	-0-			-0-
*04	2650 N	2650	-0-	-0- B	-0-	108	1	2542	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 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
11	3145	X	3145	-0-	-0-	B	-0-	124	1	3021	2	N	-0-			-0-
12	3127	X	3127	-0-	-0-	B	-0-	134	1	2993	2	N	-0-			-0-
01	3244	X	3244	-0-	-0-	B	-0-	132	1	3112	2	N	-0-			-0-
02	2716	X	2458	-0-	-258	B	-0-	101	1	2357	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	2336	-0-	-671	B	-0-	95	1	2241	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	2276	-0-	-634	B	-0-	93	1	2183	2	N	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

11	1230	X	1204	-0-	-26	B	-0-	48	1	1156	2	N	-0-			-0-
12	1271	X	244	-0-	-1027	B	-0-	11	1	233	2	N	-0-			-0-
01	1271	X	756	-0-	-515	B	-0-	31	1	725	2	N	-0-			-0-
02	1148	X	590	-0-	-558	B	-0-	24	1	566	2	N	-0-			-0-
03	1271	X	66	-0-	-1205	B	-0-	3	1	63	2	N	-0-			-0-
*04	2249	N	2249	-0-	-0-	B	-0-	92	1	2157	2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12771 - 12958

11	2190	N	2190	-0-	-0-	B	-0-	86	1	2104	2	N	-0-			-0-
12	2018	N	2018	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1931	2	N	-0-			-0-
01	1878	N	1878	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1802	2	N	-0-			-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1612	2	N	-0-			-0-
03	1742	N	1742	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1671	2	N	-0-			-0-
*04	1588	N	1588	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1523	2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926

11	2910	X	2661	-0-	-249	B	-0-	105	1	2556	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	3441	-0-	-0-	B	-0-	148	1	3293	2	N	-0-			-0-
01	3066	X	3066	-0-	-0-	B	-0-	125	1	2941	2	N	-0-			-0-
02	2934	X	2934	-0-	-0-	B	-0-	120	1	2814	2	N	-0-			-0-
03	3151	X	3151	-0-	-0-	B	-0-	129	1	3022	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	1417	-0-	-1493	B	-0-	58	1	1359	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

11	3856	X	3856	-0-	-0-	B	-0-	153	1	3703	2	N	-0-			-0-
12	3846	X	3846	-0-	-0-	B	-0-	165	1	3681	2	N	-0-			-0-
01	3199	X	3199	-0-	-0-	B	-0-	130	1	3069	2	N	-0-			-0-
02	3941	X	3941	-0-	-0-	B	-0-	161	1	3780	2	N	-0-			-0-
03	4307	X	4307	-0-	-0-	B	-0-	176	1	4131	2	N	-0-			-0-
*04	3901	X	3901	-0-	-0-	B	-0-	159	1	3742	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

11	4200	X	4026	-0-	-174	B	-0-	159	1	3867	2	N	-0-			-0-
12	4185	X	4010	-0-	-175	B	-0-	172	1	3838	2	N	-0-			-0-
01	4185	X	3811	-0-	-374	B	-0-	155	1	3656	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3774	-0-	3774	B	3774	154	1	3620	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4069	-0-	4069	B	7843	166	1	3903	2	N	-0-			-0-
*04	11715	X	3872	-0-	-7843	B	-0-	158	1	3714	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

11	1170	N	1146	-0-	-24	B	-1602	45	1	1101	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1173	-0-	-36	B	-1602	50	1	1123	2	N	-0-			-0-
01	1178	N	1107	-0-	-71	B	-1602	45	1	1062	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	967	-0-	-97	B	-1602	40	1	927	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	966	-0-	-212	B	-1602	39	1	927	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	1004	-0-	-76	B	-1602	41	1	963	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2400	N	2379	-0-	-21 B	-1257	94	1	2285	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2305	-0-	-82 B	-1257	99	1	2206	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2148	-0-	-53 B	-1257	87	1	2061	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2263	-0-	51 B	-1206	93	1	2170	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	1848	-0-	-446 B	-1206	75	1	1773	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	2335	-0-	265 B	-941	95	1	2240	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

11	1650	N	1411	-0-	-239 B	-1458	56	1	1355	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1440	-0-	-48 B	-1458	62	1	1378	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1215	-0-	-335 B	-1458	49	1	1166	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1265	-0-	-51 B	-1458	52	1	1213	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1394	-0-	-32 B	-1458	57	1	1337	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1312	-0-	142 B	-1316	53	1	1259	2	N	-0-					-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1847					N	-0-					-0-
12	0	N	1517	-0-	1517 B	-330	1517	2			N	-0-					-0-
01	506	N	836	-0-	330 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	108	-0-	-1411 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	810	N	85	-0-	-725 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

11	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	86	1	2078	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2129	-0-	-72 B	-0-	91	1	2038	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	2100	-0-	-39 B	-0-	85	1	2015	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1341	-0-	-675 B	-0-	55	1	1286	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1488	-0-	-651 B	-0-	61	1	1427	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1516	-0-	-524 B	-0-	62	1	1454	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

11	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	9	1	226	2	N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	5	1	117	2	N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	9	1	223	2	N	-0-					-0-
02	224	N	81	-0-	-143 B	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30 B	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682

11	120	N	1287	-0-	1167 B	-230	51	1	1236	2	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0- B	-230	4	1	89	2	N	-0-					-0-
01	2115	N	2345	-0-	230 B	-0-	95	1	2250	2	N	-0-					-0-
02	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	92	1	2158	2	N	-0-					-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0- B	-0-	97	1	2289	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2047	-0-	-233 B	-0-	83	1	1964	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 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
11	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	49	1	757	2	N	-0-			-0-
12	1271 N	1259	-0-	-12 B	-0-	86	1	1173	2	N	-0-			-0-
01	1054 N	841	-0-	-213 B	-0-	59	1	782	2	N	-0-			-0-
02	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	58	1	847	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	787	-0-	-484 B	-0-	51	1	736	2	N	-0-			-0-
04	810 N	679	-0-	-131 B	-0-	47	1	632	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

11	3819 X	3819	-0-	-0- B	-0-	151	1	3668	2	N	-0-			-0-
12	3956 X	3956	-0-	-0- B	-0-	170	1	3786	2	N	-0-			-0-
01	3635 X	3635	-0-	-0- B	-0-	141	1	3318	2	N	160			160
						176	9							
02	3518 X	3518	-0-	-0- B	-0-	144	1	3374	2	N	-0-			160
03	3816 X	3816	-0-	-0- B	-0-	156	1	3660	2	N	-0-			160
*04	3639 X	3639	-0-	-0- B	-0-	148	1	3491	2	N	-0-			160

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

11	5640 X	5340	-0-	-300 B	-462	211	1	5129	2	N	-0-			-0-
12	5828 X	5656	-0-	-172 B	-462	243	1	5413	2	N	-0-			-0-
01	5828 X	5383	-0-	-445 B	-462	219	1	5164	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4200	-0-	4200 B	3738	172	1	4028	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5346	-0-	5346 B	9084	218	1	5128	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5344	-0-	5344 B	14428	218	1	5126	2	N	-0-			-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

11	510 N	386	-0-	-124 B	-15051	15	1	371	2	N	-0-			-0-
12	465 N	440	-0-	-25 B	-15051	19	1	421	2	N	-0-			-0-
01	403 N	299	-0-	-104 B	-15051	12	1	287	2	N	-0-			-0-
02	364 N	271	-0-	-93 B	-15051	11	1	260	2	N	-0-			-0-
03	434 N	6508	-0-	6074 B	-8977	266	1	6242	2	N	-0-			-0-
04	300 N	4825	-0-	4525 B	-4452	197	1	4628	2	N	-0-			-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

11	30 N	98	-0-	68 B	-976	4	1	94	2	N	-0-			-0-
12	62 N	72	-0-	10 B	-966	3	1	69	2	N	-0-			-0-
01	124 N	99	-0-	-25 B	-966	4	1	95	2	N	-0-			-0-
02	84 N	91	-0-	7 B	-959	4	1	87	2	N	-0-			-0-
03	62 N	96	-0-	34 B	-925	4	1	92	2	N	-0-			-0-
04	90 N	96	-0-	6 B	-919	4	1	92	2	N	-0-			-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12748 - 12760

11	2243 N	2243	-0-	-0- B	-0-	89	1	2154	2	N	-0-			-0-
12	2139 N	2080	-0-	-59 B	-0-	89	1	1991	2	N	-0-			-0-
01	2511 N	2166	-0-	-345 B	-0-	88	1	2078	2	N	-0-			-0-
02	2100 N	1976	-0-	-124 B	-0-	81	1	1895	2	N	-0-			-0-
03	2077 N	1814	-0-	-263 B	-0-	74	1	1740	2	N	-0-			-0-
04	2100 N	936	-0-	-1164 B	-0-	38	1	898	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	300	N	747	-0-	447 B	-2951	46	1	701	2	N	-0-			-0-
12	310	N	296	-0-	-14 B	-2951	20	1	276	2	N	-0-			-0-
01	651	N	731	-0-	80 B	-2871	51	1	680	2	N	-0-			-0-
02	700	N	602	-0-	-98 B	-2871	38	1	564	2	N	-0-			-0-
03	310	N	670	-0-	360 B	-2511	44	1	626	2	N	-0-			-0-
04	720	N	607	-0-	-113 B	-2511	42	1	565	2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

11	7427	X	7427	-0-	-0- B	-0-	294	1	7133	2	N	-0-			-0-
12	10938	X	10938	-0-	-0- B	-0-	470	1	10468	2	N	-0-			-0-
01	7035	X	7035	-0-	-0- B	-0-	286	1	6749	2	N	-0-			-0-
02	6304	X	6304	-0-	-0- B	-0-	258	1	6046	2	N	-0-			-0-
03	6867	X	6867	-0-	-0- B	-0-	280	1	6587	2	N	-0-			-0-
*04	7056	X	7056	-0-	-0- B	-0-	288	1	6768	2	N	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

11	180	N	195	-0-	15 B	-40	7	1	188	2	N	-0-			-0-
12	155	N	134	-0-	-21 B	-40	6	1	128	2	N	-0-			-0-
01	230	N	270	-0-	40 B	-0-	11	1	259	2	N	-0-			-0-
02	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	9	1	204	2	N	-0-			-0-
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	8	1	180	2	N	-0-			-0-
04	270	N	241	-0-	-29 B	-0-	10	1	231	2	N	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

11	3945	X	3945	-0-	-0- B	-0-	156	1	3789	2	N	-0-			-0-
12	2821	X	2765	-0-	-56 B	-0-	119	1	2646	2	N	-0-			-0-
01	3306	X	3306	-0-	-0- B	-0-	134	1	3172	2	N	-0-			-0-
02	2548	X	10	-0-	-2538 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821 B	-0-					N	-0-			-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730 B	-0-					N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

11	4710	X	1211	-0-	-3499 B	-5963	48	1	1163	2	N	-0-			-0-
12	4867	X	3099	-0-	-1768 B	-5963	133	1	2966	2	N	-0-			-0-
01	4216	X	6746	-0-	2530 B	-3433	274	1	6472	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4122	-0-	4122 B	689	170	1	3952	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		7722	-0-	7722 B	8411	345	1	7377	2	N	-0-			-0-
*04	14760	X	6349	-0-	-8411 B	-0-	259	1	6090	2	N	-0-			-0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690

11	2070	X	2218	-0-	148 B	-2161	87	1	2131	2	N	-0-			-0-
12	2139	X	2524	-0-	385 B	-1776	108	1	2416	2	N	-0-			-0-
01	2139	X	1863	-0-	-276 B	-1776	76	1	1787	2	N	-0-			-0-
02	1932	X	3225	-0-	1293 B	-483	132	1	3093	2	N	-0-			-0-
03	3385	X	3868	-0-	483 B	-0-	158	1	3710	2	N	-0-			-0-
*04	3750	X	3750	-0-	-0- B	-0-	153	1	3597	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

11	17040	X	16391	-0-	-649 B	-25	649	1	15742	2	N	-0-			-0-
12	17422	X	16494	-0-	-928 B	-25	709	1	15785	2	N	-0-			-0-
01	17298	X	16277	-0-	-1021 B	-25	662	1	15615	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		10158	-0-	10158 B	10133	415	1	9743	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		12599	-0-	12599 B	22732	514	1	12085	2	N	-0-			-0-
*04	27075	X	4343	-0-	-22732 B	-0-	177	1	4166	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17670	X	16868	-0-	-802 B	-0-	667	1	16201	2	N	-0-					-0-
12	18259	X	17302	-0-	-957 B	-0-	743	1	16559	2	N	-0-					-0-
01	18259	X	16702	-0-	-1557 B	-0-	679	1	16023	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		15154	-0-	15154 B	15154	620	1	14534	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		16430	-0-	16430 B	31584	671	1	15759	2	N	-0-					-0-
*04	47305	X	15721	-0-	-31584 B	-0-	641	1	15080	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 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
11	4470	X	3189	-0-	-1281 B	-0-	126	1	3063	2	N	-0-					84
12	4557	X	4273	-0-	-284 B	-0-	184	1	4089	2	N	-0-	84	7			-0-
01	4464	X	3883	-0-	-581 B	-0-	158	1	3725	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3761	-0-	3761 B	3761	154	1	3607	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4662	-0-	4662 B	8423	190	1	4472	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4385	-0-	4385 B	12808	179	1	4206	2	N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 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
11	1890	N	1936	-0-	46 B	-2479	76	1	1860	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1862	-0-	-91 B	-2479	80	1	1782	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	2017	-0-	33 B	-2446	82	1	1935	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1721	-0-	-99 B	-2446	70	1	1651	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1807	-0-	-53 B	-2446	74	1	1733	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1727	-0-	-223 B	-2446	70	1	1657	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9172	X	9172	-0-	-0- B	-0-	363	1	8809	2	N	-0-					-0-
12	11734	X	11734	-0-	-0- B	-0-	504	1	11230	2	N	-0-					-0-
01	18550	X	18550	-0-	-0- B	-0-	754	1	17796	2	N	-0-					-0-
02	22429	X	22429	-0-	-0- B	-0-	917	1	21512	2	N	-0-					-0-
03	21246	X	21246	-0-	-0- B	-0-	867	1	20379	2	N	-0-					-0-
*04	17084	X	17084	-0-	-0- B	-0-	696	1	16388	2	N	-0-					-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	25	1	598	2	N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	26	1	579	2	N	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	26	1	605	2	N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	23	1	543	2	N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	26	1	610	2	N	-0-					-0-
*04	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	25	1	595	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14730	X	9804	-0-	-4926 B	-5505	388	1	9416	2	N	-0-					-0-
12	11129	X	9519	-0-	-1610 B	-5505	409	1	9110	2	N	-0-					-0-
01	10013	X	10456	-0-	443 B	-5062	425	1	10031	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9687	-0-	9687 B	4625	396	1	9291	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		9732	-0-	9732 B	14357	397	1	9335	2	N	-0-					-0-
*04	20117	X	5760	-0-	-14357 B	-0-	235	1	5525	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8979	X	8979	-0-	-0- B	-0-	355	1	8624	2	N	-0-					-0-
12	9263	X	9263	-0-	-0- B	-0-	398	1	8865	2	N	-0-					-0-
01	8943	X	8943	-0-	-0- B	-0-	364	1	8579	2	N	-0-					-0-
02	7103	X	7103	-0-	-0- B	-0-	290	1	6813	2	N	-0-					-0-
03	7184	X	7184	-0-	-0- B	-0-	293	1	6891	2	N	-0-					-0-
*04	7288	X	7288	-0-	-0- B	-0-	297	1	6991	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17764 X	17764	-0-	-0- B	-0-	701	1	17063	2	N	-0-			-0-
12	13175 X	12294	-0-	-881 B	-0-	528	1	11766	2	N	-0-			-0-
01	13175 X	11828	-0-	-1347 B	-0-	481	1	11347	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	14118	-0-	14118 B	14118	577	1	13541	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	15047	-0-	15047 B	29165	614	1	14433	2	N	-0-			-0-
*04	39083 X	9918	-0-	-29165 B	-0-	404	1	9514	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

11	20310 X	18991	-0-	-1319 B	-0-	752	1	18239	2	N	-0-			-0-
12	22701 X	22701	-0-	-0- B	-0-	975	1	21726	2	N	-0-			-0-
01	22009 X	22009	-0-	-0- B	-0-	895	1	21114	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	19336	-0-	19336 B	19336	791	1	18545	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	17718	-0-	17718 B	37054	723	1	16995	2	N	-0-			-0-
*04	57941 X	20887	-0-	-37054 B	-0-	851	1	20036	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

11	12150 X	12220	-0-	70 B	-17984	484	1	11736	2	N	-0-			-0-
12	12400 X	11052	-0-	-1348 B	-17984	475	1	10577	2	N	-0-			-0-
01	12400 X	12611	-0-	211 B	-17773	513	1	12098	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	10593	-0-	10593 B	-7180	433	1	10160	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	11557	-0-	11557 B	4377	472	1	11085	2	N	-0-			-0-
*04	13898 X	9521	-0-	-4377 B	-0-	388	1	9133	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

11	25841 X	25841	-0-	-0- B	-0-	1023	1	24818	2	N	-0-			-0-
12	27442 X	27442	-0-	-0- B	-0-	1179	1	26263	2	N	-0-			-0-
01	26992 X	26992	-0-	-0- B	-0-	1097	1	25895	2	N	-0-			-0-
02	24003 X	24003	-0-	-0- B	-0-	982	1	23021	2	N	-0-			-0-
03	26388 X	26388	-0-	-0- B	-0-	1077	1	25311	2	N	-0-			-0-
*04	25283 X	25283	-0-	-0- B	-0-	1031	1	24252	2	N	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241

11	12240 X	11288	-0-	-952 B	-7955	446	1	10842	2	N	-0-			-0-
12	12648 X	11189	-0-	-1459 B	-7955	481	1	10708	2	N	-0-			-0-
01	12214 X	12578	-0-	364 B	-7591	511	1	12067	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	10003	-0-	10003 B	2412	409	1	9594	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	13473	-0-	13473 B	15885	550	1	12923	2	N	-0-			-0-
*04	26610 X	10725	-0-	-15885 B	-0-	437	1	10288	2	N	-0-			-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

11	16800 X	15363	-0-	-1437 B	-28281	608	1	14755	2	N	-0-			-0-
12	16988 X	15876	-0-	-1112 B	-28281	682	1	15194	2	N	-0-			-0-
01	16585 X	15251	-0-	-1334 B	-28281	620	1	14631	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	13393	-0-	13393 B	-14888	548	1	12845	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	14519	-0-	14519 B	-369	593	1	13926	2	N	-0-			-0-
*04	13586 X	13955	-0-	369 B	-0-	569	1	13386	2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

11	22380 X	21200	-0-	-1180 B	-22018	839	1	20361	2	N	-0-			-0-
12	22971 X	21204	-0-	-1767 B	-22018	911	1	20293	2	N	-0-			-0-
01	22692 X	21152	-0-	-1540 B	-22018	860	1	20292	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	18635	-0-	18635 B	-3383	762	1	17873	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	19762	-0-	19762 B	16379	807	1	18955	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	19925	-0-	19925 B	36304	812	1	19113	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19050	X	18192	-0-	-858 B	-19607	720	1	17472	2	N	-0-					-0-
12	19747	X	11691	-0-	-8056 B	-19607	502	1	11189	2	N	-0-					-0-
01	19747	X	10366	-0-	-9381 B	-19607	421	1	9945	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9818	-0-	9818 B	-9789	402	1	9416	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		11340	-0-	11340 B	1551	463	1	10877	2	N	-0-					-0-
*04	16959	X	15408	-0-	-1551 B	-0-	628	1	14780	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

11	17850	X	17280	-0-	-570 B	-0-	683	1	16597	2	N	-0-					-0-
12	18445	X	16365	-0-	-2080 B	-0-	703	1	15662	2	N	-0-					-0-
01	18137	X	18137	-0-	-0- B	-0-	737	1	17400	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		15914	-0-	15914 B	15914	651	1	15263	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		17383	-0-	17383 B	33297	709	1	16674	2	N	-0-					-0-
*04	50089	X	16792	-0-	-33297 B	-0-	685	1	16107	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

11	17640	X	15987	-0-	-1653 B	-12593	633	1	15354	2	N	-0-					-0-
12	17732	X	16594	-0-	-1138 B	-12593	713	1	15881	2	N	-0-					-0-
01	17732	X	11505	-0-	-6227 B	-12593	468	1	11037	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6651	-0-	6651 B	-5942	272	1	6379	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		12745	-0-	12745 B	6803	520	1	12225	2	N	-0-					-0-
*04	19205	X	12402	-0-	-6803 B	-0-	506	1	11896	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

11	14610	X	10224	-0-	-4386 B	-0-	404	1	9820	2	N	-0-					-0-
12	12834	X	9922	-0-	-2912 B	-0-	426	1	9496	2	N	-0-					-0-
01	12090	X	11291	-0-	-799 B	-0-	459	1	10832	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10650	-0-	10650 B	10650	436	1	10214	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		9701	-0-	9701 B	20351	396	1	9305	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		10307	-0-	10307 B	30658	420	1	9887	2	N	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475

11	24660	X	23619	-0-	-1041 B	-31188	934	1	22685	2	N	-0-					-0-
12	25265	X	23872	-0-	-1393 B	-31188	1026	1	22846	2	N	-0-					-0-
01	24924	X	23375	-0-	-1549 B	-31188	950	1	22425	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		21087	-0-	21087 B	-10101	862	1	20225	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		22830	-0-	22830 B	12729	932	1	21898	2	N	-0-					-0-
*04	34565	X	21836	-0-	-12729 B	-0-	890	1	20946	2	N	-0-					-0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

11	23700	X	23860	-0-	160 B	-26487	1627	1	22233	2	N	-0-					127
12	24490	X	22627	-0-	-1863 B	-26487	1538	1	20990	2	N	90	127	7			90
							99	9									
01	23808	X	21785	-0-	-2023 B	-26487	1520	1	20261	2	N	4					94
							4	9									
02	DLQ G-10		18481	-0-	18481 B	-8006	1175	1	17281	2	N	23					117
							25	9									
03	DLQ G-10		19682	-0-	19682 B	11676	1280	1	18402	2	N	-0-					117
*04	31797	X	20121	-0-	-11676 B	-0-	1389	1	18732	2	N	-0-					117

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31509 X	31509	-0-	-0- B	-0-	1264	1	30245	2	N	-0-			-0-
12	12955 X	12955	-0-	-0- B	-0-	557	1	12398	2	N	-0-			-0-
01	30731 X	30731	-0-	-0- B	-0-	1249	1	29482	2	N	-0-			-0-
02	27250 X	27250	-0-	-0- B	-0-	1114	1	26136	2	N	-0-			-0-
03	30114 X	30114	-0-	-0- B	-0-	1229	1	28885	2	N	-0-			-0-
*04	28557 X	28557	-0-	-0- B	-0-	1164	1	27393	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

11	23790 X	22302	-0-	-1488 B	-41273	883	1	21419	2	N	-0-			-0-
12	24397 X	22774	-0-	-1623 B	-41273	979	1	21795	2	N	-0-			-0-
01	23963 X	22206	-0-	-1757 B	-41273	903	1	21303	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	19719	-0-	19719 B	-21554	806	1	18913	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	21521	-0-	21521 B	-33	878	1	20643	2	N	-0-			-0-
*04	19805 X	19838	-0-	33 B	-0-	809	1	19029	2	N	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

11	22890 X	21368	-0-	-1522 B	-49394	846	1	20522	2	N	-0-			-0-
12	23498 X	22159	-0-	-1339 B	-49394	952	1	21207	2	N	-0-			-0-
01	23002 X	20759	-0-	-2243 B	-49394	844	1	19915	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	18873	-0-	18873 B	-30521	772	1	18101	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	20715	-0-	20715 B	-9806	845	1	19870	2	N	-0-			-0-
*04	9490 X	19296	-0-	9806 B	-0-	787	1	18509	2	N	-0-			-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

11	15000 X	14548	-0-	-452 B	-6533	576	1	13972	2	N	-0-			-0-
12	15500 X	14875	-0-	-625 B	-6533	639	1	14236	2	N	-0-			-0-
01	15438 X	12917	-0-	-2521 B	-6533	525	1	12392	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	14025	-0-	14025 B	7492	574	1	13451	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	13882	-0-	13882 B	21374	567	1	13315	2	N	-0-			-0-
*04	34773 X	13399	-0-	-21374 B	-0-	546	1	12853	2	N	-0-			-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

11	12630 X	10697	-0-	-1933 B	-22837	424	1	10273	2	N	-0-			-0-
12	12493 X	11117	-0-	-1376 B	-22837	478	1	10639	2	N	-0-			-0-
01	12586 X	10726	-0-	-1860 B	-22837	436	1	10290	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	9830	-0-	9830 B	-13007	402	1	9428	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	10659	-0-	10659 B	-2348	435	1	10224	2	N	-0-			-0-
*04	7817 X	10165	-0-	2348 B	-0-	414	1	9751	2	N	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

11	9540 X	8567	-0-	-973 B	-19160	338	1	8229	2	N	-0-			-0-
12	9858 X	8533	-0-	-1325 B	-19160	367	1	8166	2	N	-0-			-0-
01	9393 X	8151	-0-	-1242 B	-19160	331	1	7820	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6121	-0-	6121 B	-13039	250	1	5871	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7462	-0-	7462 B	-5577	305	1	7157	2	N	-0-			-0-
*04	3169 X	8746	-0-	5577 B	-0-	357	1	8389	2	N	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

11	17340 X	15960	-0-	-1380 B	-61679	648	1	15312	2	N	-0-			-0-
12	17577 X	16284	-0-	-1293 B	-61679	700	1	15584	2	N	-0-			-0-
01	17236 X	15498	-0-	-1738 B	-61679	630	1	14868	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	13698	-0-	13698 B	-47981	560	1	13138	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	14945	-0-	14945 B	-33036	610	1	14335	2	N	-0-			-0-
04	0 X	14252	-0-	14252 B	-18784	581	1	13671	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12150	X	10975	-0-	-1175 B	-27101	435	1	10540	2	N	-0-					-0-
12	12183	X	11100	-0-	-1083 B	-27101	477	1	10623	2	N	-0-					-0-
01	11780	X	10763	-0-	-1017 B	-27101	438	1	10325	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9553	-0-	9553 B	-17548	391	1	9162	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10472	-0-	10472 B	-7076	427	1	10045	2	N	-0-					-0-
*04	2605	X	9681	-0-	7076 B	-0-	395	1	9286	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

11	7	N	34	-0-	27 B	-5027	1	1	33	2	N	-0-					246
12	10	N	8	-0-	-2 B	-5027	8	2			N	-0-	5	7			241
01	31	N	21	-0-	-10 B	-5027	1	1	20	2	N	-0-					241
02	28	N	112	-0-	84 B	-4943	5	1	107	2	N	-0-					241
03	8	N	178	-0-	170 B	-4773	7	1	171	2	N	-0-					241
04	30	N	3930	-0-	3900 B	-873	158	1	3728	2	N	40	194	1			87
							44	9									

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

11	2370	X	2135	-0-	-235 B	-0-	85	1	2050	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4898	-0-	-0- B	-0-	210	1	4688	2	N	-0-					-0-
01	6201	X	6201	-0-	-0- B	-0-	252	1	5949	2	N	-0-					-0-
02	4670	X	4670	-0-	-0- B	-0-	191	1	4479	2	N	-0-					-0-
03	5369	X	5369	-0-	-0- B	-0-	219	1	5150	2	N	-0-					-0-
*04	4309	X	4309	-0-	-0- B	-0-	176	1	4133	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

11	30570	X	29762	-0-	-808 B	-2314444	1195	1	28567	2	N	-0-					-0-
12	32705	X	31540	-0-	-1165 B	-2314444	1355	1	30185	2	N	-0-					-0-
01	32705	X	29562	-0-	-3143 B	-2314444	1202	1	28360	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		25669	-0-	25669 B	-2288775	1050	1	24619	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		26552	-0-	26552 B	-2262223	1084	1	25468	2	N	-0-					-0-
04	0	X	23752	-0-	23752 B	-2238471	968	1	22784	2	N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

11	1950	X	1792	-0-	-158 B	-0-	189	1	1602	2	N	1					49
							1	9									
12	1860	X	1759	-0-	-101 B	-0-	189	1	1570	2	N	-0-					49
01	1860	X	1744	-0-	-116 B	-0-	204	1	1537	2	N	3					52
							3	9									
02	1680	X	1582	-0-	-98 B	-0-	175	1	1407	2	N	-0-					52
*03	1860	X	1796	-0-	-64 B	-0-	198	1	1598	2	N	-0-					52
*04	1800	X	1751	-0-	-49 B	-0-	189	1	1562	2	N	-0-					52

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

11	2100	X	2004	-0-	-96 B	-0-	211	1	1793	2	N	-0-					9
12	2170	X	2063	-0-	-107 B	-0-	222	1	1841	2	N	-0-					9
01	2170	X	1710	-0-	-460 B	-0-	200	1	1510	2	N	-0-					9
02	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	218	1	1751	2	N	-0-					9
*03	2077	N	1956	-0-	-121 B	-0-	216	1	1740	2	N	-0-					9
*04	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	206	1	1708	2	N	-0-					9

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 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
11	2940	X	2433	-0-	-507	B	-0-	256	1	2177	2	N	-0-			31
12	3038	X	2447	-0-	-591	B	-0-	264	1	2183	2	N	-0-			31
01	2604	X	2329	-0-	-275	B	-0-	272	1	2057	2	N	-0-			31
02	2352	X	2091	-0-	-261	B	-0-	231	1	1860	2	N	-0-			31
*03	2511	X	2366	-0-	-145	B	-0-	261	1	2105	2	N	-0-			31
*04	2430	X	2322	-0-	-108	B	-0-	251	1	2071	2	N	-0-			31

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31403					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31403					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31403					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31403					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31403					N	-0-			-0-
04	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

11	1500	N	1516	-0-	16	B	-26970	160	1	1356	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	1681	-0-	100	B	-26870	181	1	1500	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	1644	-0-	94	B	-26776	192	1	1452	2	N	-0-			-0-
02	1428	N	1407	-0-	-21	B	-26776	156	1	1251	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1459	-0-	-215	B	-26776	161	1	1298	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1382	-0-	-208	B	-26776	149	1	1233	2	N	-0-			-0-

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

11	2966	X	2966	-0-	-0-	B	-0-	312	1	2654	2	N	-0-			52
12	2917	X	2917	-0-	-0-	B	-0-	314	1	2603	2	N	-0-			52
01	2883	X	2792	-0-	-91	B	-0-	327	1	2465	2	N	-0-			52
02	2772	X	2488	-0-	-284	B	-0-	275	1	2213	2	N	-0-			52
*03	3069	X	2724	-0-	-345	B	-0-	301	1	2423	2	N	-0-			52
*04	2970	X	2811	-0-	-159	B	-0-	303	1	2508	2	N	-0-			52

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

11	4530	X	4150	-0-	-380	B	-0-	437	1	3713	2	N	-0-			60
12	4278	X	4095	-0-	-183	B	-0-	441	1	3654	2	N	-0-			60
01	4278	X	3936	-0-	-342	B	-0-	460	1	3476	2	N	-0-			60
02	3864	X	3644	-0-	-220	B	-0-	403	1	3241	2	N	-0-			60
*03	4651	X	4651	-0-	-0-	B	-0-	513	1	4136	2	N	2			62
								2	9							
*04	5179	X	5179	-0-	-0-	B	-0-	559	1	4620	2	N	-0-			62

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

11	1620	N	2183	-0-	563	B	-15511	230	1	1953	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	2285	-0-	735	B	-14776	246	1	2039	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	1819	-0-	672	B	-14104	213	1	1606	2	N	-0-			-0-
02	2044	N	1592	-0-	-452	B	-14104	176	1	1416	2	N	-0-			-0-
03	2294	N	1732	-0-	-562	B	-14104	191	1	1541	2	N	-0-			-0-
04	1770	N	1790	-0-	20	B	-14084	193	1	1597	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

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
11	7320 X	6844	-0-	-476 B	-0-	720	1	6124	2	N	-0-			48
12	7564 X	6927	-0-	-637 B	-0-	746	1	6181	2	N	-0-			48
01	7564 X	5879	-0-	-1685 B	-0-	688	1	5191	2	N	-0-			48
02	6692 X	5923	-0-	-769 B	-0-	656	1	5267	2	N	-0-			48
*03	7192 X	5835	-0-	-1357 B	-0-	643	1	5182	2	N	9			57
						10	9							
*04	6840 X	5218	-0-	-1622 B	-0-	563	1	4655	2	N	-0-			57

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

11	5190 X	3960	-0-	-1230 B	-64127	417	1	3543	2	N	-0-			-0-
12	5363 X	4063	-0-	-1300 B	-64127	438	1	3625	2	N	-0-			-0-
01	5363 X	4043	-0-	-1320 B	-64127	473	1	3570	2	N	-0-			-0-
02	4284 X	4405	-0-	121 B	-64006	488	1	3917	2	N	-0-			-0-
03	4743 X	5600	-0-	857 B	-63149	618	1	4982	2	N	-0-			-0-
04	3960 X	5407	-0-	1447 B	-61702	583	1	4824	2	N	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

11	1560 N	1732	-0-	172 B	-33674	182	1	1550	2	N	-0-			-0-
12	1736 N	1778	-0-	42 B	-33632	192	1	1586	2	N	-0-			-0-
01	1736 N	1593	-0-	-143 B	-33632	186	1	1407	2	N	-0-			-0-
02	1624 N	1462	-0-	-162 B	-33632	162	1	1300	2	N	-0-			-0-
03	1767 N	1562	-0-	-205 B	-33632	172	1	1390	2	N	-0-			-0-
04	1530 N	1679	-0-	149 B	-33483	181	1	1498	2	N	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

11	2400 N	2092	-0-	-308 B	-39661	220	1	1872	2	N	-0-			-0-
12	1891 N	1996	-0-	105 B	-39556	215	1	1781	2	N	-0-			-0-
01	2108 N	1944	-0-	-164 B	-39556	228	1	1716	2	N	-0-			-0-
02	1960 N	1737	-0-	-223 B	-39556	192	1	1545	2	N	-0-			-0-
03	1984 N	1678	-0-	-306 B	-39556	185	1	1493	2	N	-0-			-0-
04	1890 N	1626	-0-	-264 B	-39556	175	1	1451	2	N	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

11	1080 N	1100	-0-	20 B	-16394	116	1	984	2	N	-0-			-0-
12	1209 N	1090	-0-	-119 B	-16394	117	1	973	2	N	-0-			-0-
01	1116 N	1040	-0-	-76 B	-16394	122	1	918	2	N	-0-			-0-
02	1036 N	791	-0-	-245 B	-16394	88	1	703	2	N	-0-			-0-
03	1085 N	956	-0-	-129 B	-16394	106	1	850	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	910	-0-	-110 B	-16394	98	1	812	2	N	-0-			-0-

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

11	2010 X	1342	-0-	-668 B	-0-	1341	2	1	9	N	1			42
12	2077 X	1021	-0-	-1056 B	-0-	1021	2			N	-0-			42
01	1829 X	948	-0-	-881 B	-0-	948	2			N	-0-			42
02	30 X	30	-0-	-0- B	-0-	29	2	1	9	N	1			43
03	4054 X	4054	-0-	-0- B	-0-	4053	2	1	9	N	1			44
*04	1413 X	1413	-0-	-0- B	-0-	1410	2	3	9	N	3			47

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660 N	482	-0-	-178	B	-0-	482	3	N	-0-			-0-
12	1581 N	550	-0-	-1031	B	-0-	550	3	N	-0-			-0-
01	1178 N	441	-0-	-737	B	-0-	441	3	N	-0-			-0-
02	812 N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	3	N	-0-			-0-
03	1039 N	1039	-0-	-0-	B	-0-	1039	3	N	-0-			-0-
*04	1219 N	1219	-0-	-0-	B	-0-	1219	3	N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

11	870 N	107	-0-	-763	B	-0-	107	3	N	-0-			-0-
12	837 N	61	-0-	-776	B	-0-	61	3	N	-0-			-0-
01	744 N	55	-0-	-689	B	-0-	55	3	N	-0-			-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3	N	-0-			-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3	N	-0-			-0-
*04	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3	N	-0-			-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

11	2010 N	1179	-0-	-831	B	-0-	1179	3	N	-0-			-0-
12	1283 N	1283	-0-	-0-	B	-0-	1283	3	N	-0-			-0-
01	1333 N	882	-0-	-451	B	-0-	882	3	N	-0-			-0-
02	1092 N	573	-0-	-519	B	-0-	573	3	N	-0-			-0-
03	1271 N	374	-0-	-897	B	-0-	374	3	N	-0-			-0-
04	840 N	742	-0-	-98	B	-0-	742	3	N	-0-			-0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

11	2160 N	2090	-0-	-70	B	-0-	2090	3	N	-0-			-0-
12	2260 N	2260	-0-	-0-	B	-0-	2260	3	N	-0-			-0-
01	1710 N	1710	-0-	-0-	B	-0-	1710	3	N	-0-			-0-
02	1960 N	1577	-0-	-383	B	-0-	1577	3	N	-0-			-0-
03	2232 N	1038	-0-	-1194	B	-0-	1038	3	N	-0-			-0-
04	1650 N	1377	-0-	-273	B	-0-	1377	3	N	-0-			-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1500 N	1500	-0-	-0-	B	-0-	1500	3	N	-0-			-0-
12	1955 N	1955	-0-	-0-	B	-0-	1955	3	N	-0-			-0-
01	2427 N	2427	-0-	-0-	B	-0-	2427	3	N	-0-			-0-
02	1338 N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338	3	N	-0-			-0-
03	1395 N	1205	-0-	-190	B	-0-	1205	3	N	-0-			-0-
*04	1430 N	1430	-0-	-0-	B	-0-	1430	3	N	-0-			-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 199236 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12477 - 12660

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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
11	4860 X	2362	-0-	-2498 B	-0-	2362 2		N	-0-			-0-
12	4898 X	3403	-0-	-1495 B	-0-	3403 2		N	-0-			-0-
01	4898 X	2900	-0-	-1998 B	-0-	2900 2		N	-0-			-0-
02	4424 X	919	-0-	-3505 B	-0-	919 2		N	-0-			-0-
03	3906 X	1474	-0-	-2432 B	-0-	1474 2		N	-0-			-0-
04	3300 X	138	-0-	-3162 B	-0-	138 2		N	-0-			-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

11	2970 X	2313	-0-	-657 B	-0-	2313 2		N	-0-			-0-
12	2852 X	1148	-0-	-1704 B	-0-	1148 2		N	-0-			-0-
01	3382 X	3382	-0-	-0- B	-0-	3382 2		N	-0-			-0-
02	2716 X	2424	-0-	-292 B	-0-	2424 2		N	-0-			-0-
03	3007 X	1727	-0-	-1280 B	-0-	1727 2		N	-0-			-0-
04	3270 X	2815	-0-	-455 B	-0-	2815 2		N	-0-			-0-

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

11	2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113 2		N	-0-			-0-
12	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986 2		N	-0-			-0-
01	1488 N	1378	-0-	-110 B	-0-	1378 2		N	-0-			-0-
02	1960 N	1629	-0-	-331 B	-0-	1629 2		N	-0-			-0-
03	1984 N	1657	-0-	-327 B	-0-	1657 2		N	-0-			-0-
04	1320 N	833	-0-	-487 B	-0-	833 2		N	-0-			-0-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

11	4340 X	4340	-0-	-0- B	-0-	4340 2		N	-0-			-0-
12	4278 X	1515	-0-	-2763 B	-0-	1515 2		N	-0-			-0-
01	4650 X	1710	-0-	-2940 B	-0-	1710 2		N	-0-			-0-
02	4200 X	1623	-0-	-2577 B	-0-	1623 2		N	-0-			-0-
03	4737 X	4737	-0-	-0- B	-0-	4737 2		N	-0-			-0-
04	4350 X	3498	-0-	-852 B	-0-	3498 2		N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

11	4890 X	4510	-0-	-380 B	-0-	4510 2		N	-0-			-0-
12	4619 X	4483	-0-	-136 B	-0-	4483 2		N	-0-			-0-
01	4619 X	3972	-0-	-647 B	-0-	3972 2		N	-0-			-0-
02	4200 X	4124	-0-	-76 B	-0-	4124 2		N	-0-			-0-
03	4650 X	4351	-0-	-299 B	-0-	4351 2		N	-0-			-0-
*04	4520 X	4520	-0-	-0- B	-0-	4520 2		N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

11	4110 X	2622	-0-	-1488 B	-0-	2622 2		N	-0-			-0-
12	4247 X	2836	-0-	-1411 B	-0-	2836 2		N	-0-			-0-
01	3689 X	2784	-0-	-905 B	-0-	2784 2		N	-0-			-0-
02	2828 X	2315	-0-	-513 B	-0-	2315 2		N	-0-			-0-
03	2945 X	2906	-0-	-39 B	-0-	2906 2		N	-0-			-0-
04	2730 X	2555	-0-	-175 B	-0-	2555 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
11	2031 X	2031	-0-	-0- B	-0-	2031	2			N	-0-			-0-
12	2040 X	2040	-0-	-0- B	-0-	2040	2			N	-0-			-0-
01	2108 X	1804	-0-	-304 B	-0-	1804	2			N	-0-			-0-
02	1904 X	1514	-0-	-390 B	-0-	1514	2			N	-0-			-0-
03	2108 X	1563	-0-	-545 B	-0-	1563	2			N	-0-			-0-
04	2040 X	1671	-0-	-369 B	-0-	1671	2			N	-0-			-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4500 X	4314	-0-	-186 B	-0-	4314	2			N	-0-			112
12	4650 X	4557	-0-	-93 B	-0-	4557	2			N	-0-			112
01	4650 X	3523	-0-	-1127 B	-0-	3523	2			N	-0-			112
02	3696 X	-0-	-0-	-3696 B	-0-					N	-0-			112
03	4092 X	-0-	-0-	-4092 B	-0-					N	-0-			112
04	3960 X	-0-	-0-	-3960 B	-0-					N	-0-			112

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1799 X	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	2			N	-0-			-0-
12	1488 X	736	-0-	-752 B	-0-	736	2			N	-0-			-0-
01	1147 X	344	-0-	-803 B	-0-	344	2			N	-0-			-0-
02	1785 X	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	2			N	-0-			-0-
03	1860 X	1246	-0-	-614 B	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
04	1800 X	1332	-0-	-468 B	-0-	1332	2			N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 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
11	3840 X	2913	-0-	-927 B	-0-	2913	2			N	-0-			25
12	3968 X	3476	-0-	-492 B	-0-	3476	2			N	-0-			25
01	3988 X	3988	-0-	-0- B	-0-	3988	2			N	-0-			25
02	3220 X	2971	-0-	-249 B	-0-	2971	2			N	-0-			25
03	3565 X	2726	-0-	-839 B	-0-	2726	2			N	-0-			25
04	3870 X	2726	-0-	-1144 B	-0-	2726	2			N	-0-			25

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 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
11	2944 N	2944	-0-	-0- B	-0-	101	1	2843	2	Y	-0-			8
12	3137 X	3137	-0-	-0- B	-0-	107	1	3030	2	Y	-0-			8
01	3248 X	3248	-0-	-0- B	-0-	107	1	3137	2	Y	4			12
						4	9							
02	1725 X	1725	-0-	-0- B	-0-	48	1	1677	2	Y	-0-			12
03	3942 X	3942	-0-	-0- B	-0-	128	1	3814	2	Y	-0-			12
04	3150 X	2569	-0-	-581 B	-0-	73	1	2496	2	Y	-0-			12

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 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
11	2400 X	1555	-0-	-845 B	-0-	53	1	1502	2	N	-0-			180
12	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	51	1	1435	2	N	-0-			180
01	2480 N	1385	-0-	-1095 B	-0-	46	1	1337	2	N	2			182
						2	9							
02	1456 N	1028	-0-	-428 B	-0-	29	1	999	2	N	-0-			182
03	3727 X	3727	-0-	-0- B	-0-	121	1	3606	2	N	-0-			182
*04	3943 X	3943	-0-	-0- B	-0-	112	1	3831	2	N	-0-			182

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
11	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2			N	-0-			20
12	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			N	-0-			20
01	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	84	2			N	-0-			20
02	112	N	92	-0-	-20	B	-0-	92	2			N	-0-			20
03	124	N	116	-0-	-8	B	-0-	116	2			N	-0-			20
*04	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-			20

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

11	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	32	1	891	2	Y	-0-			95
12	1049	N	1049	-0-	-0-	B	-0-	36	1	1013	2	Y	-0-			95
01	1022	N	1022	-0-	-0-	B	-0-	34	1	988	2	Y	-0-			95
02	1017	N	1017	-0-	-0-	B	-0-	28	1	989	2	Y	-0-			95
03	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1121	2	Y	-0-			95
*04	1019	N	1019	-0-	-0-	B	-0-	29	1	990	2	Y	-0-			95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

11	1200	N	1133	-0-	-67	B	-0-	39	1	1094	2	Y	-0-			143
12	1271	N	1103	-0-	-168	B	-0-	38	1	1065	2	Y	-0-			143
01	1240	N	1162	-0-	-78	B	-0-	38	1	1124	2	Y	-0-			143
02	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	14	1	490	2	Y	-0-			143
03	1116	N	893	-0-	-223	B	-0-	29	1	864	2	Y	-0-			143
04	1110	N	1046	-0-	-64	B	-0-	30	1	1016	2	Y	-0-			143

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

11	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	26	1	741	2	Y	-0-			-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	24	1	672	2	Y	-0-			-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	23	1	676	2	Y	-0-			-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	7	1	236	2	Y	-0-			-0-
03	682	N	535	-0-	-147	B	-0-	17	1	518	2	Y	-0-			-0-
04	690	N	417	-0-	-273	B	-0-	12	1	405	2	Y	-0-			-0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

11	1590	N	1021	-0-	-569	B	-0-	35	1	986	2	N	-0-			30
12	1964	N	1964	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1897	2	N	-0-			30
01	1764	N	1764	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1706	2	N	-0-			30
02	1087	N	1087	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1057	2	N	-0-			30
03	2520	N	2520	-0-	-0-	B	-0-	82	1	2438	2	N	-0-			30
*04	1834	N	1834	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1782	2	N	-0-			30

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

11	2100	N	2037	-0-	-63	B	-0-	70	1	1967	2	Y	-0-			-0-
12	2183	N	2183	-0-	-0-	B	-0-	75	1	2108	2	Y	-0-			-0-
01	2108	N	1773	-0-	-335	B	-0-	58	1	1715	2	Y	-0-			-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1961	2	Y	-0-			-0-
03	1984	N	1888	-0-	-96	B	-0-	61	1	1827	2	Y	-0-			-0-
*04	1989	N	1989	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1932	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
11	2550 X	2409	-0-	-141 B	-0-	82	1	2327	2	Y	-0-			-0-
12	2852 X	2186	-0-	-666 B	-0-	75	1	2111	2	Y	-0-			-0-
01	2852 X	1022	-0-	-1830 B	-0-	34	1	988	2	Y	-0-			-0-
02	344 X	344	-0-	-0- B	-0-	10	1	334	2	Y	-0-			-0-
03	2759 X	424	-0-	-2335 B	-0-	14	1	410	2	Y	-0-			-0-
*04	2844 X	2844	-0-	-0- B	-0-	81	1	2762	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

11	540 N	384	-0-	-156 B	-0-	13	1	371	2	Y	-0-			-0-
12	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	20	1	567	2	Y	-0-			-0-
01	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	19	1	565	2	Y	-0-			-0-
02	4569 X	4569	-0-	-0- B	-0-	127	1	4442	2	Y	-0-			-0-
03	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	22	1	677	2	Y	-0-			-0-
04	570 N	378	-0-	-192 B	-0-	11	1	367	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

11	2430 X	2388	-0-	-42 B	-0-	82	1	2306	2	Y	-0-			-0-
12	2601 X	2601	-0-	-0- B	-0-	89	1	2512	2	Y	-0-			-0-
01	2511 X	2340	-0-	-171 B	-0-	77	1	2263	2	Y	-0-			-0-
02	2637 N	2637	-0-	-0- B	-0-	73	1	2564	2	Y	-0-			-0-
03	2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	69	1	2067	2	Y	-0-			-0-
*04	2411 N	2411	-0-	-0- B	-0-	69	1	2342	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

11	4601 X	4601	-0-	-0- B	-0-	157	1	4444	2	Y	-0-			-0-
12	4017 X	4017	-0-	-0- B	-0-	137	1	3880	2	Y	-0-			-0-
01	3968 X	3683	-0-	-285 B	-0-	122	1	3561	2	Y	-0-			-0-
02	4878 X	4878	-0-	-0- B	-0-	135	1	4743	2	Y	-0-			-0-
03	5215 X	5215	-0-	-0- B	-0-	169	1	5046	2	Y	-0-			-0-
04	4590 X	3727	-0-	-863 B	-0-	106	1	3621	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

11	952 X	952	-0-	-0- B	-0-	33	1	919	2	Y	-0-			-0-
12	713 X	710	-0-	-3 B	-0-	24	1	686	2	Y	-0-			-0-
01	1391 X	1391	-0-	-0- B	-0-	46	1	1345	2	Y	-0-			-0-
02	932 X	932	-0-	-0- B	-0-	26	1	906	2	Y	-0-			-0-
03	1031 X	1031	-0-	-0- B	-0-	33	1	998	2	Y	-0-			-0-
04	1350 X	888	-0-	-462 B	-0-	25	1	863	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

11	6317 X	6317	-0-	-0- B	-0-	216	1	6101	2	Y	-0-			-0-
12	6355 X	4994	-0-	-1361 B	-0-	171	1	4823	2	Y	-0-			-0-
01	6293 X	5688	-0-	-605 B	-0-	188	1	5500	2	Y	-0-			-0-
02	5806 X	5806	-0-	-0- B	-0-	161	1	5645	2	Y	-0-			-0-
03	6679 X	6679	-0-	-0- B	-0-	216	1	6463	2	Y	-0-			-0-
*04	6530 X	6530	-0-	-0- B	-0-	186	1	6344	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
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	20	1	571	2	Y	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	14	1	403	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	N	149	-0-	-440 B	-0-	5	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

11	3210	X	2887	-0-	-323 B	-0-	99	1	2788	2	Y	-0-					-0-
12	4114	X	4114	-0-	-0- B	-0-	141	1	3973	2	Y	-0-					-0-
01	3753	X	3753	-0-	-0- B	-0-	124	1	3629	2	Y	-0-					-0-
02	3764	X	3764	-0-	-0- B	-0-	104	1	3660	2	Y	-0-					-0-
03	4765	X	4765	-0-	-0- B	-0-	154	1	4611	2	Y	-0-					-0-
*04	4185	X	4185	-0-	-0- B	-0-	119	1	4066	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

11	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	8	1	225	2	Y	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

11	1920	X	879	-0-	-1041 B	-0-	30	1	849	2	Y	-0-					-0-
12	1984	X	1978	-0-	-6 B	-0-	68	1	1910	2	Y	-0-					-0-
01	2077	X	1507	-0-	-570 B	-0-	50	1	1457	2	Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	17	1	584	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1539	-0-	-445 B	-0-	50	1	1489	2	Y	-0-					-0-
*04	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	46	1	1562	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

11	3159	X	3159	-0-	-0- B	-0-	108	1	3051	2	Y	-0-					-0-
12	3734	X	3734	-0-	-0- B	-0-	128	1	3606	2	Y	-0-					-0-
01	6959	X	6959	-0-	-0- B	-0-	230	1	6729	2	Y	-0-					-0-
02	3439	X	3439	-0-	-0- B	-0-	95	1	3344	2	Y	-0-					-0-
03	2574	X	2574	-0-	-0- B	-0-	83	1	2491	2	Y	-0-					-0-
*04	3131	X	3131	-0-	-0- B	-0-	89	1	3042	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

11	2992	X	2992	-0-	-0- B	-0-	102	1	2890	2	Y	-0-					-0-
12	4331	X	4331	-0-	-0- B	-0-	148	1	4183	2	Y	-0-					-0-
01	3971	X	3971	-0-	-0- B	-0-	131	1	3840	2	Y	-0-					-0-
02	1405	X	1405	-0-	-0- B	-0-	39	1	1366	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	2258	-0-	-1958 B	-0-	73	1	2185	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3078	-0-	-1002 B	-0-	88	1	2989	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	4080 X	488	-0-	-3592 B	-0-	17	1	471	2	Y	-0-			-0-
12	4216 X	2390	-0-	-1826 B	-0-	82	1	2308	2	Y	-0-			-0-
01	4216 X	1195	-0-	-3021 B	-0-	39	1	1156	2	Y	-0-			-0-
02	3216 X	3216	-0-	-0- B	-0-	89	1	3127	2	Y	-0-			-0-
03	8942 X	8942	-0-	-0- B	-0-	290	1	8652	2	Y	-0-			-0-
*04	2629 X	2629	-0-	-0- B	-0-	75	1	2554	2	Y	-0-			-0-

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

11	1560 N	1455	-0-	-105 B	-0-	50	1	1405	2	Y	-0-			-0-
12	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	66	1	1856	2	Y	-0-			-0-
01	1612 N	1548	-0-	-64 B	-0-	51	1	1497	2	Y	-0-			-0-
02	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	34	1	1183	2	Y	-0-			-0-
03	3140 X	3140	-0-	-0- B	-0-	102	1	3038	2	Y	-0-			-0-
*04	2480 N	2480	-0-	-0- B	-0-	71	1	2409	2	Y	-0-			-0-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

11	1350 N	947	-0-	-403 B	-0-	32	1	915	2	Y	-0-			-0-
12	899 N	782	-0-	-117 B	-0-	27	1	755	2	Y	-0-			-0-
01	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	46	1	1334	2	Y	-0-			-0-
02	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	10	1	358	2	Y	-0-			-0-
03	775 N	330	-0-	-445 B	-0-	11	1	319	2	Y	-0-			-0-
*04	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	29	1	972	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

11	3000 X	2738	-0-	-262 B	-0-	94	1	2644	2	Y	-0-			-0-
12	3190 X	3190	-0-	-0- B	-0-	109	1	3081	2	Y	-0-			-0-
01	3100 X	2448	-0-	-652 B	-0-	81	1	2367	2	Y	-0-			-0-
02	2509 X	2509	-0-	-0- B	-0-	70	1	2439	2	Y	-0-			-0-
03	2170 X	1167	-0-	-1003 B	-0-	38	1	1129	2	Y	-0-			-0-
04	2100 X	840	-0-	-1260 B	-0-	24	1	816	2	Y	-0-			-0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

11	3900 X	1745	-0-	-2155 B	-0-	60	1	1685	2	Y	-0-			-0-
12	5704 X	3602	-0-	-2102 B	-0-	123	1	3479	2	Y	-0-			-0-
01	5704 X	1979	-0-	-3725 B	-0-	65	1	1914	2	Y	-0-			-0-
02	1302 X	1302	-0-	-0- B	-0-	36	1	1266	2	Y	-0-			-0-
03	3175 X	3175	-0-	-0- B	-0-	103	1	3072	2	Y	-0-			-0-
04	2040 X	1532	-0-	-508 B	-0-	44	1	1488	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

11	5298 X	5298	-0-	-0- B	-0-	181	1	5117	2	Y	-0-			-0-
12	4792 X	4792	-0-	-0- B	-0-	164	1	4628	2	Y	-0-			-0-
01	3937 X	1609	-0-	-2328 B	-0-	53	1	1556	2	Y	-0-			-0-
02	4077 X	4077	-0-	-0- B	-0-	113	1	3964	2	Y	-0-			-0-
03	3788 X	3788	-0-	-0- B	-0-	123	1	3665	2	Y	-0-			-0-
04	3630 X	3438	-0-	-192 B	-0-	98	1	3340	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
11	6390	X	2429	-0-	-3961 B	-0-	83	1	2346	2	Y	-0-					44
12	6603	X	2660	-0-	-3943 B	-0-	91	1	2569	2	Y	-0-					44
01	3616	X	3616	-0-	-0- B	-0-	119	1	3493	2	Y	4					48
							4	9									
02	1600	X	1600	-0-	-0- B	-0-	44	1	1556	2	Y	-0-					48
03	12547	X	12547	-0-	-0- B	-0-	406	1	12138	2	Y	3	3	8			48
							3	9									
*04	5861	X	5861	-0-	-0- B	-0-	167	1	5694	2	Y	-0-					48

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

11	4600	X	4600	-0-	-0- B	-0-	157	1	4443	2	Y	-0-					-0-
12	5391	X	5391	-0-	-0- B	-0-	184	1	5207	2	Y	-0-					-0-
01	3750	X	3750	-0-	-0- B	-0-	124	1	3626	2	Y	-0-					-0-
02	4552	X	4552	-0-	-0- B	-0-	126	1	4426	2	Y	-0-					-0-
03	5394	X	3698	-0-	-1696 B	-0-	120	1	3578	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	3560	-0-	-1660 B	-0-	101	1	3459	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

11	7350	X	3690	-0-	-3660 B	-0-	126	1	3564	2	Y	-0-					11
12	6014	X	3852	-0-	-2162 B	-0-	132	1	3720	2	Y	-0-					11
01	6014	X	1381	-0-	-4633 B	-0-	46	1	1335	2	Y	-0-					11
02	1446	X	1446	-0-	-0- B	-0-	40	1	1406	2	Y	-0-					11
03	5146	X	4056	-0-	-1090 B	-0-	131	1	3925	2	Y	-0-					11
04	3720	X	2612	-0-	-1108 B	-0-	74	1	2538	2	Y	-0-					11

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

11	5760	X	3680	-0-	-2080 B	-0-	126	1	3554	2	Y	-0-					11
12	7490	X	7490	-0-	-0- B	-0-	256	1	7233	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
01	6929	X	6929	-0-	-0- B	-0-	228	1	6701	2	Y	-0-					11
02	2111	X	2111	-0-	-0- B	-0-	58	1	2053	2	Y	-0-					11
03	7502	X	1759	-0-	-5743 B	-0-	57	1	1702	2	Y	-0-					11
04	7260	X	3885	-0-	-3375 B	-0-	111	1	3774	2	Y	-0-					11

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

11	4500	X	4390	-0-	-110 B	-0-	150	1	4240	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	4364	-0-	-627 B	-0-	149	1	4215	2	Y	-0-					-0-
01	4991	X	2855	-0-	-2136 B	-0-	94	1	2761	2	Y	-0-					-0-
02	7900	X	7900	-0-	-0- B	-0-	219	1	7681	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	3849	-0-	-677 B	-0-	125	1	3724	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	3792	-0-	-588 B	-0-	108	1	3684	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

11	10271	X	10271	-0-	-0- B	-0-	351	1	9920	2	Y	-0-					14
12	6789	X	6135	-0-	-654 B	-0-	210	1	5924	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
01	6789	X	2060	-0-	-4729 B	-0-	68	1	1992	2	Y	-0-					14
02	1803	X	1803	-0-	-0- B	-0-	50	1	1753	2	Y	-0-					14
03	10602	X	2152	-0-	-8450 B	-0-	70	1	2082	2	Y	-0-					14
04	10260	X	3169	-0-	-7091 B	-0-	90	1	3079	2	Y	-0-					14

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
11	4687	X	4687	-0-	-0- B	-0-	160	1	4527	2	Y	-0-					-0-
12	4712	X	2861	-0-	-1851 B	-0-	98	1	2763	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	995	-0-	-2539 B	-0-	33	1	962	2	Y	-0-					-0-
02	2034	X	2034	-0-	-0- B	-0-	56	1	1978	2	Y	-0-					-0-
03	1955	X	1955	-0-	-0- B	-0-	63	1	1892	2	Y	-0-					-0-
*04	1516	X	1516	-0-	-0- B	-0-	43	1	1473	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 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
11	3784	X	3784	-0-	-0- B	-0-	129	1	3655	2	Y	-0-					-0-
12	13272	X	13272	-0-	-0- B	-0-	454	1	12818	2	Y	-0-					-0-
01	11933	X	11933	-0-	-0- B	-0-	394	1	11539	2	Y	-0-					-0-
02	11364	X	11364	-0-	-0- B	-0-	315	1	11048	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	12160	X	12160	-0-	-0- B	-0-	394	1	11765	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	10046	X	10046	-0-	-0- B	-0-	286	1	9760	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 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
11	3014	X	3014	-0-	-0- B	-0-	103	1	2911	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2123	-0-	-419 B	-0-	73	1	2050	2	Y	-0-					-0-
01	1736	X	1733	-0-	-3 B	-0-	57	1	1676	2	Y	-0-					-0-
02	1559	X	1559	-0-	-0- B	-0-	43	1	1516	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	1618	-0-	-1482 B	-0-	52	1	1566	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	836	-0-	-2164 B	-0-	24	1	812	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 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
11	2600	X	2600	-0-	-0- B	-0-	89	1	2511	2	Y	-0-					-0-
12	3249	X	3249	-0-	-0- B	-0-	111	1	3138	2	Y	-0-					-0-
01	4748	X	4748	-0-	-0- B	-0-	157	1	4591	2	Y	-0-					-0-
02	5421	X	5421	-0-	-0- B	-0-	150	1	5271	2	Y	-0-					-0-
03	3848	X	3848	-0-	-0- B	-0-	125	1	3723	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	2871	-0-	-699 B	-0-	82	1	2789	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1896	-0-	-354 B	-0-	65	1	1831	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	2184	-0-	-513 B	-0-	75	1	2109	2	Y	-0-					-0-
01	2697	X	1572	-0-	-1125 B	-0-	52	1	1520	2	Y	-0-					-0-
02	1991	X	1991	-0-	-0- B	-0-	55	1	1936	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	1535	-0-	-1131 B	-0-	50	1	1485	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	1825	-0-	-275 B	-0-	52	1	1773	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 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
11	1230	X	1207	-0-	-23 B	-0-	41	1	1166	2	Y	-0-					11
12	1320	X	1320	-0-	-0- B	-0-	45	1	1275	2	Y	-0-					11
01	1147	X	367	-0-	-780 B	-0-	12	1	355	2	Y	-0-					11
02	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	9	1	307	2	Y	-0-					11
03	1333	N	588	-0-	-745 B	-0-	19	1	569	2	Y	-0-					11
*04	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	14	1	491	2	Y	-0-					11

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
11	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	39	1	1087	2	Y	-0-			-0-
12	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	46	1	1299	2	Y	-0-			-0-
01	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	41	1	1189	2	Y	-0-			-0-
02	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	41	1	1427	2	Y	-0-			-0-
03	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	53	1	1578	2	Y	-0-			-0-
*04	1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	47	1	1608	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

11	4292 X	4292	-0-	-0- B	-0-	147	1	4145	2	Y	-0-			-0-
12	4041 X	4041	-0-	-0- B	-0-	138	1	3903	2	Y	-0-			-0-
01	1812 X	1812	-0-	-0- B	-0-	60	1	1752	2	Y	-0-			-0-
02	4506 X	4506	-0-	-0- B	-0-	125	1	4381	2	Y	-0-			-0-
03	4433 X	3033	-0-	-1400 B	-0-	98	1	2935	2	Y	-0-			-0-
04	4290 X	1803	-0-	-2487 B	-0-	51	1	1752	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

11	8686 X	8686	-0-	-0- B	-0-	297	1	8389	2	Y	-0-			1
12	8607 X	8607	-0-	-0- B	-0-	294	1	8313	2	Y	-0-			1
01	8091 X	2335	-0-	-5756 B	-0-	77	1	2258	2	Y	-0-			1
02	6068 X	6068	-0-	-0- B	-0-	168	1	5900	2	Y	-0-			1
03	9703 X	7535	-0-	-2168 B	-0-	244	1	7291	2	Y	-0-			1
04	8700 X	1112	-0-	-7588 B	-0-	32	1	1080	2	Y	-0-			1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

11	4320 X	3792	-0-	-528 B	-0-	130	1	3662	2	Y	-0-			-0-
12	4467 X	4467	-0-	-0- B	-0-	153	1	4314	2	Y	-0-			-0-
01	4464 X	3799	-0-	-665 B	-0-	125	1	3674	2	Y	-0-			-0-
02	3929 X	3929	-0-	-0- B	-0-	109	1	3820	2	Y	-0-			-0-
03	4619 X	4619	-0-	-0- B	-0-	150	1	4469	2	Y	-0-			-0-
04	4170 X	4130	-0-	-40 B	-0-	118	1	4012	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

11	8700 X	2700	-0-	-6000 B	-0-	92	1	2608	2	Y	-0-			-0-
12	7905 X	1868	-0-	-6037 B	-0-	64	1	1804	2	Y	-0-			-0-
01	7905 X	3535	-0-	-4370 B	-0-	117	1	3418	2	Y	-0-			-0-
02	1693 X	1693	-0-	-0- B	-0-	47	1	1646	2	Y	-0-			-0-
03	5698 X	5698	-0-	-0- B	-0-	185	1	5513	2	Y	-0-			-0-
*04	5875 X	5875	-0-	-0- B	-0-	167	1	5708	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

11	660 N	350	-0-	-310 B	-0-	12	1	338	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	498	-0-	-29 B	-0-	17	1	481	2	Y	-0-			-0-
01	2409 N	2409	-0-	-0- B	-0-	80	1	2329	2	Y	-0-			-0-
02	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	37	1	1300	2	Y	-0-			-0-
03	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	48	1	1438	2	Y	-0-			-0-
04	900 N	872	-0-	-28 B	-0-	25	1	847	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

11	3030 X	2186	-0-	-844 B	-0-	75	1	2111	2	Y	-0-			-0-
12	2914 X	2170	-0-	-744 B	-0-	74	1	2096	2	Y	-0-			-0-
01	2201 X	2041	-0-	-160 B	-0-	67	1	1974	2	Y	-0-			-0-
02	2619 X	2619	-0-	-0- B	-0-	73	1	2546	2	Y	-0-			-0-
03	2918 X	2918	-0-	-0- B	-0-	94	1	2824	2	Y	-0-			-0-
04	2190 X	1872	-0-	-318 B	-0-	53	1	1819	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 #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 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
11	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	18	1	523	2	Y	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	21	1	593	2	Y	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	30	1	891	2	Y	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	14	1	503	2	Y	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	25	1	738	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	770	-0-	-130 B	-0-	22	1	748	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

11	10847	X	10847	-0-	-0- B	-0-	371	1	10476	2	Y	-0-					-0-
12	10015	X	10015	-0-	-0- B	-0-	342	1	9673	2	Y	-0-					-0-
01	10680	X	10680	-0-	-0- B	-0-	352	1	10328	2	Y	-0-					-0-
02	5431	X	5431	-0-	-0- B	-0-	151	1	5280	2	Y	-0-					-0-
03	11842	X	10033	-0-	-1809 B	-0-	325	1	9708	2	Y	-0-					-0-
04	10860	X	6216	-0-	-4644 B	-0-	177	1	6039	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

11	5268	X	5268	-0-	-0- B	-0-	180	1	5088	2	Y	-0-					37
12	5500	X	5500	-0-	-0- B	-0-	188	1	5312	2	Y	-0-					37
01	6308	X	6308	-0-	-0- B	-0-	208	1	6092	2	Y	7					44
							8	9									
02	3316	X	3316	-0-	-0- B	-0-	92	1	3224	2	Y	-0-					44
03	7695	X	7695	-0-	-0- B	-0-	249	1	7445	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
*04	7123	X	7123	-0-	-0- B	-0-	203	1	6920	2	Y	-0-					44

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

11	8549	X	8549	-0-	-0- B	-0-	292	1	8257	2	Y	-0-					-0-
12	8804	X	8268	-0-	-536 B	-0-	283	1	7985	2	Y	-0-					-0-
01	10044	X	10044	-0-	-0- B	-0-	331	1	9713	2	Y	-0-					-0-
02	9404	X	9404	-0-	-0- B	-0-	261	1	9143	2	Y	-0-					-0-
03	10772	X	10772	-0-	-0- B	-0-	349	1	10423	2	Y	-0-					-0-
*04	9520	X	9520	-0-	-0- B	-0-	271	1	9249	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

11	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	65	1	989	2	N	-0-					95
12	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	52	1	995	2	N	-0-					95
01	1054	N	904	-0-	-150 B	-0-	71	1	833	2	N	-0-					95
02	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	43	1	512	2	N	-0-					95
03	992	N	812	-0-	-180 B	-0-	38	1	774	2	N	-0-					95
04	870	N	812	-0-	-58 B	-0-	38	1	774	2	N	-0-					95

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

11	1380	N	1092	-0-	-288 B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1284	-0-	-142 B	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1175	-0-	-158 B	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
03	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1119	-0-	-21 B	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 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
11	3690 X	3449	-0-	-241 B	-0-	212	1	3237	2	N	-0-					152
12	3813 X	3220	-0-	-593 B	-0-	158	1	3015	2	N	43					195
						47	9									
01	3813 X	2712	-0-	-1101 B	-0-	209	1	2452	2	N	46	187	1			54
						51	9									
02	1940 X	1940	-0-	-0- B	-0-	152	1	1788	2	N	-0-					54
03	3193 X	2843	-0-	-350 B	-0-	128	1	2598	2	N	106					160
						117	9									
*04	3132 X	3132	-0-	-0- B	-0-	145	1	2987	2	N	-0-					160

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	990 N	822	-0-	-168	-0-	283	1	539	2	Y	-0-					26
12	1147 N	935	-0-	-212	-0-	255	1	641	2	Y	35					61
						39	9									
01	992 N	95	-0-	-897	-0-	28	1	67	2	Y	-0-	55	1			6
02	756 N	40	-0-	-716	-0-	11	1	28	2	Y	1					7
						1	9									
03	930 N	46	-0-	-884	-0-	13	1	33	2	Y	-0-					7
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	13	1	31	2	Y	2	5	1			4
						2	9									

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

11	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	1609	1	3062	2	Y	-0-					91
12	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	1624	1	4083	2	Y	101					192
						111	9									
01	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	1810	1	4334	2	Y	37	205	1			24
						41	9									
02	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	1816	1	4376	2	Y	45					69
						50	9									
03	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	1808	1	4734	2	Y	12					81
						13	9									
*04	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	1808	1	4460	2	Y	122	112	1			91
						134	9									

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	645	-0-	-105	-0-	222	1	423	2	Y	-0-					21
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	251	1	632	2	Y	47					68
							52	9									
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	281	1	674	2	Y	17	76	1			9
							19	9									
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	317	1	764	2	Y	20					29
							22	9									
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	306	1	801	2	Y	6					35
							7	9									
*04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	306	1	755	2	Y	54	49	1			40
							59	9									

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	86	1	164	2	Y	-0-					7
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	70	1	177	2	Y	16					23
							18	9									
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	81	1	193	2	Y	7	27	1			3
							8	9									
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	56	1	135	2	Y	4					7
							4	9									
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	73	1	191	2	Y	1					8
							1	9									
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	73	1	180	2	Y	12	11	1			9
							13	9									

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2182	N	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2182	N	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2182	N	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2182	N	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2182	N	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2182	N	NO RPT	-0-

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	598	N	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	598	N	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	598	N	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	598	N	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	598	N	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	598	N	NO RPT	-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051
PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	373					N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	373					N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	373					N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	373					N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	373					N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	373					N	NO RPT			-0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1309					N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1309					N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1309					N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1309					N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1309					N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1309					N	NO RPT			-0-

BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	887					N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	887					N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	887					N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	887					N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	887					N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	887					N	NO RPT			-0-

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120

11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	2	N	-0-				-0-
12	496	N	420	-0-	-76	-0-	35	1	385	2	N	-0-				-0-
01	620	N	431	-0-	-189	-0-	37	1	394	2	N	-0-				-0-
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	35	1	354	2	N	-0-				-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	54	1	523	2	N	-0-				-0-
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	44	1	443	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

11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT		90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		90
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		90
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		90
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		90
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		90

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-
12	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (WOODBINE) 64409 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 84 SWD WELL #: 1 RRCID -> 199806 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4880 - 5156

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964

11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	2	Y	-0-					-0-
12	403 N	282	-0-	-121	-0-	12	1	270	2	Y	-0-					-0-
01	341 N	340	-0-	-1	-0-	15	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	288	-0-	288	288	12	1	276	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	312	-0-	312	600	15	1	297	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	600					Y	NO RPT					-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2880 X	2258	-0-	-622	-0-	110	1	2148	2	Y	-0-			-0-
12	2759 X	1798	-0-	-961	-0-	76	1	1722	2	Y	-0-			-0-
01	2759 X	2139	-0-	-620	-0-	94	1	2045	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1881	-0-	1881	1881	77	1	1804	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1620	-0-	1620	3501	80	1	1540	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3501					Y	NO RPT			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

11	4620 X	3738	-0-	-882	-0-	183	1	3555	2	Y	-0-			-0-
12	4774 X	3349	-0-	-1425	-0-	142	1	3207	2	Y	-0-			-0-
01	4774 X	1792	-0-	-2982	-0-	79	1	1713	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1529	-0-	1529	1529	63	1	1466	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4361	-0-	4361	5890	215	1	4146	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5890					Y	NO RPT			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93

ALTON SIMS WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL (BOSSIER) 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137930 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11046 - 11114

11	120	N	89	-0-	-31	-0-	7	1	82	2	N	-0-							-0-
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	2	N	-0-							-0-
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	2	N	-0-							-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	5	1	55	2	N	-0-							-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	77	1	841	2	N	-0-							-0-
*04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	64	1	670	2	N	-0-							-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

11	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	157	1	1775	2	N	-0-							38
12	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	160	1	1794	2	N	3							41
							3	9											
01	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	163	1	1788	2	N	9	13	1					37
							10	9											
02	1792	X	1760	-0-	-32	-0-	147	1	1607	2	N	5							42
							6	9											
03	1984	X	1714	-0-	-270	-0-	144	1	1568	2	N	2							44
							2	9											
04	1920	X	1440	-0-	-480	-0-	124	1	1309	2	N	6	13	1	2	8			35
							7	9											

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

11	2880	X	2313	-0-	-567	-0-	188	1	2124	2	N	1							237
							1	9											
12	2883	X	2471	-0-	-412	-0-	202	1	2266	2	N	3							240
							3	9											
01	2883	X	2308	-0-	-575	-0-	190	1	2088	2	N	27	17	1					250
							30	9											
02	2604	X	2284	-0-	-320	-0-	186	1	2041	2	N	52							302
							57	9											
03	2573	X	1844	-0-	-729	-0-	152	1	1648	2	N	40	178	1					164
							44	9											
04	2400	X	2394	-0-	-6	-0-	207	1	2177	2	N	9	15	1					158
							10	9											

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2160	X	2094	-0-	-66	-0-	170	1	1923	2	N	1					76
							1	9									
12	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	185	1	2076	2	N	3					79
							3	9									
01	2263	X	2250	-0-	-13	-0-	187	1	2052	2	N	10	15	1			74
							11	9									
02	2044	X	2030	-0-	-14	-0-	169	1	1855	2	N	5					79
							6	9									
03	2263	X	2113	-0-	-150	-0-	178	1	1931	2	N	4					83
							4	9									
04	2190	X	2013	-0-	-177	-0-	174	1	1832	2	N	6	15	1			74
							7	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

11	1350	X	1097	-0-	-253	-0-	89	1	1006	2	N	2					83
							2	9									
12	1333	X	1242	-0-	-91	-0-	102	1	1138	2	N	2					85
							2	9									
01	1333	X	1297	-0-	-36	-0-	107	1	1182	2	N	7	8	1			84
							8	9									
02	1204	X	1185	-0-	-19	-0-	99	1	1083	2	N	3					87
							3	9									
03	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	221	1	2400	2	N	11					98
							12	9									
*04	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	152	1	1605	2	N	6	10	1			94
							7	9									

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

11	3570	X	3164	-0-	-406	-0-	257	1	2906	2	N	1					156
							1	9									
12	3565	X	3369	-0-	-196	-0-	275	1	3081	2	N	12					168
							13	9									
01	3534	X	3358	-0-	-176	-0-	277	1	3045	2	N	33	22	1			179
							36	9									
02	3192	X	2584	-0-	-608	-0-	214	1	2349	2	N	19					198
							21	9									
03	3379	X	2640	-0-	-739	-0-	217	1	2360	2	N	57	188	1			67
							63	9									
04	3270	X	2313	-0-	-957	-0-	200	1	2105	2	N	7	20	1			54
							8	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BEST WELL #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2619	-0-	-81	-0-	213	1	2406	2	N	-0-					60
12	2790	X	2695	-0-	-95	-0-	221	1	2470	2	N	4					64
							4	9									
01	2666	X	2637	-0-	-29	-0-	219	1	2406	2	N	11					75
							12	9									
02	2436	X	2405	-0-	-31	-0-	201	1	2196	2	N	7					82
							8	9									
03	2697	X	2583	-0-	-114	-0-	218	1	2363	2	N	2					84
							2	9									
04	2610	X	1971	-0-	-639	-0-	170	1	1795	2	N	5	2	8			87
							6	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

11	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	180	1	2032	2	N	1					45
							1	9									
12	2232	X	2067	-0-	-165	-0-	167	1	1867	2	N	30					75
							33	9									
01	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	187	1	2059	2	N	-0-					75
02	2072	X	1923	-0-	-149	-0-	161	1	1762	2	N	-0-					75
03	2294	X	1920	-0-	-374	-0-	160	1	1741	2	N	17					92
							19	9									
04	2220	X	1789	-0-	-431	-0-	153	1	1606	2	N	27	3	8			116
							30	9									

WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

11	856	X	856	-0-	-0-	-0-	70	1	786	2	N	-0-					49
12	899	X	867	-0-	-32	-0-	71	1	795	2	N	1					50
							1	9									
01	899	X	858	-0-	-41	-0-	71	1	775	2	N	11	6	1			55
							12	9									
02	812	X	742	-0-	-70	-0-	62	1	679	2	N	1					56
							1	9									
03	899	X	737	-0-	-162	-0-	62	1	674	2	N	1					57
							1	9									
04	870	X	756	-0-	-114	-0-	65	1	689	2	N	2	5	1			54
							2	9									

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	1050	1	1327	2	N	-0-					132
12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	1050	1	1675	2	N	-0-					132
01	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	1085	1	1730	2	N	12					144
							13	9									
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	875	1	1382	2	N	-0-					144
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	364	1	1393	2	N	-0-					144
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					144

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

11	1650	X	1444	-0-	-206	-0-	242	1	1202	2	N	-0-					68
12	1705	X	1667	-0-	-38	-0-	316	1	1351	2	N	-0-					68
01	2077	X	1690	-0-	-387	-0-	291	1	1399	2	N	-0-					68
02	1876	X	1566	-0-	-310	-0-	284	1	1282	2	N	-0-					68
03	2077	X	2021	-0-	-56	-0-	362	1	1659	2	N	-0-					68
*04	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	311	1	1381	2	N	-0-					68

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
11	960	X	850	-0-	-110	-0-	142	1	708	2	N	-0-					5
12	992	X	787	-0-	-205	-0-	149	1	638	2	N	-0-					5
01	1085	X	716	-0-	-369	-0-	123	1	593	2	N	-0-					5
02	980	X	663	-0-	-317	-0-	120	1	543	2	N	-0-					5
03	1085	X	853	-0-	-232	-0-	153	1	700	2	N	-0-					5
04	840	X	804	-0-	-36	-0-	148	1	656	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
11	757	X	757	-0-	-0-	-0-	126	1	624	2	N	6					136
							7	9									
12	1271	X	751	-0-	-520	-0-	142	1	606	2	N	3	11	1			128
							3	9									
01	1271	X	654	-0-	-617	-0-	108	1	522	2	N	22	11	1			139
							24	9									
02	1148	X	943	-0-	-205	-0-	170	1	770	2	N	3					142
							3	9									
03	930	X	896	-0-	-34	-0-	159	1	726	2	N	10					152
							11	9									
04	750	X	500	-0-	-250	-0-	85	1	380	2	N	32	12	1			172
							35	9									

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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2013 - P&A 08/15/13

BRAGG TRUST WELL #: 2 RRCID -> 211284 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11097 - 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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2013 - P&A 08/27/13

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-

NELTA (SMACKOVER) //CONT.// 64932 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
SMACKOVER, NELTA, UNIT WELL #: 2 RRCID -> 042706 COMPL. DATE 08/30/1967 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9426 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 051165 COMPL. DATE 09/01/1971 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9444 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	797	-0-	-193	-0-	797	3			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255751 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3336 - 3352

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

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-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	434	N	412	-0-	-22 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	392	N	359	-0-	-33 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*04	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	561	-0-	-39 B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	620	N	598	-0-	-22 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*04	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	660 N	621	-0-	-39 B	-0-	621	2	N	-0-			-0-
12	682 N	648	-0-	-34 B	-0-	648	2	N	-0-			-0-
01	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2	N	-0-			-0-
02	588 N	550	-0-	-38 B	-0-	550	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	613	-0-	-38 B	-0-	613	2	N	-0-			-0-
*04	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2	N	-0-			-0-
12	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2	N	-0-			-0-
01	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2	N	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2	N	-0-			-0-
*04	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

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-

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

11	900 N	861	-0-	-39	-0-	861	2		N	-0-			-0-
12	899 N	874	-0-	-25	-0-	874	2		N	-0-			-0-
01	930 N	844	-0-	-86	-0-	844	2		N	-0-			-0-
02	812 N	725	-0-	-87	-0-	725	2		N	-0-			-0-
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
*04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	SWR 10	1107	-0-	1107	89439	1107	2		N	-0-			-0-
12	SWR 10	1135	-0-	1135	90574	1135	2		N	-0-			-0-
01	SWR 10	1197	-0-	1197	91771	1197	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	1009	-0-	1009	92780	1009	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	987	-0-	987	93767	987	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	772	-0-	772	94539	772	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	1110 N	618	-0-	-492	-0-	618	2	N	-0-			-0-
12	744 N	668	-0-	-76	-0-	668	2	N	-0-			-0-
01	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	2	N	-0-			-0-
02	588 N	531	-0-	-57	-0-	531	2	N	-0-			-0-
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	-0-			-0-
*04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810

INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170 N	1148	-0-	-22	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
01	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
02	1064 N	1019	-0-	-45	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03	1178 N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	1110 N	1044	-0-	-66	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1950 N	1794	-0-	-156	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
12	1922 N	1707	-0-	-215	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
01	2046 N	2032	-0-	-14	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
*04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	1255	-0-	1255	107768	1255	2		N	-0-			-0-
12	SWR 10	1201	-0-	1201	108969	1201	2		N	-0-			-0-
01	SWR 10	930	-0-	930	109899	930	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	720	-0-	720	110619	720	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	760	-0-	760	111379	760	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	722	-0-	722	112101	722	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

11	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		N	-0-			-0-
12	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2		N	-0-			-0-
01	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2		N	-0-			-0-
02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
03	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		N	-0-			-0-
*04	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

11	1050 N	1020	-0-	-30	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
12	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
01	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
02	952 N	926	-0-	-26	-0-	926	2		N	-0-			-0-
03	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
04	1020 N	993	-0-	-27	-0-	993	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 192566 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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
11	540 N	488	-0-	-52	-0-	488	2	N	-0-			-0-
12	589 N	477	-0-	-112	-0-	477	2	N	-0-			-0-
01	527 N	471	-0-	-56	-0-	471	2	N	-0-			-0-
02	448 N	415	-0-	-33	-0-	415	2	N	-0-			-0-
03	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	2	N	-0-			-0-
04	450 N	427	-0-	-23	-0-	427	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

11	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2		N	-0-					-0-
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2		N	-0-					-0-
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2		N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2		N	-0-					-0-
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2		N	-0-					-0-
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-					-0-
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-					-0-
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-					-0-
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		N	-0-					-0-
*04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
SOUTH LAKE WELL #: 2 RRCID -> 222725 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	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

11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-					-0-
12	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2		N	-0-					-0-
01	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2		N	-0-					-0-
02	1036	N	1016	-0-	-20	-0-	1016	2		N	-0-					-0-
03	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	2		N	-0-					-0-
04	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	1052	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
02	924	N	921	-0-	-3	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
*04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
*04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240
ROLLING V RANCH E WELL #: 1 RRCID -> 209253 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 5502 - 5550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660 N	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	744 N	645	-0-	-99	-0-	645	3			N	-0-					-0-
01	682 N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	651 N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	600 N	422	-0-	-178	-0-	422	3			N	-0-					-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199655 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1220	1	460	2	N	-0-			-0-
12	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	737	1	1733	2	N	-0-			-0-
01	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	660	1	1270	2	N	-0-			-0-
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	581	1	608	2	N	-0-			-0-
03	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	675	1	1608	2	N	-0-			-0-
*04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	645	1	1272	2	N	-0-			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MCFARLAND WELL #: E 1 RRCID -> 273796 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 5740

11	0 W	45934	-0-	45934	104203	1497	1	44092	2	N	314	175	1	214
						345	9							
12	148293 X	44090	-0-	-104203	-0-	1556	1	42178	2	N	324	340	1	198
						356	9							
01	78337 X	39759	-0-	-38578	-0-	1482	1	38020	2	N	234	332	1	100
						257	9							
02	60564 X	33509	-0-	-27055	-0-	1063	1	32264	2	N	165			265
						182	9							
03	58280 X	34421	-0-	-23859	-0-	1180	1	32924	2	N	288	335	1	218
						317	9							
04	45930 X	30518	-0-	-15412	-0-	1075	1	29223	2	N	200	170	1	248
						220	9							

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

11	107070 X	5704	-0-	-101366	-0-	185	1	5439	2	N	73			176
						80	9							
12	0 W	5804	-0-	5804	5804	200	1	5418	2	N	169	169	1	176
						186	9							
01	0 W	5116	-0-	5116	10920	189	1	4858	2	N	63			239
						69	9							
02	0 W	4727	-0-	4727	15647	147	1	4474	2	N	96			335
						106	9							
03	20631 X	4984	-0-	-15647	-0-	169	1	4725	2	N	82	164	1	253
						90	9							
04	5700 X	4653	-0-	-1047	-0-	162	1	4407	2	N	76	162	1	167
						84	9							

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	12341					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	12341					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	12341					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	12341					N	-0-					-0-
03	12341	X	-0-	-0-	-12341	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
*04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3540	X	3238	-0-	-302	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3389	-0-	-238	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3335	-0-	-292	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2607	-0-	-669	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3225	-0-	-371	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3003	-0-	-267	-0-	3003	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	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-

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
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					50
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					50
01	1426	N	1008	-0-	-418	-0-	1008	3			N	-0-					50
02	1120	N	936	-0-	-184	-0-	936	3			N	-0-					50
03	1116	N	930	-0-	-186	-0-	930	3			N	-0-					50
04	990	N	873	-0-	-117	-0-	873	3			N	-0-					50

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	957	-0-	-63	-0-	27	1	930	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	958	-0-	-65	-0-	28	1	930	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	937	-0-	-86	-0-	28	1	909	2	N	-0-					-0-
02	896	N	819	-0-	-77	-0-	24	1	795	2	N	-0-					-0-
03	961	N	944	-0-	-17	-0-	27	1	917	2	N	-0-					-0-
*04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	27	1	876	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	1730	-0-	-1150	-0-	65	1	1665	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2009	-0-	-967	-0-	61	1	1948	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	1922	-0-	-992	-0-	59	1	1863	2	N	-0-					-0-
02	1708	X	1248	-0-	-460	-0-	39	1	1209	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	1682	-0-	-333	-0-	52	1	1630	2	N	-0-					-0-
*04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	64	1	1895	2	N	-0-					-0-

OPHELIA SONS GU WELL #: 1 RRCID -> 274268 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 3983 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 196637 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	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
11	600	N	427	-0-	-173	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					-0-
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1141	-0-	-35	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1804	-0-	-176	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
*04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	1110	N	524	-0-	-586	-0-	11	1	513	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1308	-0-	-273	-0-	28	1	1280	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	649	-0-	-777	-0-	13	1	636	2	N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	12	1	492	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	837	-0-	-465	-0-	19	1	818	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3736	-0-	736	736	84	1	3652	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

11	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	39	1	1739	2	N	-0-					-0-
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	41	1	1876	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1745	-0-	-177	-0-	34	1	1711	2	N	-0-					-0-
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	39	1	1653	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	43	1	1806	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1495	-0-	-185	-0-	34	1	1461	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	72	1	2051	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	73	1	2020	2	N	-0-					-0-
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	78	1	2202	2	N	-0-					-0-
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	73	1	2061	2	N	-0-					-0-
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	80	1	2229	2	N	-0-					-0-
*04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	78	1	2169	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

11	780	N	705	-0-	-75	-0-	705	2			N	-0-					11
12	930	N	621	-0-	-309	-0-	621	2			N	-0-					11
01	930	N	686	-0-	-244	-0-	686	2			N	-0-					11
02	672	N	510	-0-	-162	-0-	510	2			N	-0-					11
03	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-					11
04	660	N	587	-0-	-73	-0-	587	2			N	-0-					11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	49	1	747	2	N	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	44	1	688	2	N	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	45	1	693	2	N	-0-					-0-
02	756	N	633	-0-	-123	-0-	40	1	593	2	N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	52	1	754	2	N	-0-					-0-
04	720	N	659	-0-	-61	-0-	42	1	617	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

11	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1773	-0-	-117	-0-	1773	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
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	644	N	603	-0-	-41	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	720	N	537	-0-	-183	-0-	537	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

11	1500	N	1388	-0-	-112	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1339	-0-	-335	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1345	-0-	-298	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1109	-0-	-179	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
*04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

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-

INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

11	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O. L. HILL (WOODBINE) 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3454

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O. L. HILL (WOODBINE) //CONT.// 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	4531	4531	-0-	-0-	1378	4531	3			N	-0-					-0-
12	4378	4378	-0-	-0-	1378	4378	3			N	-0-					-0-
01	3395	3395	-0-	-0-	1378	3395	3			N	-0-					-0-
02	5198	3820	-0-	-1378	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
03	5198	3614	-0-	-1584	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
04	5198	3604	-0-	-1594	-0-	3604	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
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
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	74	1	1682	2	Y	42	32	1			33
						46	9									
12	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	75	1	1692	2	Y	45	42	1	4	7	32
						50	9									
01	1922 N	1814	-0-	-108	-0-	75	1	1682	2	Y	52	57	1			27
						57	9									
02	DLQ G-10	1702	-0-	1702	1702	70	1	1508	2	Y	113	86	1			54
						124	9									
*03	DLQ G-10	1564	-0-	1564	3266	69	1	1476	2	Y	17	55	1			16
						19	9									
*04	900 N	1569	-0-	669	3935	70	1	1480	2	Y	17	20	1			6
						19	9									

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (PETTIT) 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 176749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496

11	3570 X	3515	-0-	-55	-0-	30	1	3484	2	N	1	1	8			91
						1	9									
12	3968 X	2445	-0-	-1523	-0-	2	1	2443	2	N	-0-					91
01	3968 X	3129	-0-	-839	-0-	3	1	3037	2	N	81	153	1	2	8	17
						89	9									
*02	3584 X	3312	-0-	-272	-0-	3311	2	1	9	N	1	1	8			17
*03	3813 X	2344	-0-	-1469	-0-	4	1	2339	2	N	1	1	8			17
						1	9									
*04	3510 X	1884	-0-	-1626	-0-	21	1	1862	2	N	1					18
						1	9									

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 207338 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
ROBERTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 256961 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7406 - 7823

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

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
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-

GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			Y	-0-					19
12	3627	X	3349	-0-	-278	-0-	3349	2			Y	-0-					19
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			Y	-0-					19
02	3276	X	3106	-0-	-170	-0-	3106	2			Y	-0-					19
03	3627	X	3476	-0-	-151	-0-	3476	2			Y	-0-					19
04	3510	X	3316	-0-	-194	-0-	3316	2			Y	-0-					19

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
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
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
*03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545

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
11	5370 X	5351	-0-	-19	-0-	817	1	4534	2	N	-0-					48
12	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	1202	1	4629	2	N	-0-	48	7			-0-
01	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	1182	1	4525	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5099	-0-	5099	5099	1084	1	4015	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	5589	-0-	5589	10688	1350	1	4239	2	N	-0-					-0-
*04	16177 X	5489	-0-	-10688	-0-	1311	1	4178	2	N	-0-					-0-

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

11	7650 X	2934	-0-	-4716	-0-	124	1	2810	2	N	-0-					25
12	6727 X	2299	-0-	-4428	-0-	97	1	2202	2	N	-0-	25	7			-0-
01	5456 X	1660	-0-	-3796	-0-	71	1	1589	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1524	-0-	1524	1524	67	1	1457	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1372	-0-	1372	2896	62	1	1310	2	N	-0-					-0-
*04	3932 X	1036	-0-	-2896	-0-	47	1	989	2	N	-0-					-0-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

11	3480 X	3142	-0-	-338	-0-	131	1	3011	2	N	-0-					-0-
12	3596 X	3234	-0-	-362	-0-	167	1	3067	2	N	-0-					-0-
01	3689 X	3160	-0-	-529	-0-	165	1	2995	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2662	-0-	2662	2662	144	1	2518	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	2922	-0-	2922	5584	161	1	2761	2	N	-0-					-0-
*04	8478 X	2894	-0-	-5584	-0-	159	1	2735	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

11	16650 X	15486	-0-	-1164	-0-	650	1	14821	2	Y	14	13	1			11
						15	9									
12	17205 X	15415	-0-	-1790	-0-	652	1	14755	2	Y	7	10	1			8
						8	9									
01	18631 X	15117	-0-	-3514	-0-	645	1	14455	2	Y	15	14	1			9
						17	9									
02	DLQ G-10	13385	-0-	13385	13385	591	1	12780	2	Y	13	14	1			8
						14	9									
*03	DLQ G-10	14876	-0-	14876	28261	668	1	14194	2	Y	13	16	1			5
						14	9									
*04	42642 X	14381	-0-	-28261	-0-	648	1	13729	2	Y	4	8	1			7
						4	9									

L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

11	15540 X	13809	-0-	-1731	-0-	581	1	13226	2	N	2	2	1			1
						2	9									
12	16058 X	13820	-0-	-2238	-0-	585	1	13232	2	N	3	4	1			-0-
						3	9									
01	16213 X	13563	-0-	-2650	-0-	579	1	12980	2	N	4	4	1			-0-
						4	9									
02	DLQ G-10	11795	-0-	11795	11795	521	1	11271	2	N	3	2	1			1
						3	9									
*03	DLQ G-10	12742	-0-	12742	24537	572	1	12159	2	N	10	8	1			3
						11	9									
*04	36791 X	12254	-0-	-24537	-0-	552	1	11684	2	N	16	11	1			13
						18	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271827 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7403 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	726	1	2317	2	Y	-0-					-0-
12	2263	X	1866	-0-	-397	-0-	79	1	1787	2	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2292	-0-	-529	-0-	934	1	1358	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2017	-0-	2017	2017	842	1	1175	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	2137	-0-	2137	4154	930	1	1207	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1707	-0-	1707	5861	884	1	823	2	Y	-0-					-0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

11	6930	X	3473	-0-	-3457	-0-	147	1	3326	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	3169	-0-	-3000	-0-	134	1	3035	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	2884	-0-	-2603	-0-	123	1	2761	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2337	-0-	2337	2337	103	1	2234	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	2398	-0-	2398	4735	108	1	2290	2	N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	2178	-0-	2178	6913	98	1	2080	2	N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

11	5520	X	4350	-0-	-1170	-0-	37	1	4298	2	N	14	14	8			35
							15	9									
12	5332	X	3434	-0-	-1898	-0-	2	1	3432	2	N	-0-					35
01	5456	X	2137	-0-	-3319	-0-	3	1	2102	2	N	29	29	8			35
							32	9									
*02	4928	X	1781	-0-	-3147	-0-	1769	2	12	9	N	11	11	8			35
*03	5456	X	1691	-0-	-3765	-0-	3	1	1676	2	N	11	11	8			35
							12	9									
*04	4350	X	1508	-0-	-2842	-0-	17	1	1491	2	N	-0-					35

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

11	2340	X	1370	-0-	-970	-0-	238	1	1120	2	N	11	11	8			29
							12	9									
12	2604	X	844	-0-	-1760	-0-	18	1	826	2	N	-0-					29
01	2604	X	642	-0-	-1962	-0-	25	1	595	2	N	20	20	8			29
							22	9									
*02	2352	X	457	-0-	-1895	-0-	3	1	445	2	N	8	8	8			29
							9	9									
*03	2294	X	177	-0-	-2117	-0-	14	1	154	2	N	8	8	8			29
							9	9									
*04	1380	X	447	-0-	-933	-0-	97	1	350	2	N	-0-					29

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

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-

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
11	6210	X	4751	-0-	-1459	-0-	224	1	4520	2	N	6	6	8			17
							7	9									
12	6975	X	4491	-0-	-2484	-0-	18	1	4473	2	N	-0-					17
01	6975	X	3975	-0-	-3000	-0-	35	1	3927	2	N	12	12	8			17
							13	9									
*02	6356	X	4656	-0-	-1700	-0-	5	1	4644	2	N	6	6	8			17
							7	9									
*03	6262	X	4597	-0-	-1665	-0-	48	1	4541	2	N	7	7	8			17
							8	9									
*04	4740	X	4238	-0-	-502	-0-	247	1	3987	2	N	4					21
							4	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

11	930	N	794	-0-	-136	-0-	6	1	788	2	N	-0-					-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1	1	1174	2	N	-0-					-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	585	-0-	-500	-0-	1	1	584	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	637	-0-	-503	-0-	7	1	630	2	N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

11	3720	X	3037	-0-	-683	-0-	194	1	2837	2	N	5	5	8			18
							6	9									
12	3875	X	2585	-0-	-1290	-0-	15	1	2570	2	N	-0-					18
01	3906	X	2346	-0-	-1560	-0-	27	1	2307	2	N	11	11	8			18
							12	9									
*02	3528	X	2438	-0-	-1090	-0-	3	1	2429	2	N	5	5	8			18
							6	9									
*03	3906	X	2186	-0-	-1720	-0-	34	1	2146	2	N	5	5	8			18
							6	9									
*04	3030	X	1563	-0-	-1467	-0-	213	1	1350	2	N	-0-					18

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

11	14280	X	10566	-0-	-3714	-0-	114	1	10443	2	N	8	8	8			21
							9	9									
12	15562	X	7821	-0-	-7741	-0-	10	1	7811	2	N	-0-					21
01	15562	X	10017	-0-	-5545	-0-	17	1	9985	2	N	14	14	8			21
							15	9									
*02	14056	X	12197	-0-	-1859	-0-	2	1	12189	2	N	5	5	8			21
							6	9									
*03	15190	X	14634	-0-	-556	-0-	26	1	14600	2	N	7	7	8			21
							8	9									
*04	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	160	1	14134	2	N	5					26
							6	9									

ARCHER-BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 145575 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7899 - 8047

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	990 N	977	-0-	-13	-0-	9	1	968	2	N	-0-					1
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					1
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1	1	1058	2	N	-0-					1
*02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					1
*03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	3	1	1478	2	N	-0-					1
*04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	12	1	1075	2	N	-0-					1

KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	7680 X	7466	-0-	-214	-0-	63	1	7394	2	N	8	8	8			23
						9	9									
12	8587 X	6836	-0-	-1751	-0-	5	1	6831	2	N	-0-					23
01	8587 X	6725	-0-	-1862	-0-	9	1	6697	2	N	17	17	8			23
						19	9									
*02	7756 X	6810	-0-	-946	-0-	1	1	6801	2	N	7	7	8			23
						8	9									
*03	8246 X	6890	-0-	-1356	-0-	12	1	6870	2	N	7	7	8			23
						8	9									
*04	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	90	1	7938	2	N	8					31
						9	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
11	5970	X	4197	-0-	-1773	-0-	304	1	3871	2	N	20	20	8			54
							22	9									
12	6293	X	3759	-0-	-2534	-0-	25	1	3734	2	N	-0-					54
01	6262	X	3199	-0-	-3063	-0-	43	1	3111	2	N	41	41	8			54
							45	9									
*02	5656	X	3416	-0-	-2240	-0-	4	1	3394	2	N	16	16	8			54
							18	9									
*03	5704	X	3182	-0-	-2522	-0-	59	1	3104	2	N	17	17	8			54
							19	9									
*04	4200	X	3052	-0-	-1148	-0-	319	1	2733	2	N	-0-					54

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

11	600	N	422	-0-	-178	-0-	4	1	418	2	N	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1	9	N	1					1
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					1
*02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					1
*03	620	N	471	-0-	-149	-0-	1	1	470	2	N	-0-					1
*04	540	N	439	-0-	-101	-0-	5	1	434	2	N	-0-					1

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

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-

MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	14	1	1690	2	N	-0-					2
12	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	1	1	1629	2	N	-0-					2
01	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	2	1	1411	2	N	-0-					2
*02	1596	N	1573	-0-	-23	-0-	1573	2			N	-0-					2
*03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	3	1	1741	2	N	-0-					2
*04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	19	1	1661	2	N	-0-					2

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

11	4140	X	3807	-0-	-333	-0-	202	1	3605	2	N	-0-					43
12	4030	X	3876	-0-	-154	-0-	208	1	3668	2	N	-0-					43
01	4092	X	4024	-0-	-68	-0-	230	1	3794	2	N	-0-					43
02	3696	X	3581	-0-	-115	-0-	205	1	3376	2	N	-0-					43
*03	4092	X	4033	-0-	-59	-0-	262	1	3771	2	N	-0-					43
*04	3900	X	3721	-0-	-179	-0-	233	1	3488	2	N	-0-					43

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	3370	-0-	-2390	-0-	243	1	3117	2	N	9	9	8			37
							10	9									
12	5952	X	4567	-0-	-1385	-0-	22	1	4545	2	N	-0-					37
01	5735	X	4450	-0-	-1285	-0-	28	1	4399	2	N	21	21	8			37
							23	9									
*02	4732	X	3408	-0-	-1324	-0-	4	1	3395	2	N	8	8	8			37
							9	9									
*03	5239	X	4322	-0-	-917	-0-	42	1	4270	2	N	9	9	8			37
							10	9									
*04	4410	X	4385	-0-	-25	-0-	227	1	4158	2	N	-0-					37

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

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

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	10	1	1160	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1	1	1141	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1062	-0-	-30	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*03	1147	N	993	-0-	-154	-0-	2	1	991	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	789	-0-	-321	-0-	9	1	780	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

11	7950	X	6737	-0-	-1213	-0-	290	1	6424	2	N	21	21	8			63
							23	9									
12	8215	X	6737	-0-	-1478	-0-	24	1	6713	2	N	-0-					63
01	8029	X	6318	-0-	-1711	-0-	41	1	6231	2	N	42	42	8			63
							46	9									
*02	7252	X	6284	-0-	-968	-0-	5	1	6260	2	N	17	17	8			63
							19	9									
*03	8029	X	6034	-0-	-1995	-0-	55	1	5959	2	N	18	18	8			63
							20	9									
*04	6750	X	5439	-0-	-1311	-0-	318	1	5121	2	N	-0-					63

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

11	1530	X	57	-0-	-1473	-0-	1	1	48	2	N	7	7	8			96
							8	9									
12	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					96
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	5	5	8			96
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	1	1	8			96
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			96
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496

11	4800	X	4475	-0-	-325	-0-	210	1	4246	2	N	17	17	8			41
							19	9									
12	5301	X	4183	-0-	-1118	-0-	16	1	4167	2	N	-0-					41
01	5332	X	3833	-0-	-1499	-0-	29	1	3769	2	N	32	32	8			41
							35	9									
*02	4816	X	3700	-0-	-1116	-0-	3	1	3684	2	N	12	12	8			41
							13	9									
*03	5332	X	4127	-0-	-1205	-0-	44	1	4069	2	N	13	13	8			41
							14	9									
*04	4470	X	1763	-0-	-2707	-0-	181	1	1582	2	N	-0-					41

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

11	1860	N	1216	-0-	-644	-0-	10	1	1206	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1202	-0-	-751	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1174	-0-	-531	-0-	1	1	1173	2	N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
*03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	3	1	1664	2	N	-0-					-0-
*04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	17	1	1552	2	N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	6	6	8			19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	8			19
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			19
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			19
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	4506	-0-	-1254	-0-	264	1	4220	2	N	20	20	8			62
							22	9									
12	6138	X	2349	-0-	-3789	-0-	21	1	2328	2	N	-0-					62
01	6138	X	4771	-0-	-1367	-0-	37	1	4689	2	N	41	41	8			62
							45	9									
*02	5544	X	3813	-0-	-1731	-0-	5	1	3790	2	N	16	16	8			62
							18	9									
*03	5952	X	3370	-0-	-2582	-0-	48	1	3303	2	N	17	17	8			62
							19	9									
*04	4590	X	3130	-0-	-1460	-0-	243	1	2887	2	N	-0-					62

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
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	8	1	847	2	N	-0-					3
12	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	2			N	-0-					3
01	775	N	714	-0-	-61	-0-	1	1	713	2	N	-0-					3
*02	812	N	647	-0-	-165	-0-	647	2			N	-0-					3
*03	713	N	603	-0-	-110	-0-	1	1	602	2	N	-0-					3
*04	690	N	436	-0-	-254	-0-	5	1	431	2	N	-0-					3

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5070	X	3952	-0-	-1118	-0-	298	1	3623	2	N	28	28	8			84
							31	9									
12	5487	X	3658	-0-	-1829	-0-	25	1	3633	2	N	-0-					84
01	5456	X	3230	-0-	-2226	-0-	43	1	3122	2	N	59	59	8			84
							65	9									
*02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	6	1	3347	2	N	25	25	8			84
							28	9									
*03	5394	X	3676	-0-	-1718	-0-	56	1	3594	2	N	24	24	8			84
							26	9									
*04	3960	X	2485	-0-	-1475	-0-	356	1	2129	2	N	-0-					84

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2153	1	441	2	N	-0-					135
12	2635 X	2400	-0-	-235	-0-	2247	1	153	2	N	-0-					135
01	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	2423	1	859	2	N	-0-					135
02	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2241	1	643	2	N	-0-					135
*03	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	2660	1	1012	2	N	-0-					135
*04	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	2498	1	790	2	N	-0-					135

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2310 N	401	-0-	-1909	-0-	4	1	396	2	N	1	1	8			28
						1	9									
12	2511 N	1043	-0-	-1468	-0-	1043	2			N	-0-					28
01	1240 N	265	-0-	-975	-0-	264	2	1	9	N	1	1	8			28
*02	364 N	34	-0-	-330	-0-	34	2			N	-0-					28
*03	1054 N	407	-0-	-647	-0-	1	1	406	2	N	-0-					28
*04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	5	1	484	2	N	-0-					28

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

11	4440 X	3670	-0-	-770	-0-	2247	1	1423	2	N	-0-					144
12	4588 X	4164	-0-	-424	-0-	2321	1	1843	2	N	-0-					144
01	4309 X	3551	-0-	-758	-0-	2122	1	1429	2	N	-0-					144
02	3724 X	3205	-0-	-519	-0-	1785	1	1420	2	N	-0-					144
*03	4154 X	3170	-0-	-984	-0-	1851	1	1319	2	N	-0-					144
*04	4020 X	2685	-0-	-1335	-0-	1873	1	812	2	N	-0-					144

SND OPERATING, L.L.C. 797127
ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	185	1	1152	2	N	-0-					29
12	1395 N	1264	-0-	-131	-0-	210	1	1054	2	N	-0-					29
01	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	142	1	1188	2	N	-0-					29
02	1260 N	1258	-0-	-2	-0-	198	1	1060	2	N	-0-					29
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	194	1	1114	2	N	-0-					29
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					29

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2190 X	616	-0-	-1574	-0-	616	2			N	-0-					72
12	1209 X	671	-0-	-538	-0-	671	2			N	-0-					72
01	1209 X	721	-0-	-488	-0-	721	2			N	-0-					72
02	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					72
03	744 X	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					72
*04	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					72

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	583	2	6	9	N	5					119
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	472	2	6	9	N	5					124
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	346	2	3	9	N	3					127
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	389	2	3	9	N	3					130
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 156524 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 6734 - 6741

11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					56
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	689	2	2	9	N	2					58
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	647	2	8	9	N	7					65
02	560 N	547	-0-	-13	-0-	539	2	8	9	N	7					72
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

11	3750 X	1390	-0-	-2360	-0-	1379	2	11	9	Y	10					222
12	1891 X	1223	-0-	-668	-0-	1212	2	11	9	Y	10					232
01	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2269	2	21	9	Y	19	1	8			250
02	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2310	2	7	9	Y	6	109	1			147
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2070	2	28	9	Y	25	2	8			170
*04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2192	2	25	9	Y	23					193

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2753	2	17	9	Y	15					129
12	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3048	2	21	9	Y	19					148
01	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2063	2	20	9	Y	18					166
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-	72	1			94
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					94
*04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					94

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626

11	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1088	2			Y	-0-					6
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					6
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					6
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					6
03	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	1015	2			Y	-0-					6
04	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	1151	2			Y	-0-					6

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

11	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			Y	-0-					1
12	806	N	266	-0-	-540	-0-	266	2			Y	-0-					1
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					1
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	147	2			Y	-0-					1
03	279	N	88	-0-	-191	-0-	88	2			Y	-0-					1
04	210	N	31	-0-	-179	-0-	31	2			Y	-0-					1

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					6
12	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	1173	2			Y	-0-					6
01	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1261	2			Y	-0-					6
02	1400	N	894	-0-	-506	-0-	894	2			Y	-0-					6
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					6
04	1230	N	919	-0-	-311	-0-	919	2			Y	-0-					6

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-			10
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-			10
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-			10
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-			10
03	868	N	657	-0-	-211	-0-	657	2			Y	-0-			10
04	840	N	652	-0-	-188	-0-	652	2			Y	-0-			10

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	48	1	989	2	N	-0-			-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	41	1	866	2	N	-0-			-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	42	1	870	2	N	-0-			-0-
02	840	N	724	-0-	-116	-0-	31	1	693	2	N	-0-			-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	44	1	927	2	N	-0-			-0-
*04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	40	1	846	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

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-			-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			-0-
*04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
01	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
03	1116	N	410	-0-	-706	-0-	410	2			N	-0-			-0-
04	1020	N	367	-0-	-653	-0-	367	2			N	-0-			-0-

OLETHA, SW. (PETTIT) 67108 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
JONES, CRYSTAL D., GU WELL #: 1 T RRCID -> 015554 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7287 - 7293

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
APPROACH OPERATING LLC 028625
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 4 RRCID -> 275493 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6560 - 6565

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

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
04	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

11	630 N	556	-0-	-74	-0-	545	2	11	9	N	10					146
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	624	2	7	9	N	6					152
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	640	2	8	9	N	7					159
02	532 N	337	-0-	-195	-0-	337	2			N	-0-					159
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6746 - 6754

11	1416 R	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					155
12	1327 R	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					155
01	930 #	650	-0-	-280	-0-	650	2			N	-0-					155
02	1512 #	996	-0-	-516	-0-	996	2			N	-0-					155
03	1612 #	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					155
04	1410 #	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					155

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

11	750 #	535	-0-	-215	-0-	527	2	8	9	N	7					384
12	744 #	611	-0-	-133	-0-	577	2	34	9	N	31	180	1			235
01	930 #	435	-0-	-495	-0-	426	2	9	9	N	8					243
02	840 #	675	-0-	-165	-0-	672	2	3	9	N	3					246
03	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					246
04	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					246

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

11	600 N	458	-0-	-142	-0-	452	2	6	9	N	5					169
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2	9	N	2					171
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	232	2	6	9	N	5					176
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	584	2	2	9	N	2					178
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1473	2	19	9	N	17					174
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1405	2	17	9	N	15					189
01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1917	2	28	9	N	25					214
02	1400 N	1314	-0-	-86	-0-	1297	2	17	9	N	15	172	1			57
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	32	1	683	2	N	-0-			84
12	713	N	683	-0-	-30	-0-	38	1	645	2	N	-0-			84
01	744	N	657	-0-	-87	-0-	41	1	616	2	N	-0-			84
02	672	N	363	-0-	-309	-0-	36	1	327	2	N	-0-			84
03	682	N	313	-0-	-369	-0-	39	1	274	2	N	-0-			84
04	630	N	222	-0-	-408	-0-	36	1	186	2	N	-0-			84

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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	4110	X	2202	-0-	-1908	-0-	2202	3			N	-0-			-0-
12	3348	X	2886	-0-	-462	-0-	2886	3			N	-0-			-0-
01	3193	X	1573	-0-	-1620	-0-	1573	3			N	-0-			-0-
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-			-0-
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-			-0-
*04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

11	540	N	387	-0-	-153	-0-	387	3			N	-0-			-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-			-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-			-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-			-0-
04	600	N	242	-0-	-358	-0-	242	3			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

11	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-			-0-
12	2170	X	2127	-0-	-43	-0-	2127	3			N	-0-			-0-
01	2170	X	2065	-0-	-105	-0-	2065	3			N	-0-			-0-
02	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			N	-0-			-0-
03	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	3			N	-0-			-0-
*04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-			-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-			-0-
01	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	1362	3			N	-0-			-0-
02	1232	N	1140	-0-	-92	-0-	1140	3			N	-0-			-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-			-0-
04	1320	N	1034	-0-	-286	-0-	1034	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3800	-0-	-137	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	2646	-0-	-1291	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2233	-0-	-1043	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2506	-0-	-1121	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
*04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	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

11	840	N	708	-0-	-132	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	491	-0-	-966	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1328	-0-	-172	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

11	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4704	-0-	1604	1604	4704	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4648	-0-	1848	3452	4648	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5126	-0-	2026	5478	5126	3			N	-0-					-0-
*04	7996	X	2518	-0-	-5478	-0-	2518	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

11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
12	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
*04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

11	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

11	3000	N	2468	-0-	-532	201	2468	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	7502	-0-	4402	4603	7502	3			N	-0-					-0-
01	12861	X	8258	-0-	-4603	-0-	8258	3			N	-0-					-0-
02	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			N	-0-					-0-
03	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	3			N	-0-					-0-
*04	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

11	1828	N	1245	-0-	-583	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
12	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
01	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	1044	-0-	-1448	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	1086	-0-	-1673	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	1260	X	1245	-0-	-15	-0-	1245	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2460 N	2385	-0-	-75	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
12	2542 N	2295	-0-	-247	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
01	2542 N	2335	-0-	-207	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
02	2240 N	1992	-0-	-248	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	3717	-0-	617	617	3717	3			N	-0-					-0-
*04	3000 N	3680	-0-	680	1297	3680	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
*04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	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

11	1847 N	1289	-0-	-558	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
12	930 X	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					-0-
01	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
02	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03	1054 X	1011	-0-	-43	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	1020 X	807	-0-	-213	-0-	807	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

11	990 N	886	-0-	-104	-0-	886	3			N	-0-					-0-
12	961 N	413	-0-	-548	-0-	413	3			N	-0-					-0-
01	961 N	101	-0-	-860	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	840 N	282	-0-	-558	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	403 N	52	-0-	-351	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5190 X	4078	-0-	-1112	-0-	4078	3		N	-0-			-0-
12	5363 X	4339	-0-	-1024	-0-	4339	3		N	-0-			-0-
01	5363 X	4332	-0-	-1031	-0-	4332	3		N	-0-			-0-
02	3808 X	2625	-0-	-1183	-0-	2625	3		N	-0-			-0-
03	4340 X	2624	-0-	-1716	-0-	2624	3		N	-0-			-0-
04	4200 X	2289	-0-	-1911	-0-	2289	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

11	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3		N	-0-			-0-
12	1674 X	1394	-0-	-280	-0-	1394	3		N	-0-			-0-
01	1674 X	623	-0-	-1051	-0-	623	3		N	-0-			-0-
02	1512 N	380	-0-	-1132	-0-	380	3		N	-0-			-0-
03	1395 N	358	-0-	-1037	-0-	358	3		N	-0-			-0-
04	600 N	162	-0-	-438	-0-	162	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

11	2760 X	2512	-0-	-248	-0-	2512	3		N	-0-			-0-
12	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3		N	-0-			-0-
01	2790 X	2525	-0-	-265	-0-	2525	3		N	-0-			-0-
02	2520 X	1698	-0-	-822	-0-	1698	3		N	-0-			-0-
03	2976 X	2061	-0-	-915	-0-	2061	3		N	-0-			-0-
04	2880 X	2049	-0-	-831	-0-	2049	3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

11	1500 X	938	-0-	-562	-0-	938	3		N	-0-			-0-
12	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3		N	-0-			-0-
01	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3		N	-0-			-0-
02	1120 X	905	-0-	-215	-0-	905	3		N	-0-			-0-
03	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3		N	-0-			-0-
04	1500 X	782	-0-	-718	-0-	782	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

11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
12	1736 N	5	-0-	-1731	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	1736 N	144	-0-	-1592	-0-	144	3		N	-0-			-0-
02	868 N	46	-0-	-822	-0-	46	3		N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-			-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
WCP OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 902623
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	183	-0-	183	369	8	1	158	2	N	15					15
						17	9									
12	14B DENY	878	-0-	878	1247	40	1	819	2	N	17					32
						19	9									
01	2897 X	1650	-0-	-1247	-0-	79	1	1551	2	N	18					50
						20	9									
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	63	1	1192	2	N	15					65
						17	9									
03	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	110	1	2115	2	N	13					78
						14	9									
*04	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	150	1	2200	2	N	22					100
						24	9									

XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

11	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	496 N	372	-0-	-124	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	496 N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	392 N	323	-0-	-69	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	390 N	332	-0-	-58	-0-	332	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

11	630 N	563	-0-	-67	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9306 - 9344

11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	504 N	427	-0-	-77	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	527 N	372	-0-	-155	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	450 N	399	-0-	-51	-0-	399	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

11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	196 N	91	-0-	-105	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 C RRCID -> 113964 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890	N	1668	-0-	-222	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1787	-0-	-135	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
*04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890	N	1821	-0-	-69	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1826	-0-	-220	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1771	-0-	-151	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1575	-0-	-133	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1646	-0-	-64	-0-	1646	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	501	2	18	9	N	16					136
12	682	N	450	-0-	-232	-0-	436	2	14	9	N	13					149
01	589	N	367	-0-	-222	-0-	347	2	20	9	N	18					167
02	476	N	343	-0-	-133	-0-	331	2	12	9	N	11					178
03	465	N	309	-0-	-156	-0-	299	2	10	9	N	9					187
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	291	2	8	9	N	7					194

TDX ENERGY, LLC 840440
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
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	448	2	14	9	N	13					169
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	511	2	19	9	N	17					186
01	527	N	451	-0-	-76	-0-	438	2	13	9	N	12					198
02	420	N	368	-0-	-52	-0-	359	2	9	9	N	8					206
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	476	2	14	9	N	13	176	1			43
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	416	2	18	9	N	16					59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 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
11	600	N	305	-0-	-295	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
*04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	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
11	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	3			N	-0-					-0-
12	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-					-0-
01	775	N	661	-0-	-114	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	672	N	627	-0-	-45	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	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
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
12	992	N	401	-0-	-591	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	992	N	317	-0-	-675	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
*04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	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
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	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
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	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
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	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
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. B-1) WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809

11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	316	3	6	9	Y	5					12
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	200	3	13	9	Y	12					24
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	227	3	8	9	Y	7					31
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	172	3	9	9	Y	8					39
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	235	3	11	9	Y	10					49
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	186	3	8	9	Y	7	41	1			15

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1258	3	2	9	Y	2					15
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	3	1	9	Y	1					16
01	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			Y	-0-					16
02	280	N	83	-0-	-197	-0-	81	3	2	9	Y	2					18
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					18
04	240	N	13	-0-	-227	-0-	4	3	9	9	Y	8	21	1			5

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	10	3	1	9	Y	1					2
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					2
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					2
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					2
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1	2	1			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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	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

11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-

LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	390	N	252	-0-	-138	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	403	N	138	-0-	-265	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	403	N	71	-0-	-332	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	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

11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	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
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
*04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-2) WELL #: 22 RRCID -> 015595 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, R. R. -1) WELL #: 23 RRCID -> 015596 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8437 - 8537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

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

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 C RRCID -> 015599 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -1) WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167

11	3000 X	1488	-0-	-1512	-0-	1488	3		N	-0-			-0-
12	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3		N	-0-			-0-
01	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3		N	-0-			-0-
02	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3		N	-0-			-0-
03	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3		N	-0-			-0-
04	2070 X	1532	-0-	-538	-0-	1532	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 U RRCID -> 015605 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042				N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. B-3) WELL #: 30 RRCID -> 015606 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8711 - 8731

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 11/25/1947 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766

11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-			-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	140 N	73	-0-	-67	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	840	N	826	-0-	-14	-0-	616	3	210	9	Y	191	178	1			220
12	868	N	849	-0-	-19	-0-	616	3	233	9	Y	212	357	1			75
01	868	N	655	-0-	-213	-0-	506	3	149	9	Y	135					210
02	784	N	730	-0-	-54	-0-	548	3	182	9	Y	165	183	1			192
03	837	N	834	-0-	-3	-0-	542	3	292	9	Y	265	359	1			98
*04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	580	3	361	9	Y	328	363	1			63

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970

11	SWR 10		2597	-0-	2597	50661	2597	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10		2061	-0-	2061	52722	2061	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10		2153	-0-	2153	54875	2153	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10		1733	-0-	1733	56608	1733	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10		1892	-0-	1892	58500	1892	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10		1884	-0-	1884	60384	1884	3			N	-0-					-0-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1					2
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2					4
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	3	2	9	Y	2					6
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	81	3	2	9	Y	2					8
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	186	3	3	9	Y	3					11
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	191	3	3	9	Y	3	10	1			4

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	476	N	107	-0-	-369	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	236	-0-	-973	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	911	3	9	9	Y	8					52
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	930	3	21	9	Y	19					71
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	945	3	12	9	Y	11					82
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	742	3	21	9	Y	19					101
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	946	3	25	9	Y	23					124
*04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	863	3	29	9	Y	26	109	1			41

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	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

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-

OGU (CORLEY, C. W. B-2) WELL #: 50 C RRCID -> 102068 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 8140 - 8336

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	870 N	610	-0-	-260	-0-	610	3	N	-0-			-0-
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3	N	-0-			-0-
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3	N	-0-			-0-
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-			-0-
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3	N	-0-			-0-
*04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3	N	-0-			-0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

11	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3	N	-0-			-0-
12	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3	N	-0-			-0-
01	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3	N	-0-			-0-
02	2884 X	2707	-0-	-177	-0-	2707	3	N	-0-			-0-
03	3193 X	3085	-0-	-108	-0-	3085	3	N	-0-			-0-
04	3330 X	3106	-0-	-224	-0-	3106	3	N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1200 N	1136	-0-	-64	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
12	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
01	1519 N	1057	-0-	-462	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
02	1064 N	1061	-0-	-3	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	1209 N	1034	-0-	-175	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04	960 N	913	-0-	-47	-0-	913	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	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

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3	N	-0-			-0-
12	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3	N	-0-			-0-
01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3	N	-0-			-0-
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3	N	-0-			-0-
03	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3	N	-0-			-0-
*04	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
12	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
01	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
02	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
03	3658 X	3503	-0-	-155	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
04	3780 X	3228	-0-	-552	-0-	3228	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-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

11	2550 N	1946	-0-	-604	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
12	2666 N	2550	-0-	-116	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
01	2666 N	2579	-0-	-87	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
02	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
03	2542 N	1807	-0-	-735	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
04	2490 X	1918	-0-	-572	-0-	1918	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
12	1240 N	1092	-0-	-148	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
01	1240 N	969	-0-	-271	-0-	969	3			N	-0-					-0-
02	1120 N	1014	-0-	-106	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
*04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

11	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
01	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03	1240 N	1098	-0-	-142	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
04	2010 N	852	-0-	-1158	-0-	852	3			N	-0-					-0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	392 N	353	-0-	-39	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	SWR 10	677	-0-	677	49483	677	3	N	-0-			-0-
12	SWR 10	690	-0-	690	50173	690	3	N	-0-			-0-
01	SWR 10	686	-0-	686	50859	686	3	N	-0-			-0-
02	SWR 10	621	-0-	621	51480	621	3	N	-0-			-0-
03	SWR 10	628	-0-	628	52108	628	3	N	-0-			-0-
04	SWR 10	632	-0-	632	52740	632	3	N	-0-			-0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	2100 N	2025	-0-	-75	-0-	2025	3		N	-0-			-0-
12	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3		N	-0-			-0-
01	2139 N	1957	-0-	-182	-0-	1957	3		N	-0-			-0-
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3		N	-0-			-0-
03	2201 N	1449	-0-	-752	-0-	1449	3		N	-0-			-0-
04	1890 N	913	-0-	-977	-0-	913	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			-0-
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-			-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
03	744 N	637	-0-	-107	-0-	637	3		N	-0-			-0-
04	570 N	541	-0-	-29	-0-	541	3		N	-0-			-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3		N	-0-			-0-
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3		N	-0-			-0-
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3		N	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	540 N	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	558 N	451	-0-	-107	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
*04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	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

11	480 N	327	-0-	-153	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
12	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
01	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
02	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
*04	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-			-0-
12	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
01	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
02	924 N	905	-0-	-19	-0-	905	3		N	-0-			-0-
03	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
*04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

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-

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
11	2310 N	2064	-0-	-246	-0-	2064	3		N	-0-			-0-
12	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3		N	-0-			-0-
01	2232 N	1927	-0-	-305	-0-	1927	3		N	-0-			-0-
02	1932 N	1443	-0-	-489	-0-	1443	3		N	-0-			-0-
03	2387 N	1457	-0-	-930	-0-	1457	3		N	-0-			-0-
*04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274112 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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

11	3390 X	2963	-0-	-427	-0-	6 13	1 9	2944	3	N	12			137
12	3503 X	2679	-0-	-824	-0-	6 19	1 9	2654	3	N	17	2	8	152
01	3503 X	2570	-0-	-933	-0-	6 26	1 9	2538	3	N	24	1	8	175
02	2912 X	2695	-0-	-217	-0-	6 32	1 9	2657	3	N	29	2	8	202
03	3131 X	2390	-0-	-741	-0-	6 25	1 9	2359	3	N	23			225
04	2970 X	2583	-0-	-387	-0-	6 2	1 9	2575	3	N	2			227

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

11	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	3	N	-0-		-0-
12	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3	N	-0-		-0-
01	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	3	N	-0-		-0-
02	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3	N	-0-		-0-
03	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	3	N	-0-		-0-
04	6390 X	4784	-0-	-1606	-0-	4784	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

11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-		-0-
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-		-0-
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3	N	-0-		-0-
02	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3	N	-0-		-0-
03	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3	N	-0-		-0-
*04	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3	N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
12	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
01	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
03	1984 N	1950	-0-	-34	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
*04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 T RRCID -> 015626 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635

11	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
12	3100 N	3368	-0-	268	268	3368	3			N	-0-					-0-
01	2882 N	2614	-0-	-268	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
02	1988 N	1975	-0-	-13	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
03	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
*04	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	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

11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
12	713 N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
02	644 N	420	-0-	-224	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
*04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	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

11	840 N	781	-0-	-59	-0-	781	3			N	-0-					-0-
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
01	775 N	691	-0-	-84	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	728 N	223	-0-	-505	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	868 N	283	-0-	-585	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	660 N	272	-0-	-388	-0-	272	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

11	2100 N	1991	-0-	-109	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
12	2108 N	1834	-0-	-274	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
01	1953 N	1917	-0-	-36	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
02	1848 N	1726	-0-	-122	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
*04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	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

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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675

11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3		N	-0-					-0-
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3		N	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3		N	-0-					-0-
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3		N	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3		N	-0-					-0-
*04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	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

11	750	N	200	-0-	-550	-0-	200	3		N	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3		N	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-					-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3		N	-0-					-0-
*04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	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

11	3330	X	3194	-0-	-136	-0-	3194	3		N	-0-					-0-
12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3		N	-0-					-0-
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3		N	-0-					-0-
02	3108	X	2865	-0-	-243	-0-	2865	3		N	-0-					-0-
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3		N	-0-					-0-
04	4350	X	4014	-0-	-336	-0-	4014	3		N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

11	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	3		N	-0-					-0-
12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3		N	-0-					-0-
01	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3		N	-0-					-0-
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3		N	-0-					-0-
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3		N	-0-					-0-
04	3810	X	3656	-0-	-154	-0-	3656	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

11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3		N	-0-					-0-
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3		N	-0-					-0-
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3		N	-0-					-0-
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3		N	-0-					-0-
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3		N	-0-					-0-
04	2340	X	2219	-0-	-121	-0-	2219	3		N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

11	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	3		N	-0-					-0-
12	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3		N	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-					-0-
*04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1998	-0-	-132	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
12	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4196	-0-	1096	1096	4196	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3721	-0-	921	2017	3721	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3918	-0-	818	2835	3918	3			N	-0-					-0-
*04	7049	X	4214	-0-	-2835	-0-	4214	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -1) WELL #: 49 T RRCID -> 035711 COMPL. DATE 01/03/1965 TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
*04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	510	X	204	-0-	-306	-0-	204	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	2021	-0-	-23	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
*04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3515	-0-	515	1389	3515	3			N	-0-					-0-
12	4944	X	3555	-0-	-1389	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
*04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -4) WELL #: 86 RRCID -> 040255 COMPL. DATE 09/02/1966 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -5) WELL #: 88 RRCID -> 078395 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7322	X	3900	-0-	-3422	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
12	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	3026	-0-	-34	-0-	3026	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3414	-0-	-186	-0-	3414	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	680	-0-	-343	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	924	N	573	-0-	-351	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	621	-0-	-402	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	3			N	-0-					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

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-

OGU (MAGERS, T. M. -2) WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098

11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3570 X	3027	-0-	-543	-0-	3027	3		N	-0-			-0-
12	3689 X	3088	-0-	-601	-0-	3088	3		N	-0-			-0-
01	3689 X	3475	-0-	-214	-0-	3475	3		N	-0-			-0-
02	3332 X	2705	-0-	-627	-0-	2705	3		N	-0-			-0-
03	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3		N	-0-			-0-
*04	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3		N	-0-			-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

11	2220 X	1606	-0-	-614	-0-	1606	3		N	-0-			-0-
12	2294 X	1852	-0-	-442	-0-	1852	3		N	-0-			-0-
01	2294 X	1865	-0-	-429	-0-	1865	3		N	-0-			-0-
02	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3		N	-0-			-0-
03	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3		N	-0-			-0-
*04	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

11	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3		N	-0-			-0-
12	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3		N	-0-			-0-
01	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3		N	-0-			-0-
02	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3		N	-0-			-0-
03	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3		N	-0-			-0-
*04	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3		N	-0-			-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
01	155 N	25	-0-	-130	-0-	25	3		N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

11	T. A.	1639	-0-	1639	3472	1639	3		N	-0-			-0-
12	T. A.	1733	-0-	1733	5205	1733	3		N	-0-			-0-
01	T. A.	2227	-0-	2227	7432	2227	3		N	-0-			-0-
02	T. A.	2029	-0-	2029	9461	2029	3		N	-0-			-0-
03	11863 X	2402	-0-	-9461	-0-	2402	3		N	-0-			-0-
04	2160 N	1845	-0-	-315	-0-	1845	3		N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

11	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3		N	-0-			-0-
12	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3		N	-0-			-0-
01	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3		N	-0-			-0-
02	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3		N	-0-			-0-
03	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3		N	-0-			-0-
04	3240 X	3153	-0-	-87	-0-	3153	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

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
*04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1096	-0-	-836	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	1311	-0-	-1200	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	1001	-0-	-1429	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

11	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	1632	-0-	-848	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	1598	-0-	-642	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	659	-0-	-1821	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

11	1260	N	794	-0-	-466	-0-	794	3			N	-0-					-0-
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	907	-0-	-395	-0-	907	3			N	-0-					-0-
02	728	N	598	-0-	-130	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	999	-0-	-179	-0-	999	3			N	-0-					-0-
*04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

11	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
*04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997

11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
12	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	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

11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 116216 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144

11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
12	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
01	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
02	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
03	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
04	1320 N	1299	-0-	-21	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

11	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
12	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
01	2945 X	2603	-0-	-342	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
02	2660 X	2046	-0-	-614	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
03	2945 X	2618	-0-	-327	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
04	3240 X	1492	-0-	-1748	-0-	1492	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

11	2220 X	1776	-0-	-444	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
12	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
01	2294 X	1695	-0-	-599	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
02	1652 N	1601	-0-	-51	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03	2294 N	1477	-0-	-817	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
*04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

11	3472 X	3387	-0-	-85	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
12	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
01	2511 X	2239	-0-	-272	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
02	2268 X	1437	-0-	-831	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
03	2511 X	1298	-0-	-1213	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
*04	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

11	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
12	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
01	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
02	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
03	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
*04	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

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
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					82
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					82
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					82
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					82
03	403	N	214	-0-	-189	-0-	213	2	1	9	N	1					83
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	264	2	4	9	N	4					87

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
*04	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
02	616	N	339	-0-	-277	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	682	N	504	-0-	-178	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	470	-0-	-550	-0-	470	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

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
11	T. A.		1329	-0-	1329	2939	1329	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		1320	-0-	1320	4259	1320	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		1310	-0-	1310	5569	1310	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		1089	-0-	1089	6658	1089	3			N	-0-					-0-
03	7937	X	1279	-0-	-6658	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
*04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	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

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
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
*04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	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
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
*04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

11	570	N	429	-0-	-141	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	510	N	408	-0-	-102	-0-	408	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

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-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594

11	720	N	659	-0-	-61	-0-	659	3			N	-0-					-0-
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1678	-0-	-422	-0-	1678	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
*04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	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

11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	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

11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
12	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	3			N	-0-					-0-
01	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
02	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
03	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5423	-0-	-367	-0-	5423	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
11	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
12	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	3			N	-0-					-0-
01	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	3			N	-0-					-0-
02	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
03	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
*04	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
12	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
01	1550 N	1440	-0-	-110	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
02	1540 N	1033	-0-	-507	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
*04	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	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

11	4230 X	3286	-0-	-944	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
12	4371 X	3974	-0-	-397	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
01	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
02	3948 X	3398	-0-	-550	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
03	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
*04	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

11	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
12	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
01	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
02	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
03	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
04	4560 X	3866	-0-	-694	-0-	3866	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	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

11	3000 N	2782	-0-	-218	47	2782	3			N	-0-					-0-
12	2632 X	2585	-0-	-47	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
01	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
02	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
03	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
04	2790 X	2174	-0-	-616	-0-	2174	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -2) WELL #: 115 RRCID -> 122968 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 9667

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 (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
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3		N	-0-			-0-
12	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3		N	-0-			-0-
01	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3		N	-0-			-0-
02	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3		N	-0-			-0-
03	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	3		N	-0-			-0-
*04	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
04	1140 N	1100	-0-	-40	-0-	1100	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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

11	T. A.	999	-0-	999	1453	999	3		N	-0-			-0-
12	T. A.	1036	-0-	1036	2489	1036	3		N	-0-			-0-
01	T. A.	947	-0-	947	3436	947	3		N	-0-			-0-
02	T. A.	855	-0-	855	4291	855	3		N	-0-			-0-
03	5237 X	946	-0-	-4291	-0-	946	3		N	-0-			-0-
04	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3		N	-0-			-0-
12	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3		N	-0-			-0-
01	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3		N	-0-			-0-
02	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3		N	-0-			-0-
03	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3		N	-0-			-0-
*04	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3		N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

11	810 N	773	-0-	-37	-0-	773	3		N	-0-			-0-
12	837 N	710	-0-	-127	-0-	710	3		N	-0-			-0-
01	837 N	658	-0-	-179	-0-	658	3		N	-0-			-0-
02	728 N	651	-0-	-77	-0-	651	3		N	-0-			-0-
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-
*04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	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
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	840	N	730	-0-	-110	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
*04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	560	N	363	-0-	-197	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	620	N	393	-0-	-227	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	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

11	900	N	635	-0-	-265	-0-	635	3			N	-0-					-0-
12	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	3			N	-0-					-0-
01	713	N	603	-0-	-110	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	588	N	502	-0-	-86	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584

11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	336	N	202	-0-	-134	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	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

11	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
02	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
*04	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -6) WELL #: 135 RRCID -> 124431 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205

11	360	N	145	-0-	-215	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	372	N	8	-0-	-364	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-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 -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
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1353	-0-	-228	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
*04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
01	837	N	702	-0-	-135	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	756	N	656	-0-	-100	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	756	N	557	-0-	-199	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	1188	-0-	-951	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1574	-0-	-358	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
03	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
*04	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

11	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3506	-0-	406	406	3506	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3083	-0-	283	689	3083	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2774	-0-	-326	363	2774	3			N	-0-					-0-
*04	3241	X	2878	-0-	-363	-0-	2878	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

11	1110	N	999	-0-	-111	-0-	999	3			N	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	924	N	822	-0-	-102	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	977	-0-	-139	-0-	977	3			N	-0-					-0-
*04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	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
11	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3		N	-0-			-0-
12	3069 X	2743	-0-	-326	-0-	2743	3		N	-0-			-0-
01	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3		N	-0-			-0-
02	2772 X	1995	-0-	-777	-0-	1995	3		N	-0-			-0-
03	3069 X	2275	-0-	-794	-0-	2275	3		N	-0-			-0-
04	3690 X	2322	-0-	-1368	-0-	2322	3		N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

11	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3		N	-0-			-0-
12	3658 X	3303	-0-	-355	-0-	3303	3		N	-0-			-0-
01	3658 X	3203	-0-	-455	-0-	3203	3		N	-0-			-0-
02	3360 X	2713	-0-	-647	-0-	2713	3		N	-0-			-0-
03	3720 X	3105	-0-	-615	-0-	3105	3		N	-0-			-0-
*04	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3		N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

11	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3		N	-0-			-0-
12	3162 X	3092	-0-	-70	-0-	3092	3		N	-0-			-0-
01	3224 X	2712	-0-	-512	-0-	2712	3		N	-0-			-0-
02	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3		N	-0-			-0-
03	3224 X	3083	-0-	-141	-0-	3083	3		N	-0-			-0-
04	3270 X	3048	-0-	-222	-0-	3048	3		N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

11	2400 X	1472	-0-	-928	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
12	2356 N	2070	-0-	-286	-0-	2070	3		N	-0-			-0-
01	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	2902	-0-	102	102	2902	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	3092	-0-	-8	94	3092	3		N	-0-			-0-
*04	2899 N	2805	-0-	-94	-0-	2805	3		N	-0-			-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	240 N	160	-0-	-80	-0-	160	3		N	-0-			-0-
12	310 N	168	-0-	-142	-0-	168	3		N	-0-			-0-
01	279 N	73	-0-	-206	-0-	73	3		N	-0-			-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	3		N	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
*04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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. 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
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	806	-0-	-217	-0-	806	3			N	-0-					-0-
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	733	-0-	-677	-0-	733	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

11	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	3			N	-0-					-0-
12	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	3			N	-0-					-0-
01	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	3			N	-0-					-0-
02	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	3			N	-0-					-0-
03	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	3			N	-0-					-0-
04	8520	X	8093	-0-	-427	-0-	8093	3			N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

11	1740	N	1068	-0-	-672	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
12	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	789	-0-	-296	-0-	789	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	674	-0-	-334	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-					-0-
*04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

11	3000	X	2583	-0-	-417	-0-	2580	2	3	9	N	3					165
12	3193	X	2624	-0-	-569	-0-	2611	2	13	9	N	12					177
01	3193	X	2606	-0-	-587	-0-	2586	2	20	9	N	18					195
02	2884	X	2288	-0-	-596	-0-	2271	2	17	9	N	15					210
03	2728	X	2362	-0-	-366	-0-	2348	2	14	9	N	13					223
04	2580	X	2492	-0-	-88	-0-	2479	2	13	9	N	12					235

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		789	-0-	789	789	789	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T.M. -10) WELL #: 172 RRCID -> 145046 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 9502

11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3		N	-0-			-0-
12	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3		N	-0-			-0-
01	1674 N	1571	-0-	-103	-0-	1571	3		N	-0-			-0-
02	1484 N	1431	-0-	-53	-0-	1431	3		N	-0-			-0-
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
*04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

11	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3		N	-0-			-0-
12	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3		N	-0-			-0-
01	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3		N	-0-			-0-
02	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3		N	-0-			-0-
03	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3		N	-0-			-0-
*04	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

11	1440 N	1428	-0-	-12	-0-	1428	3		N	-0-			-0-
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3		N	-0-			-0-
01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		N	-0-			-0-
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3		N	-0-			-0-
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3		N	-0-			-0-
04	1590 N	1549	-0-	-41	-0-	1549	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

11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3		N	-0-			-0-
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3		N	-0-			-0-
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
*04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

11	1170 N	421	-0-	-749	-0-	421	3		N	-0-			-0-
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			-0-
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-
02	392 N	62	-0-	-330	-0-	62	3		N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
*04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-			-0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

11	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3		N	-0-			-0-
12	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3		N	-0-			-0-
01	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3		N	-0-			-0-
02	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3		N	-0-			-0-
03	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3		N	-0-			-0-
04	4500 X	4243	-0-	-257	-0-	4243	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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 (CORLEY, C.W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 145608 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	1496	-0-	-4	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
12	1550	X	1528	-0-	-22	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
01	1550	X	1532	-0-	-18	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
02	1400	X	1318	-0-	-82	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	1485	-0-	-65	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	1495	-0-	-5	-0-	1495	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

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-

OGU (HARVARD, J.M. -9) WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990

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

OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

11	2010	N	1347	-0-	-663	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	193	-0-	-1067	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3133	-0-	33	33	3133	3			N	-0-					-0-
*04	3761	X	3728	-0-	-33	-0-	3728	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3000	N	3156	-0-	156	156	3156	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	5240	-0-	2140	2296	5240	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4188	-0-	1088	3384	4188	3			N	-0-					-0-
02	7070	X	3686	-0-	-3384	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
*04	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J.H. -A- -8) WELL #: 188 RRCID -> 146291 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	1538	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
12	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
*04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

11	2670	X	2515	-0-	-155	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	1868	-0-	-891	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
01	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1667	-0-	-193	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	1383	-0-	-1257	-0-	1383	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

11	570	N	450	-0-	-120	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

11	300	X	104	-0-	-196	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	310	X	107	-0-	-203	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	310	X	220	-0-	-90	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	X	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

11	3060	X	1774	-0-	-1286	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	2139	-0-	-217	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
01	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1733	-0-	-339	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	2180	-0-	-114	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
*04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	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

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
04	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

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130

11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
*04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	2100 X	1322	-0-	-778	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
12	1984 X	1114	-0-	-870	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
01	2015 X	1116	-0-	-899	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
02	1820 X	1009	-0-	-811	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
03	2015 X	865	-0-	-1150	-0-	865	3		N	-0-			-0-
*04	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	2580 X	2263	-0-	-317	-0-	2263	3		N	-0-			-0-
12	2666 X	2345	-0-	-321	-0-	2345	3		N	-0-			-0-
01	2666 X	1779	-0-	-887	-0-	1779	3		N	-0-			-0-
02	2380 X	1835	-0-	-545	-0-	1835	3		N	-0-			-0-
03	2356 X	1901	-0-	-455	-0-	1901	3		N	-0-			-0-
04	2280 X	1791	-0-	-489	-0-	1791	3		N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

11	2220 X	2187	-0-	-33	-0-	2187	3		N	-0-			-0-
12	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3		N	-0-			-0-
01	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3		N	-0-			-0-
02	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3		N	-0-			-0-
03	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3		N	-0-			-0-
*04	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3		N	-0-			-0-
12	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3		N	-0-			-0-
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3		N	-0-			-0-
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3		N	-0-			-0-
03	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3		N	-0-			-0-
*04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1320 N	955	-0-	-365	-0-	955	3		N	-0-			-0-
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-			-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-			-0-
02	896 N	860	-0-	-36	-0-	860	3		N	-0-			-0-
03	961 N	945	-0-	-16	-0-	945	3		N	-0-			-0-
04	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	3		N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

11	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3		N	-0-			-0-
12	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3		N	-0-			-0-
01	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3		N	-0-			-0-
02	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3		N	-0-			-0-
03	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	3		N	-0-			-0-
*04	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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

PAN WARE (RODESSA) 68763 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HENDERSON, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 271874 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6421 - 6426

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2014 - P&A 11/24/14

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

11	34020 X	32433	-0-	-1587	-0-	32433	2		N	-0-			-0-
12	35154 X	34372	-0-	-782	-0-	34372	2		N	-0-			-0-
01	35836 X	35257	-0-	-579	-0-	35257	2		N	-0-			-0-
02	32368 X	31115	-0-	-1253	-0-	31115	2		N	-0-			-0-
03	35836 X	34780	-0-	-1056	-0-	34780	2		N	-0-			-0-
04	34110 X	30204	-0-	-3906	-0-	30204	2		N	-0-			-0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131460 X	128209	-0-	-3251	-0-	128209	2			N	-0-					-0-
12	135842 X	129386	-0-	-6456	-0-	129386	2			N	-0-					-0-
01	134509 X	128561	-0-	-5948	-0-	128561	2			N	-0-					-0-
02	121492 X	114452	-0-	-7040	-0-	114452	2			N	-0-					-0-
03	134168 X	126199	-0-	-7969	-0-	126199	2			N	-0-					-0-
04	128220 X	113770	-0-	-14450	-0-	113770	2			N	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			56
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

11	1890 X	1592	-0-	-298	-0-	153	1	1439	2	N	-0-					17
12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-	13	7			4
01	4092 X	1008	-0-	-3084	-0-	341	1	667	2	N	-0-					4
02	3696 X	950	-0-	-2746	-0-	344	1	606	2	N	-0-					4
03	4092 X	1084	-0-	-3008	-0-	131	1	953	2	N	-0-					4
04	1590 X	1056	-0-	-534	-0-	135	1	921	2	N	-0-					4

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

11	1530 N	1474	-0-	-56	-0-	142	1	1332	2	Y	-0-					-0-
12	1581 N	1547	-0-	-34	-0-	152	1	1395	2	Y	-0-					-0-
01	1829 N	1557	-0-	-272	-0-	170	1	1380	2	Y	6					6
						7	9									
02	DLQ G-10	1319	-0-	1319	1319	151	1	1162	2	Y	5					11
						6	9									
03	DLQ G-10	1499	-0-	1499	2818	166	1	1329	2	Y	4					15
						4	9									
*04	1200 N	1373	-0-	173	2991	157	1	1212	2	Y	4	14	1			5
						4	9									

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	497	1	4679	2	Y	-0-					-0-
12	5146 X	3951	-0-	-1195	-0-	388	1	3563	2	Y	-0-					-0-
01	5332 X	3670	-0-	-1662	-0-	403	1	3260	2	Y	6					6
						7	9									
02	DLQ G-10	2526	-0-	2526	2526	290	1	2229	2	Y	6					12
						7	9									
03	DLQ G-10	2587	-0-	2587	5113	288	1	2296	2	Y	3					15
						3	9									
*04	7270 X	2157	-0-	-5113	-0-	247	1	1906	2	Y	4	14	1			5
						4	9									

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

11	2640 X	2365	-0-	-275	-0-	227	1	2138	2	N	-0-					58
12	2728 X	2467	-0-	-261	-0-	242	1	2225	2	N	-0-	55	7			3
01	2976 X	2439	-0-	-537	-0-	268	1	2171	2	N	-0-					3
02	2688 X	2046	-0-	-642	-0-	236	1	1810	2	N	-0-					3
03	2976 X	2275	-0-	-701	-0-	253	1	2022	2	N	-0-					3
04	2400 X	2015	-0-	-385	-0-	231	1	1784	2	N	-0-					3

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

11	2460 N	2198	-0-	-262	-0-	211	1	1987	2	Y	-0-					-0-
12	2511 N	2082	-0-	-429	-0-	231	1	1851	2	Y	-0-					-0-
01	2790 N	2093	-0-	-697	-0-	257	1	1829	2	Y	6					6
						7	9									
02	DLQ G-10	2067	-0-	2067	2067	262	1	1799	2	Y	5					11
						6	9									
03	DLQ G-10	2549	-0-	2549	4616	311	1	2234	2	Y	4					15
						4	9									
04	DLQ G-10	2238	-0-	2238	6854	282	1	1950	2	Y	5	15	1			5
						6	9									

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	67	-0-	67	67	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	1824	-0-	1824	1891	82	1	1742	2	Y	-0-					-0-
*04	1200 N	3242	-0-	2042	3933	146	1	3096	2	Y	-0-					-0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

11	815 X	815	-0-	-0-	-0-	78	1	737	2	N	-0-					68
12	866 X	866	-0-	-0-	-0-	591	1	275	2	N	-0-	68	7			-0-
01	1581 X	1055	-0-	-526	-0-	421	1	634	2	N	-0-					-0-
02	1428 X	904	-0-	-524	-0-	403	1	501	2	N	-0-					-0-
03	1581 X	690	-0-	-891	-0-	409	1	281	2	N	-0-					-0-
04	1020 X	808	-0-	-212	-0-	107	1	701	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420 X	2990	-0-	-430	-0-	287	1	2703	2	Y	-0-					-0-
12	3534 X	3453	-0-	-81	-0-	324	1	2976	2	Y	139					139
						153	9									
01	3689 X	1991	-0-	-1698	-0-	218	1	1766	2	Y	6					145
						7	9									
02	DLQ G-10	2784	-0-	2784	2784	320	1	2458	2	Y	5					150
						6	9									
03	DLQ G-10	3092	-0-	3092	5876	344	1	2745	2	Y	3					153
						3	9									
*04	8650 X	2774	-0-	-5876	-0-	317	1	2453	2	Y	4	120	1			37
						4	9									

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	106	-0-	106	106	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	106	-0-	106	212	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
*04	307 N	95	-0-	-212	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

11	3000 X	2335	-0-	-665	-0-	224	1	2111	2	N	-0-					141
12	3100 X	2812	-0-	-288	-0-	276	1	2536	2	N	-0-	77	7			64
01	3565 X	2959	-0-	-606	-0-	325	1	2634	2	N	-0-					64
02	3220 X	2442	-0-	-778	-0-	281	1	2161	2	N	-0-					64
03	3565 X	2724	-0-	-841	-0-	303	1	2421	2	N	-0-					64
04	2850 X	2469	-0-	-381	-0-	283	1	2186	2	N	-0-					64

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

11	900 N	842	-0-	-58	-0-	35	1	807	2	Y	-0-					-0-
12	899 N	822	-0-	-77	-0-	35	1	787	2	Y	-0-					-0-
01	961 N	809	-0-	-152	-0-	35	1	774	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	700	-0-	700	700	31	1	669	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	764	-0-	764	1464	34	1	730	2	Y	-0-					-0-
*04	1200 N	822	-0-	-378	1086	37	1	785	2	Y	-0-					-0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	56	1	1301	2	Y	-0-					-0-
12	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	53	1	1202	2	Y	-0-					-0-
01	1426 N	1067	-0-	-359	-0-	46	1	1021	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	772	-0-	772	772	34	1	738	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	1071	-0-	1071	1843	48	1	1023	2	Y	-0-					-0-
*04	2934 X	1091	-0-	-1843	-0-	49	1	1042	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162671 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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

11	240 N	138	-0-	-102	-0-	138	2	Y	-0-			66
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-			66
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	Y	-0-			66
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-			66
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	Y	-0-			66
*04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-			66

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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

11	210 N	163	-0-	-47	-0-	163	2		Y	-0-			25
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		Y	-0-			25
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1 9	Y	1			26
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		Y	-0-			26
03	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2		Y	-0-			26
*04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		Y	-0-			26

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

11	2670 X	2466	-0-	-204	-0-	2457	2	9 9	Y	8			104
12	2759 X	1939	-0-	-820	-0-	1937	2	2 9	Y	2			106
01	2759 X	869	-0-	-1890	-0-	868	2	1 9	Y	1			107
02	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2		Y	-0-			107
03	2914 X	668	-0-	-2246	-0-	668	2		Y	-0-			107
04	2460 X	397	-0-	-2063	-0-	397	2		Y	-0-			107

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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MUSE, M. WELL #: 2 RRCID -> 189491 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
TUCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	118	2	N	-0-					-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	14	1	130	2	N	-0-					-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	16	1	130	2	N	-0-					-0-
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	14	1	104	2	N	-0-					-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	15	1	120	2	N	-0-					-0-
04	150 N	107	-0-	-43	-0-	12	1	95	2	N	-0-					-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

11	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	104	1	977	2	N	-0-					30
12	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	662	1	927	2	N	6					36
						7	9									
01	3255 X	1023	-0-	-2232	-0-	612	1	411	2	N	-0-					36
02	2940 X	1093	-0-	-1847	-0-	574	1	519	2	N	-0-					36
03	3255 X	1192	-0-	-2063	-0-	631	1	561	2	N	-0-					36
04	1530 X	1170	-0-	-360	-0-	592	1	578	2	N	-0-					36

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9362 - 9465

11	1020 N	936	-0-	-84	-0-	90	1	846	2	Y	-0-					-0-
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	135	1	959	2	Y	-0-					-0-
01	1178 N	1065	-0-	-113	-0-	144	1	914	2	Y	6					6
						7	9									
02	DLQ G-10	951	-0-	951	951	133	1	811	2	Y	6					12
						7	9									
03	DLQ G-10	1278	-0-	1278	2229	170	1	1105	2	Y	3					15
						3	9									
*04	1200 N	1271	-0-	71	2300	172	1	1095	2	Y	4	15	1			4
						4	9									

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	2460	X	1703	-0-	-757	-0-	164	1	1539	2	N	-0-					65
12	2542	X	1891	-0-	-651	-0-	577	1	1313	2	N	1					66
							1	9									
01	4216	X	1685	-0-	-2531	-0-	685	1	1000	2	N	-0-					66
02	3808	X	1924	-0-	-1884	-0-	670	1	1254	2	N	-0-					66
03	4216	X	2441	-0-	-1775	-0-	577	1	1864	2	N	-0-					66
04	1830	X	1221	-0-	-609	-0-	140	1	1081	2	N	-0-					66

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	935	X	935	-0-	-0-	-0-	90	1	845	2	N	-0-					27
12	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	117	1	1074	2	N	-0-	27	7			-0-
01	3038	X	1539	-0-	-1499	-0-	169	1	1370	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	1052	-0-	-1692	-0-	121	1	931	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2021	-0-	-1017	-0-	225	1	1796	2	N	-0-					-0-
*04	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	187	1	1448	2	N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7050	X	6450	-0-	-600	-0-	620	1	5830	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	6525	-0-	-760	-0-	1032	1	5493	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	6397	-0-	-1198	-0-	1203	1	5194	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	5185	-0-	-1675	-0-	1046	1	4139	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	5973	-0-	-1622	-0-	1163	1	4810	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5256	-0-	-1194	-0-	629	1	4627	2	N	-0-					56

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 272043 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35670	X	23971	-0-	-11699	-0-	2303	1	21668	2	Y	-0-					-0-
12	36859	X	23014	-0-	-13845	-0-	2260	1	20754	2	Y	-0-					-0-
01	30752	X	21233	-0-	-9519	-0-	2334	1	18892	2	Y	6					6
							7	9									
02	DLQ G-10		16588	-0-	16588	16588	1909	1	14673	2	Y	5					11
							6	9									
03	DLQ G-10		17688	-0-	17688	34276	1968	1	15717	2	Y	3					14
							3	9									
04	DLQ G-10		15258	-0-	15258	49534	1748	1	13504	2	Y	5	15	1			4
							6	9									

MARATHON OIL COMPANY 525380
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	577	-0-	-1043	-0-	31	1	546	2	N	-0-					46
12	868	X	535	-0-	-333	-0-	29	1	506	2	N	-0-					46
01	868	X	534	-0-	-334	-0-	30	1	504	2	N	-0-					46
02	700	X	433	-0-	-267	-0-	25	1	408	2	N	-0-					46
*03	651	X	492	-0-	-159	-0-	32	1	460	2	N	-0-					46
*04	570	X	476	-0-	-94	-0-	30	1	446	2	N	-0-					46

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

11	1470 N	1116	-0-	-354	-0-	1116	2		N	-0-			163
12	1519 N	912	-0-	-607	-0-	912	2		N	-0-			163
01	1426 N	472	-0-	-954	-0-	472	2		N	-0-			163
02	1036 N	789	-0-	-247	-0-	789	2		N	-0-			163
03	899 N	522	-0-	-377	-0-	522	2		N	-0-			163
*04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			163

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					10
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					10
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					10
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-					10
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					10
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					10

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					133
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					133
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					133
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					133
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					133
*04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					133

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11750	2	51	9	N	46					103
12	11501	X	9525	-0-	-1976	-0-	9484	2	41	9	N	37					140
01	11501	X	10157	-0-	-1344	-0-	10090	2	67	9	N	61	174	1			27
02	11004	X	9733	-0-	-1271	-0-	9683	2	50	9	N	45					72
03	12183	X	10284	-0-	-1899	-0-	10253	2	31	9	N	28					100
04	11790	X	11071	-0-	-719	-0-	11046	2	25	9	N	23					123

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED) 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526

11	660 N	452	-0-	-208	-0-	452	2		N	-0-			-0-
12	496 N	398	-0-	-98	-0-	398	2		N	-0-			-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			-0-
04	540 N	444	-0-	-96	-0-	444	2		N	-0-			-0-

C6 OPERATING, L.L.C. 121212
LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226517 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9406 - 9982

11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	N	1239	-0-	-201	-0-	43	1	1196	2	Y	-0-					20
12	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	42	1	1224	2	Y	-0-					20
01	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	33	1	1107	2	Y	-0-					20
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	40	1	1133	2	Y	-0-					20
03	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	38	1	1102	2	Y	-0-					20
04	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	25	1	1026	2	Y	7					27
							8	9									

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

11	3570	X	2338	-0-	-1232	-0-	80	1	2236	2	Y	20	86	1			30
							22	9									
12	3224	X	2702	-0-	-522	-0-	90	1	2592	2	Y	18					48
							20	9									
01	2945	X	2246	-0-	-699	-0-	64	1	2158	2	Y	22					70
							24	9									
02	2660	X	2381	-0-	-279	-0-	80	1	2291	2	Y	9					79
							10	9									
03	2697	X	2198	-0-	-499	-0-	72	1	2105	2	Y	19					98
							21	9									
04	2160	N	1650	-0-	-510	-0-	39	1	1607	2	Y	4					102
							4	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

11	810	N	649	-0-	-161	-0-	22	1	627	2	N	-0-					-0-
12	775	N	646	-0-	-129	-0-	22	1	624	2	N	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	25	1	852	2	N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	23	1	658	2	N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	25	1	736	2	N	-0-					-0-
04	840	N	717	-0-	-123	-0-	17	1	700	2	N	-0-					-0-

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

11	900	N	750	-0-	-150	-0-	25	1	699	2	Y	24	61	1			13
							26	9									
12	899	N	755	-0-	-144	-0-	25	1	711	2	Y	17					30
							19	9									
01	806	N	780	-0-	-26	-0-	21	1	716	2	Y	39	51	1			18
							43	9									
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	21	1	608	2	Y	12					30
							13	9									
03	744	N	556	-0-	-188	-0-	18	1	526	2	Y	11					41
							12	9									
04	750	N	693	-0-	-57	-0-	16	1	642	2	Y	32	45	1			28
							35	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

11	2820	X	2028	-0-	-792	-0-	69	1	1940	2	Y	17	79	1			24
							19	9									
12	2635	X	2216	-0-	-419	-0-	73	1	2126	2	Y	15					39
							17	9									
01	2573	X	2189	-0-	-384	-0-	63	1	2103	2	Y	21					60
							23	9									
02	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	71	1	2023	2	Y	8					68
							9	9									
03	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	76	1	2219	2	Y	20					88
							22	9									
*04	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	53	1	2184	2	Y	6					94
							7	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
11	3840	X	2996	-0-	-844	-0-	99	1	2787	2	N	100	178	1			44
							110	9									
12	3720	X	3500	-0-	-220	-0-	110	1	3178	2	N	193	189	1			48
							212	9									
01	3534	X	3516	-0-	-18	-0-	96	1	3221	2	N	181	181	1			48
							199	9									
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	102	1	2932	2	N	181	184	1			45
							199	9									
03	3503	X	2852	-0-	-651	-0-	89	1	2619	2	N	131					176
							144	9									
04	3390	X	2845	-0-	-545	-0-	65	1	2667	2	N	103	187	1			92
							113	9									

DOUGLAS WELL #: 4 RRCID -> 226303 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9320 - 11167

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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

11	1950	N	1201	-0-	-749	-0-	41	1	1160	2	Y	-0-					23
12	1674	N	1518	-0-	-156	-0-	51	1	1467	2	Y	-0-					23
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	53	1	1779	2	Y	-0-					23
02	1120	N	675	-0-	-445	-0-	23	1	652	2	Y	-0-					23
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	79	1	2313	2	Y	-0-					23
04	1770	N	915	-0-	-855	-0-	22	1	886	2	Y	6					29
							7	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

11	4770	X	4568	-0-	-202	-0-	157	1	4411	2	Y	-0-					46
12	4402	X	2596	-0-	-1806	-0-	87	1	2509	2	Y	-0-					46
01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	108	1	3609	2	Y	-0-					46
02	4256	X	2489	-0-	-1767	-0-	84	1	2405	2	Y	-0-					46
03	4712	X	2555	-0-	-2157	-0-	84	1	2471	2	Y	-0-					46
04	4560	X	2587	-0-	-1973	-0-	61	1	2507	2	Y	17					63
							19	9									

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	149	1	2663	2	N	1	1	8			60
							1	9									
12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	170	1	3131	2	N	10					70
							11	9									
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	171	1	3138	2	N	2	2	8			70
							2	9									
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	154	1	2846	2	N	20					90
							22	9									
03	3317	X	3133	-0-	-184	-0-	168	1	2964	2	N	1	1	8			90
							1	9									
04	3210	X	2965	-0-	-245	-0-	146	1	2818	2	N	1	1	8			90
							1	9									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	59	1	1638	2	N	57					247
							63	9									
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	68	1	1978	2	N	66	187	1			126
							73	9									
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	44	1	1485	2	N	44					170
							48	9									
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	55	1	1588	2	N	47					217
							52	9									
03	2108	N	1400	-0-	-708	-0-	44	1	1291	2	N	59	189	1			87
							65	9									
04	1530	N	971	-0-	-559	-0-	22	1	883	2	N	60					147
							66	9									

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2942	-0-	-118	-0-	155	1	2786	2	N	1	1	8			121
							1	9									
12	3162	X	3131	-0-	-31	-0-	161	1	2969	2	N	1	1	8			121
							1	9									
01	2945	X	2454	-0-	-491	-0-	127	1	2327	2	N	-0-					121
02	2744	X	1940	-0-	-804	-0-	99	1	1841	2	N	-0-					121
03	3131	X	2464	-0-	-667	-0-	132	1	2331	2	N	1	1	8			121
							1	9									
04	3030	X	2104	-0-	-926	-0-	104	1	1999	2	N	1	1	8			121
							1	9									

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	375	2	N	1	1	8			178
							1	9									
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	22	1	318	2	N	-0-					178
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	434	2	N	-0-					178
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	20	1	328	2	N	-0-					178
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	N	-0-					178
04	450	N	388	-0-	-62	-0-	25	1	352	2	N	10	167	1			21
							11	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
11	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	76	1	2143	2	Y	74	120	1			37
							81	9									
12	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	71	1	2047	2	Y	51					88
							56	9									
01	2046	X	1984	-0-	-62	-0-	54	1	1823	2	Y	97	128	1			57
							107	9									
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	62	1	1777	2	Y	36					93
							40	9									
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	64	1	1874	2	Y	39					132
							43	9									
*04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	45	1	1862	2	Y	94	129	1			97
							103	9									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

11	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	107	1	2036	2	N	90	181	1			141
							99	9									
12	2294	X	2137	-0-	-157	-0-	102	1	1946	2	N	81					222
							89	9									
01	3224	X	1751	-0-	-1473	-0-	83	1	1570	2	N	89	181	1			130
							98	9									
02	2912	X	2163	-0-	-749	-0-	99	1	1979	2	N	77					207
							85	9									
03	3224	X	2047	-0-	-1177	-0-	95	1	1828	2	N	113	183	1			137
							124	9									
04	2250	X	1813	-0-	-437	-0-	67	1	1676	2	N	64					201
							70	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

11	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	339	1	9521	2	N	285	359	1			83
							314	9									
12	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	332	1	9595	2	N	378	366	1			95
							416	9									
01	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	233	1	7819	2	N	240	193	1			142
							264	9									
02	9828	X	9083	-0-	-745	-0-	296	1	8478	2	N	281	380	1			43
							309	9									
03	10509	X	8811	-0-	-1698	-0-	281	1	8243	2	N	261	182	1			122
							287	9									
04	10170	X	7633	-0-	-2537	-0-	179	1	7324	2	N	118					240
							130	9									

LINN OPERATING, INC. 501545
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349

11	90	N	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
*03	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

11	1980	X	1677	-0-	-303	-0-	71	1	1606	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	71	1	1608	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1637	-0-	-409	-0-	70	1	1567	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1432	-0-	-136	-0-	63	1	1369	2	N	-0-					-0-
*03	1674	N	1568	-0-	-106	-0-	70	1	1498	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	69	1	1458	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	3570	X	3209	-0-	-361	-0-	135	1	3074	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3549	-0-	-140	-0-	180	1	3369	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3473	-0-	-278	-0-	148	1	3325	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2938	-0-	2938	2938	130	1	2808	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2721	-0-	2721	5659	152	1	2569	2	N	-0-					-0-
*04	9063	X	3404	-0-	-5659	-0-	182	1	3222	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

11	450	N	431	-0-	-19	-0-	18	1	413	2	N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	20	1	452	2	N	-0-					-0-
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	20	1	447	2	N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	2	N	-0-					-0-
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	N	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	20	1	422	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	45	1	1015	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	46	1	1039	2	N	-0-					-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	52	1	1156	2	N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	51	1	1110	2	N	-0-					-0-
*03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	39	1	828	2	N	-0-					-0-
*04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	57	1	1196	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

11	630	N	608	-0-	-22	-0-	25	1	583	2	N	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	26	1	596	2	N	-0-					-0-
01	713	N	573	-0-	-140	-0-	24	1	549	2	N	-0-					-0-
02	560	N	413	-0-	-147	-0-	18	1	395	2	N	-0-					-0-
*03	620	N	524	-0-	-96	-0-	24	1	500	2	N	-0-					-0-
04	540	N	495	-0-	-45	-0-	22	1	473	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	99	1	2278	2	N	-0-					-0-
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	107	1	2414	2	N	-0-					-0-
01	2728	N	2421	-0-	-307	-0-	103	1	2318	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2139	-0-	-73	-0-	95	1	2044	2	N	-0-					-0-
*03	2511	N	2223	-0-	-288	-0-	100	1	2123	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2125	-0-	-215	-0-	96	1	2029	2	N	-0-					-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

11	840	N	833	-0-	-7	-0-	34	1	799	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	779	-0-	-89	-0-	33	1	746	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	837	-0-	-124	-0-	36	1	801	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		716	-0-	716	716	32	1	684	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		826	-0-	826	1542	37	1	789	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	818	-0-	-382	1160	37	1	781	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

11	1500	N	1082	-0-	-418	-0-	45	1	1037	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	47	1	1073	2	Y	-0-					-0-
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	47	1	1052	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1001	-0-	1001	1001	44	1	957	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1217	-0-	1217	2218	55	1	1162	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1024	-0-	1024	3242	46	1	978	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	156	1	3530	2	N	-0-					-0-
12	3782 X	3378	-0-	-404	-0-	143	1	3235	2	N	-0-					-0-
01	4123 X	1448	-0-	-2675	-0-	62	1	1386	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2844	-0-	2844	2844	126	1	2718	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	4005	-0-	4005	6849	180	1	3825	2	N	-0-					-0-
*04	9976 X	3127	-0-	-6849	-0-	141	1	2986	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

11	2250 N	2135	-0-	-115	-0-	90	1	2045	2	N	-0-					-0-
12	2232 N	2120	-0-	-112	-0-	119	1	2001	2	N	-0-					-0-
01	2542 N	2105	-0-	-437	-0-	120	1	1985	2	N	-0-					-0-
02	1988 N	1906	-0-	-82	-0-	111	1	1795	2	N	-0-					-0-
*03	2108 N	2025	-0-	-83	-0-	121	1	1904	2	N	-0-					-0-
04	2040 N	1999	-0-	-41	-0-	119	1	1880	2	N	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	52	1	1185	2	Y	-0-					-0-
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	52	1	1179	2	Y	-0-					-0-
01	1209 N	1139	-0-	-70	-0-	49	1	1090	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	993	-0-	993	993	44	1	949	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	1084	-0-	1084	2077	49	1	1035	2	Y	-0-					-0-
*04	1200 N	1122	-0-	-78	1999	51	1	1071	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

11	2460 N	2414	-0-	-46	-0-	102	1	2312	2	N	-0-					-0-
12	2635 N	2494	-0-	-141	-0-	106	1	2388	2	N	-0-					-0-
01	2883 N	2349	-0-	-534	-0-	100	1	2249	2	N	-0-					-0-
02	2240 N	2097	-0-	-143	-0-	93	1	2004	2	N	-0-					-0-
*03	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	115	1	2447	2	N	-0-					-0-
04	2280 N	2223	-0-	-57	-0-	100	1	2123	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	136	1	3115	2	N	-0-					-0-
12	3224 X	3076	-0-	-148	-0-	130	1	2946	2	N	-0-					-0-
01	3658 X	3054	-0-	-604	-0-	130	1	2924	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2764	-0-	2764	2764	122	1	2642	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	2796	-0-	2796	5560	126	1	2670	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2717	-0-	2717	8277	123	1	2594	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	2	N	-0-					-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	2	N	-0-					-0-
01	465 N	400	-0-	-65	-0-	17	1	383	2	N	-0-					-0-
02	364 N	356	-0-	-8	-0-	16	1	340	2	N	-0-					-0-
*03	403 N	388	-0-	-15	-0-	17	1	371	2	N	-0-					-0-
04	390 N	381	-0-	-9	-0-	17	1	364	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	76	1	1728	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	63	1	1418	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	75	1	1681	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1581	-0-	1581	1581	70	1	1511	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1755	-0-	1755	3336	79	1	1676	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1627	-0-	427	3763	73	1	1554	2	Y	-0-					-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

11	2190	N	1959	-0-	-231	-0-	81	1	1836	2	Y	38	30	1			29
							42	9									
12	2449	N	2288	-0-	-161	-0-	124	1	2113	2	Y	46	39	1	4	7	32
							51	9									
01	2263	N	2129	-0-	-134	-0-	118	1	1952	2	Y	54	57	1			29
							59	9									
02	DLQ G-10		1928	-0-	1928	1928	109	1	1753	2	Y	60	53	1			36
							66	9									
*03	DLQ G-10		1281	-0-	1281	3209	85	1	1140	2	Y	51	64	1			23
							56	9									
04	DLQ G-10		2283	-0-	2283	5492	101	1	2140	2	Y	38	35	1			16
							42	9									

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		28	-0-	28	28	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		36	-0-	36	64	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
*04	98	N	34	-0-	-64	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	41	1	950	2	N	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	43	1	962	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	993	-0-	-154	-0-	42	1	951	2	N	-0-					-0-
02	924	N	874	-0-	-50	-0-	39	1	835	2	N	-0-					-0-
*03	992	N	964	-0-	-28	-0-	43	1	921	2	N	-0-					-0-
04	960	N	693	-0-	-267	-0-	31	1	662	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	1710	N	1468	-0-	-242	-0-	62	1	1403	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	66	1	1504	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	1984	N	1570	-0-	-414	-0-	67	1	1496	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	DLQ G-10		1270	-0-	1270	1270	56	1	1207	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
*03	DLQ G-10		1240	-0-	1240	2510	55	1	1178	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
*04	1200	N	1467	-0-	267	2777	65	1	1366	2	Y	33	30	1			4
							36	9									

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

11	2070	N	1963	-0-	-107	-0-	83	1	1880	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	1315	-0-	-824	-0-	56	1	1259	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	1803	-0-	-491	-0-	77	1	1726	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2012	-0-	2012	2012	89	1	1923	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2116	-0-	2116	4128	95	1	2021	2	Y	-0-					-0-
*04	900	N	2062	-0-	1162	5290	93	1	1969	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 092884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11175 PERF.10098 - 11037

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

11	900	N	865	-0-	-35	-0-	41	1	824	2	N	-0-					187
12	899	N	858	-0-	-41	-0-	66	1	792	2	N	-0-					187
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	98	1	924	2	N	46	196	1			37
							51	9									
02	812	N	686	-0-	-126	-0-	55	1	631	2	N	-0-					37
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	94	1	791	2	N	-0-					37
04	1050	N	810	-0-	-240	-0-	103	1	704	2	N	3					40
							3	9									

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	88	1	2002	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	2083	-0-	-149	-0-	88	1	1995	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2029	-0-	-451	-0-	87	1	1942	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1809	-0-	-151	-0-	80	1	1729	2	N	-0-					-0-
*03	2077	N	1851	-0-	-226	-0-	83	1	1768	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1403	-0-	-547	-0-	63	1	1340	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	135	1	3073	2	N	-0-					-0-
12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	163	1	3692	2	N	-0-					-0-
01	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	90	1	2014	2	N	-0-					-0-
02	952	X	222	-0-	-730	-0-	10	1	212	2	N	-0-					-0-
*03	1054	X	240	-0-	-814	-0-	11	1	229	2	N	-0-					-0-
04	1020	X	223	-0-	-797	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

11	1440	X	217	-0-	-1223	-0-	9	1	208	2	N	-0-					-0-
12	1488	X	321	-0-	-1167	-0-	14	1	307	2	N	-0-					-0-
01	1488	X	388	-0-	-1100	-0-	17	1	371	2	N	-0-					-0-
02	1344	X	431	-0-	-913	-0-	19	1	412	2	N	-0-					-0-
*03	930	X	451	-0-	-479	-0-	20	1	431	2	N	-0-					-0-
*04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

11	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	56	1	1269	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	53	1	1198	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1278	-0-	-334	-0-	55	1	1223	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1113	-0-	1113	1113	49	1	1064	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1158	-0-	1158	2271	52	1	1106	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1211	-0-	1211	3482	55	1	1156	2	Y	-0-					-0-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

11	840	N	831	-0-	-9	-0-	34	1	793	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	67	1	820	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	899	N	880	-0-	-19	-0-	67	1	807	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	DLQ G-10		777	-0-	777	777	61	1	709	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
*03	DLQ G-10		849	-0-	849	1626	67	1	775	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	1200	N	840	-0-	-360	1266	65	1	740	2	Y	32	30	1			3
							35	9									

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

11	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	75	1	1722	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	496	-0-	-1116	-0-	21	1	475	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	147	-0-	-2271	-0-	6	1	141	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	74	-0-	-1606	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
*03	496	N	51	-0-	-445	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
04	150	N	49	-0-	-101	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

11	570	N	533	-0-	-37	-0-	22	1	511	2	Y	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	24	1	550	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	25	1	551	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		493	-0-	493	493	22	1	471	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		536	-0-	536	1029	24	1	512	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	561	-0-	-639	390	25	1	536	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	2520	N	1924	-0-	-596	-0-	79	1	1799	2	Y	42	32	1			33
							46	9									
12	2232	N	1830	-0-	-402	-0-	105	1	1674	2	Y	46	40	1	4	7	35
							51	9									
01	2449	N	1775	-0-	-674	-0-	103	1	1613	2	Y	54	59	1			30
							59	9									
02	DLQ G-10		1740	-0-	1740	1740	89	1	1585	2	Y	60	55	1			35
							66	9									
*03	DLQ G-10		1820	-0-	1820	3560	111	1	1696	2	Y	12	36	1			11
							13	9									
*04	1200	N	1912	-0-	712	4272	108	1	1787	2	Y	15	16	1			6
							17	9									

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	244	-0-	244	244	11	1	233	2	Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	23	-0-	23	267	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	88	-0-	88	355	4	1	84	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

11	3300	X	1397	-0-	-1903	-0-	59	1	1338	2	Y	-0-					-0-
12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	164	1	3707	2	Y	-0-					-0-
01	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	173	1	3875	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3598	-0-	3598	3598	159	1	3439	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		3570	-0-	3570	7168	160	1	3410	2	Y	-0-					-0-
*04	10491	X	3323	-0-	-7168	-0-	150	1	3173	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

11	240	N	46	-0-	-194	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	16	-0-	-201	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		320	-0-	320	320	14	1	306	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1	-0-	1	321	1	2			Y	-0-					-0-
*04	602	X	281	-0-	-321	-0-	13	1	268	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 2 RRCID -> 105149 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11491 - 11548

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-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	34	1	799	2	N	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	38	1	860	2	N	-0-					-0-
01	961	N	873	-0-	-88	-0-	37	1	836	2	N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	800	2	N	-0-					-0-
*03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	40	1	859	2	N	-0-					-0-
04	840	N	812	-0-	-28	-0-	37	1	775	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CLANCY, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 106881 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9145 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	62	-0-	-268	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	27	1	606	2	Y	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	41	1	912	2	Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	1160	-0-	1160	1160	51	1	1109	2	Y	-0-					-0-
*03		DLQ G-10	1520	-0-	1520	2680	68	1	1452	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1905	-0-	705	3385	86	1	1819	2	Y	-0-					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	151	1	3435	2	Y	-0-					-0-
12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	153	1	3451	2	Y	-0-					-0-
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	154	1	3449	2	Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	3378	-0-	3378	3378	149	1	3229	2	Y	-0-					-0-
*03		DLQ G-10	3361	-0-	3361	6739	151	1	3210	2	Y	-0-					-0-
*04	10395	X	3656	-0-	-6739	-0-	165	1	3491	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1334	-0-	-346	-0-	56	1	1278	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	63	1	1418	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1338	-0-	-336	-0-	57	1	1281	2	N	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	59	1	1286	2	N	-0-					-0-
*03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	68	1	1444	2	N	-0-					-0-
*04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	68	1	1432	2	N	-0-					-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	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
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	505	2	N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	24	1	536	2	N	-0-					-0-
01	589	N	583	-0-	-6	-0-	25	1	558	2	N	-0-					-0-
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	20	1	443	2	N	-0-					-0-
*03	558	N	476	-0-	-82	-0-	21	1	455	2	N	-0-					-0-
04	570	N	462	-0-	-108	-0-	21	1	441	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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	36	1	835	2	Y	-0-					-0-
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	91	1	2069	2	Y	-0-					-0-
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	97	1	2170	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1954	-0-	1954	1954	86	1	1868	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	2107	-0-	2107	4061	95	1	2012	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1954	-0-	754	4815	88	1	1866	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
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	88	1	1995	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	103	1	1624	2	Y	-0-					-0-
01	2604	N	1750	-0-	-854	-0-	104	1	1646	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1591	-0-	1591	1591	97	1	1494	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	1734	-0-	1734	3325	108	1	1626	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1979	-0-	1979	5304	118	1	1861	2	Y	-0-					-0-

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
11	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	123	1	2797	2	N	-0-					-0-
12	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	124	1	2811	2	N	-0-					-0-
01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	121	1	2723	2	N	-0-					-0-
02	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	86	1	1859	2	N	-0-					-0-
*03	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	129	1	2747	2	N	-0-					-0-
*04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	123	1	2601	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2250	N	2109	-0-	-141	-0-	88	1	2021	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2148	-0-	-146	-0-	91	1	2057	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2079	-0-	-339	-0-	89	1	1990	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1899	-0-	-61	-0-	84	1	1815	2	N	-0-					-0-
*03	2139	N	1837	-0-	-302	-0-	83	1	1754	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1831	-0-	-179	-0-	83	1	1748	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 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
11	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	117	1	2660	2	N	-0-					-0-
12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	123	1	2788	2	N	-0-					-0-
01	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	117	1	2618	2	N	-0-					-0-
02	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	90	1	1938	2	N	-0-					-0-
*03	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	106	1	2255	2	N	-0-					-0-
*04	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	104	1	2212	2	N	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	136	1	3117	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2831	-0-	-52	-0-	120	1	2711	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2869	-0-	-14	-0-	122	1	2747	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	1924	-0-	-680	-0-	85	1	1839	2	N	-0-					-0-
*03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	156	1	3321	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2474	-0-	-316	-0-	112	1	2362	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

11	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	55	1	1260	2	N	-0-					-0-
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	91	1	1353	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	91	1	1350	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	84	1	1204	2	N	-0-					-0-
*03	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	92	1	1290	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	89	1	1255	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

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-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

11	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	43	1	994	2	N	-0-					-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	45	1	1010	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1043	-0-	-197	-0-	45	1	998	2	N	-0-					-0-
02	980	N	920	-0-	-60	-0-	41	1	879	2	N	-0-					-0-
*03	1054	N	994	-0-	-60	-0-	45	1	949	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	860	-0-	-160	-0-	39	1	821	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	63	1	1419	2	Y	41	31	1			32
							45	9									
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	92	1	1389	2	Y	46	39	1	4	7	35
							51	9									
01	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	93	1	1384	2	Y	54	57	1			32
							59	9									
02	DLQ G-10		1380	-0-	1380	1380	85	1	1229	2	Y	60	54	1			38
							66	9									
*03	DLQ G-10		1528	-0-	1528	2908	95	1	1366	2	Y	61	70	1			29
							67	9									
04	DLQ G-10		1393	-0-	1393	4301	91	1	1281	2	Y	19	23	1			10
							21	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190	N	1988	-0-	-202	-0-	84	1	1904	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	83	1	1878	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2025	-0-	-424	-0-	86	1	1939	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1787	-0-	1787	1787	79	1	1708	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1996	-0-	1996	3783	90	1	1906	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1943	-0-	743	4526	88	1	1855	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

11	870	N	821	-0-	-49	-0-	34	1	787	2	N	-0-					-0-
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	38	1	849	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	503	-0-	-737	-0-	21	1	482	2	N	-0-					-0-
02	756	N	637	-0-	-119	-0-	28	1	609	2	N	-0-					-0-
*03	899	N	846	-0-	-53	-0-	38	1	808	2	N	-0-					-0-
*04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	37	1	786	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

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-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

11	1710	N	1613	-0-	-97	-0-	67	1	1546	2	Y	-0-					-0-
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	108	1	1751	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1796	-0-	-374	-0-	106	1	1690	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1590	-0-	1590	1590	96	1	1494	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1832	-0-	1832	3422	112	1	1720	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1840	-0-	1840	5262	112	1	1728	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

11	240	N	215	-0-	-25	-0-	9	1	206	2	N	-0-					-0-
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	9	1	201	2	N	-0-					-0-
01	279	N	182	-0-	-97	-0-	8	1	174	2	N	-0-					-0-
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	7	1	153	2	N	-0-					-0-
*03	217	N	177	-0-	-40	-0-	8	1	169	2	N	-0-					-0-
04	180	N	72	-0-	-108	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	158	1	3615	2	N	-0-					-0-
12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	157	1	3557	2	N	-0-					-0-
01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	154	1	3462	2	N	-0-					-0-
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	144	1	3123	2	N	-0-					-0-
*03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	155	1	3301	2	N	-0-					-0-
*04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	161	1	3411	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	61	1	1398	2	N	-0-					-0-
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	101	1	2279	2	N	-0-					-0-
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	91	1	2042	2	N	-0-					-0-
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	77	1	1662	2	N	-0-					-0-
*03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	77	1	1630	2	N	-0-					-0-
*04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	62	1	1318	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	823	-0-	-47	-0-	34	1	789	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	813	-0-	-55	-0-	34	1	779	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	839	-0-	-153	-0-	36	1	803	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		736	-0-	736	736	33	1	703	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		841	-0-	841	1577	38	1	803	2	Y	-0-					-0-
*04	900	N	791	-0-	-109	1468	36	1	755	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	91	1	2065	2	Y	-0-					-0-
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	91	1	2062	2	Y	-0-					-0-
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	86	1	1937	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1931	-0-	1931	1931	85	1	1846	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1850	-0-	1850	3781	83	1	1767	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	2106	-0-	906	4687	95	1	2011	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

11	2280	X	1993	-0-	-287	-0-	197	1	1796	2	Y	-0-					-0-
12	2356	X	1944	-0-	-412	-0-	163	1	1781	2	Y	-0-					-0-
01	2356	X	1929	-0-	-427	-0-	164	1	1765	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1802	-0-	1802	1802	153	1	1649	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1948	-0-	1948	3750	174	1	1774	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1805	-0-	1805	5555	157	1	1648	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

11	2940	X	2652	-0-	-288	-0-	111	1	2541	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2642	-0-	-396	-0-	112	1	2530	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2652	-0-	-386	-0-	113	1	2539	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2349	-0-	2349	2349	104	1	2245	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2715	-0-	2715	5064	122	1	2593	2	Y	-0-					-0-
*04	7626	X	2562	-0-	-5064	-0-	116	1	2446	2	Y	-0-					-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748

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-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	78	1	1795	2	Y	-0-					-0-
12	1736	X	151	-0-	-1585	-0-	19	1	132	2	Y	-0-					-0-
01	1736	X	281	-0-	-1455	-0-	12	1	269	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2335	-0-	2335	2335	105	1	2230	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	1154	-0-	1154	3489	75	1	1079	2	Y	-0-					-0-
*04	3734	X	245	-0-	-3489	-0-	25	1	220	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	64	1	1461	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	64	1	1452	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1498	-0-	-331	-0-	64	1	1434	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1325	-0-	1325	1325	59	1	1266	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	1326	-0-	1326	2651	60	1	1266	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1329	-0-	129	2780	60	1	1269	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1379	-0-	-121	-0-	58	1	1321	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1258	-0-	-230	-0-	53	1	1205	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1191	-0-	-514	-0-	51	1	1140	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1043	-0-	-245	-0-	46	1	997	2	N	-0-					-0-
*03	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	50	1	1064	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	49	1	1030	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	155	1	3523	2	N	-0-					-0-
12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	183	1	4133	2	N	-0-					-0-
01	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	181	1	4048	2	N	-0-					-0-
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	167	1	3607	2	N	-0-					-0-
*03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	181	1	3849	2	N	-0-					-0-
*04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	174	1	3686	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	66	1	1505	2	Y	-0-					-0-
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	63	1	1430	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1272	-0-	-588	-0-	54	1	1218	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1066	-0-	1066	1066	47	1	1019	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	1471	-0-	1471	2537	66	1	1405	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1110	-0-	-90	2447	50	1	1060	2	Y	-0-					-0-

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
11	3240	X	2554	-0-	-686	-0-	107	1	2447	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	2979	-0-	-369	-0-	126	1	2853	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	2397	-0-	-362	-0-	102	1	2295	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2830	-0-	2830	2830	125	1	2705	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	1950	-0-	1950	4780	88	1	1862	2	Y	-0-					-0-
*04	7789	X	3009	-0-	-4780	-0-	136	1	2873	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
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
*03	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	2250 N	1143	-0-	-1107	-0-	48	1	1095	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	122	1	2768	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	3572	-0-	472	472	150	1	3366	2	Y	51	34	1			17
						56	9									
02	DLQ G-10	2650	-0-	2650	3122	115	1	2487	2	Y	44	36	1			25
						48	9									
*03	DLQ G-10	2884	-0-	2884	6006	130	1	2754	2	Y	-0-	25	1			-0-
*04	8164 X	2158	-0-	-6006	-0-	97	1	2061	2	Y	-0-					-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

11	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	147	1	3357	2	N	-0-					-0-
12	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	176	1	3274	2	N	-0-					-0-
01	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	190	1	3562	2	N	-0-					-0-
02	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	170	1	3063	2	N	-0-					-0-
*03	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	192	1	3425	2	N	-0-					-0-
*04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	176	1	3114	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

11	1230 N	1181	-0-	-49	-0-	50	1	1131	2	Y	-0-					-0-
12	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	49	1	1120	2	Y	-0-					-0-
01	1302 N	1148	-0-	-154	-0-	49	1	1099	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1017	-0-	1017	1017	45	1	972	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	1120	-0-	1120	2137	50	1	1070	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1072	-0-	1072	3209	48	1	1024	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

11	2610 X	2558	-0-	-52	-0-	108	1	2450	2	Y	-0-					-0-
12	2697 X	2600	-0-	-97	-0-	110	1	2490	2	Y	-0-					-0-
01	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	125	1	2798	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2505	-0-	2505	2505	111	1	2394	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	2843	-0-	2843	5348	128	1	2715	2	Y	-0-					-0-
*04	7857 X	2509	-0-	-5348	-0-	113	1	2396	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

11	1530 N	1464	-0-	-66	-0-	61	1	1403	2	Y	-0-					-0-
12	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	93	1	1401	2	Y	-0-					-0-
01	1705 N	1426	-0-	-279	-0-	91	1	1335	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1278	-0-	1278	1278	83	1	1195	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	1463	-0-	1463	2741	95	1	1368	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1363	-0-	1363	4104	90	1	1273	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

11	3300 X	2964	-0-	-336	-0-	123	1	2795	2	Y	42	32	1			33
						46	9									
12	3286 X	2434	-0-	-852	-0-	110	1	2273	2	Y	46	43	1	4	7	32
						51	9									
01	3503 X	1642	-0-	-1861	-0-	76	1	1509	2	Y	52	57	1			27
						57	9									
02	DLQ G-10	2054	-0-	2054	2054	115	1	1874	2	Y	59	53	1			33
						65	9									
*03	DLQ G-10	2441	-0-	2441	4495	136	1	2237	2	Y	62	70	1			25
						68	9									
*04	6922 X	2427	-0-	-4495	-0-	137	1	2269	2	Y	19	23	1			11
						21	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	107	1	2441	2	Y	-0-					-0-
12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	112	1	2534	2	Y	-0-					-0-
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	114	1	2560	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2173	-0-	2173	2173	96	1	2077	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2369	-0-	2369	4542	106	1	2263	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1880	-0-	680	5222	85	1	1795	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
11	570	N	486	-0-	-84	-0-	20	1	466	2	Y	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	568	-0-	-21	-0-	24	1	544	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		483	-0-	483	483	21	1	462	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		566	-0-	566	1049	25	1	541	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	740	-0-	-460	589	33	1	707	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
11	2100	N	2005	-0-	-95	-0-	84	1	1921	2	Y	-0-					-0-
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	95	1	2158	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	1999	-0-	-295	-0-	85	1	1914	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1766	-0-	1766	1766	78	1	1688	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1884	-0-	1884	3650	85	1	1799	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	2000	-0-	800	4450	90	1	1910	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
11	3360	X	1361	-0-	-1999	-0-	56	1	1305	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	1202	-0-	-1836	-0-	51	1	1151	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	1330	-0-	-1708	-0-	57	1	1273	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1032	-0-	1032	1032	46	1	986	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		874	-0-	874	1906	39	1	835	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		989	-0-	989	2895	45	1	944	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	12	1	275	2	Y	40	26	1			14
							44	9									
02	DLQ G-10		310	-0-	310	310	9	1	203	2	Y	89	63	1			40
							98	9									
*03	DLQ G-10		152	-0-	152	462	6	1	137	2	Y	8	36	1			12
							9	9									
*04	750	N	288	-0-	-462	-0-	13	1	275	2	Y	-0-	9	1			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	136	1	3091	2	N	-0-					-0-
12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	139	1	3133	2	N	-0-					-0-
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	149	1	3348	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2777	-0-	-23	-0-	123	1	2654	2	N	-0-					-0-
*03	3100	X	2937	-0-	-163	-0-	132	1	2805	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2758	-0-	-242	-0-	124	1	2634	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	112	1	2549	2	N	-0-					-0-
12	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	89	1	2007	2	N	-0-					-0-
01	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	80	1	1793	2	N	-0-					-0-
02	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	91	1	1957	2	N	-0-					-0-
*03	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	70	1	1497	2	N	-0-					-0-
*04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	156	1	3298	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	462	1	1248	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	57	1	1292	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	55	1	1224	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1070	-0-	1070	1070	47	1	1023	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1137	-0-	1137	2207	51	1	1086	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1052	-0-	-148	2059	47	1	1005	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	36	1	833	2	Y	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	36	1	817	2	Y	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	37	1	840	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		738	-0-	738	738	33	1	705	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		813	-0-	813	1551	37	1	776	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	782	-0-	-418	1133	35	1	747	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

11	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	80	1	1824	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1805	-0-	-210	-0-	76	1	1729	2	Y	-0-					-0-
01	2232	X	1785	-0-	-447	-0-	76	1	1709	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1684	-0-	1684	1684	74	1	1610	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1745	-0-	1745	3429	78	1	1667	2	Y	-0-					-0-
*04	900	N	1668	-0-	768	4197	75	1	1593	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	104	1	2374	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	101	1	2289	2	Y	-0-					-0-
01	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	69	1	1559	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1515	-0-	1515	1515	67	1	1448	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2267	-0-	2267	3782	102	1	2165	2	Y	-0-					-0-
*04	6816	X	3034	-0-	-3782	-0-	137	1	2897	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

11	3750	X	2618	-0-	-1132	-0-	110	1	2508	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	2801	-0-	-1074	-0-	119	1	2682	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	539	-0-	-3336	-0-	23	1	516	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2894	-0-	2894	2894	128	1	2766	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		788	-0-	788	3682	35	1	753	2	Y	-0-					-0-
*04	3840	X	158	-0-	-3682	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	108	1	2477	2	N	-0-					-0-
12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	107	1	2424	2	N	-0-					-0-
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	85	1	1912	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	857	-0-	-459	-0-	38	1	819	2	N	-0-					-0-
*03	1457	N	749	-0-	-708	-0-	34	1	715	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	60	1	1276	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3210	X	1135	-0-	-2075	-0-	370	1	765	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	703	-0-	-2614	-0-	89	1	614	2	Y	-0-					-0-
01	2077	X	1022	-0-	-1055	-0-	150	1	872	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3112	-0-	3112	3112	403	1	2648	2	Y	55	34	1			21
							61	9									
*03	DLQ G-10		4130	-0-	4130	7242	418	1	3645	2	Y	61	62	1			20
							67	9									
04	DLQ G-10		5369	-0-	5369	12611	530	1	4828	2	Y	10	30	1			33
							11	9									

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	72	1	1645	2	Y	-0-					-0-
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	73	1	1649	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1697	-0-	-132	-0-	72	1	1625	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1469	-0-	1469	1469	65	1	1404	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1628	-0-	1628	3097	73	1	1555	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1672	-0-	472	3569	75	1	1597	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

11	2640	N	2460	-0-	-180	-0-	104	1	2356	2	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2450	-0-	-92	-0-	104	1	2346	2	Y	-0-					-0-
01	3069	N	2368	-0-	-701	-0-	101	1	2267	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2054	-0-	2054	2054	91	1	1963	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2479	-0-	2479	4533	111	1	2368	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2214	-0-	2214	6747	100	1	2114	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

11	3570	X	3465	-0-	-105	-0-	145	1	3320	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3100	-0-	-775	-0-	131	1	2969	2	Y	-0-					-0-
01	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	169	1	3794	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3296	-0-	3296	3296	146	1	3150	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		3467	-0-	3467	6763	156	1	3311	2	Y	-0-					-0-
*04	9911	X	3148	-0-	-6763	-0-	142	1	3006	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

11	450	N	418	-0-	-32	-0-	18	1	400	2	Y	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	358	-0-	-107	-0-	15	1	343	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		323	-0-	323	323	14	1	309	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		328	-0-	328	651	15	1	313	2	Y	-0-					-0-
*04	966	N	315	-0-	-651	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

11	2760	X	2355	-0-	-405	-0-	97	1	2214	2	Y	40	32	1			31
							44	9									
12	2852	X	2212	-0-	-640	-0-	91	1	2069	2	Y	47	39	1	4	7	35
							52	9									
01	2852	X	2565	-0-	-287	-0-	107	1	2399	2	Y	54	57	1			32
							59	9									
02	DLQ G-10		2099	-0-	2099	2099	90	1	1943	2	Y	60	53	1			39
							66	9									
*03	DLQ G-10		2026	-0-	2026	4125	91	1	1926	2	Y	8	33	1			14
							9	9									
*04	6093	X	1968	-0-	-4125	-0-	88	1	1859	2	Y	19	18	1			7
							21	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	2	Y	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	2	Y	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	2	Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	141	-0-	141	141	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
*03		DLQ G-10	127	-0-	127	268	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
*04	371	N	103	-0-	-268	-0-	5	1	98	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
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	45	1	1033	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	47	1	1069	2	N	-0-					-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	55	1	1230	2	N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	46	1	1004	2	N	-0-					-0-
*03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	94	1	2007	2	N	-0-					-0-
*04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	103	1	2175	2	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
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
*03	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	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
11	780	N	775	-0-	-5	-0-	32	1	743	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	33	1	742	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	738	-0-	-99	-0-	31	1	707	2	Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	636	-0-	636	636	28	1	608	2	Y	-0-					-0-
*03		DLQ G-10	702	-0-	702	1338	32	1	670	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	701	-0-	-499	839	32	1	669	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	2360	-0-	-2410	-0-	99	1	2261	2	Y	-0-					-0-
12	4464	X	1698	-0-	-2766	-0-	72	1	1626	2	Y	-0-					-0-
01	4991	X	1650	-0-	-3341	-0-	70	1	1580	2	Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	3916	-0-	3916	3916	173	1	3743	2	Y	-0-					-0-
*03		DLQ G-10	5025	-0-	5025	8941	226	1	4799	2	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	4927	-0-	4927	13868	222	1	4705	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	7888	-0-	-482	-0-	331	1	7557	2	Y	-0-					-0-
12	8556	X	7968	-0-	-588	-0-	367	1	7601	2	Y	-0-					-0-
01	8959	X	7810	-0-	-1149	-0-	362	1	7448	2	Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	6983	-0-	6983	6983	335	1	6648	2	Y	-0-					-0-
*03		DLQ G-10	7752	-0-	7752	14735	378	1	7374	2	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	7588	-0-	7588	22323	371	1	7217	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

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

11	2310	N	2258	-0-	-52	-0-	93	1	2121	2	Y	40	31	1					31
							44	9											
12	2263	N	2202	-0-	-61	-0-	91	1	2059	2	Y	47	39	1	4	7			35
							52	9											
01	2666	N	2160	-0-	-506	-0-	90	1	2011	2	Y	54	57	1					32
							59	9											
02	DLQ G-10		1917	-0-	1917	1917	82	1	1769	2	Y	60	54	1					38
							66	9											
*03	DLQ G-10		1983	-0-	1983	3900	86	1	1830	2	Y	61	70	1					29
							67	9											
*04	1200	N	1954	-0-	754	4654	80	1	1698	2	Y	160	105	1					117
							176	9											

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

11	3240	X	3081	-0-	-159	-0-	129	1	2952	2	Y	-0-							-0-
12	3317	X	3020	-0-	-297	-0-	128	1	2892	2	Y	-0-							-0-
01	3751	X	2975	-0-	-776	-0-	127	1	2848	2	Y	-0-							-0-
02	DLQ G-10		2860	-0-	2860	2860	126	1	2734	2	Y	-0-							-0-
*03	DLQ G-10		3211	-0-	3211	6071	144	1	3067	2	Y	-0-							-0-
*04	9217	X	3146	-0-	-6071	-0-	142	1	3004	2	Y	-0-							-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	84	1	1907	2	Y	-0-							-0-
12	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	83	1	1883	2	Y	-0-							-0-
01	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	83	1	1859	2	Y	-0-							-0-
02	DLQ G-10		1699	-0-	1699	1699	75	1	1624	2	Y	-0-							-0-
*03	DLQ G-10		1873	-0-	1873	3572	84	1	1789	2	Y	-0-							-0-
*04	1200	N	1846	-0-	646	4218	83	1	1763	2	Y	-0-							-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	986	-0-	-4	-0-	41	1	945	2	Y	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	41	1	928	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	963	-0-	-91	-0-	41	1	922	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	853	-0-	853	853	38	1	815	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	947	-0-	947	1800	43	1	904	2	Y	-0-					-0-
*04	900	N	932	-0-	32	1832	42	1	890	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	N	1385	-0-	-205	-0-	58	1	1327	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	59	1	1335	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1517	-0-	-343	-0-	65	1	1452	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1443	-0-	1443	1443	64	1	1379	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	1387	-0-	1387	2830	62	1	1325	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1417	-0-	1417	4247	64	1	1353	2	Y	-0-					-0-

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
11	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	42	1	959	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	956	-0-	-129	-0-	40	1	916	2	Y	-0-					-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	52	1	1156	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1265	-0-	1265	1265	56	1	1209	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	1385	-0-	1385	2650	62	1	1323	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1325	-0-	125	2775	60	1	1265	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	39	1	863	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	922	-0-	-8	-0-	39	1	883	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	922	-0-	-8	-0-	39	1	883	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	793	-0-	793	793	35	1	758	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	851	-0-	851	1644	38	1	813	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	802	-0-	-398	1246	36	1	766	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5640	X	2519	-0-	-3121	-0-	106	1	2413	2	Y	-0-					-0-
12	5828	X	1838	-0-	-3990	-0-	78	1	1760	2	Y	-0-					-0-
01	4867	X	568	-0-	-4299	-0-	24	1	544	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	4311	-0-	4311	4311	191	1	4120	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	3483	-0-	3483	7794	157	1	3326	2	Y	-0-					-0-
*04	10228	X	2434	-0-	-7794	-0-	110	1	2324	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1657	-0-	-53	-0-	70	1	1587	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	70	1	1593	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1734	-0-	-219	-0-	74	1	1660	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1439	-0-	1439	1439	64	1	1375	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	1624	-0-	1624	3063	73	1	1551	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1560	-0-	360	3423	70	1	1490	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	10	1	233	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	210	-0-	210	210	9	1	201	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	238	-0-	238	448	11	1	227	2	Y	-0-					-0-
*04	697	N	249	-0-	-448	-0-	11	1	238	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10516	X	2107	-0-	-8409	-0-	88	1	2019	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	88	1	1996	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2156	-0-	-324	-0-	92	1	2064	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1944	-0-	-16	-0-	86	1	1858	2	Y	-0-					-0-
*03	2077	N	2047	-0-	-30	-0-	92	1	1955	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1977	-0-	-123	-0-	89	1	1888	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	320	-0-	320	320	14	1	306	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2295	-0-	-75	-0-	97	1	2198	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2322	-0-	-96	-0-	128	1	2194	2	Y	-0-					-0-
01	2666	N	2498	-0-	-168	-0-	107	1	2391	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2144	-0-	2144	2144	95	1	2049	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	2274	-0-	2274	4418	102	1	2172	2	Y	-0-					-0-
*04	6657	X	2239	-0-	-4418	-0-	101	1	2138	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	64	1	1457	2	Y	-0-					-0-
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	64	1	1443	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1445	-0-	-353	-0-	62	1	1383	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1300	-0-	1300	1300	57	1	1243	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	1585	-0-	1585	2885	71	1	1514	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1423	-0-	1423	4308	64	1	1359	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	52	1	1166	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	51	1	1157	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	54	1	1209	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1050	-0-	1050	1050	46	1	1004	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	1151	-0-	1151	2201	52	1	1099	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1132	-0-	1132	3333	51	1	1081	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	75	1	1706	2	Y	-0-					-0-
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	97	1	1605	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1634	-0-	-288	-0-	98	1	1536	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1498	-0-	1498	1498	91	1	1407	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1686	-0-	1686	3184	105	1	1581	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1574	-0-	1574	4758	100	1	1474	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

11	1740	N	1432	-0-	-308	-0-	61	1	1371	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	70	1	1573	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1644	-0-	-309	-0-	70	1	1574	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1333	-0-	-11	-0-	59	1	1274	2	N	-0-					-0-
*03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	67	1	1414	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1336	-0-	-254	-0-	60	1	1276	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

11	1770	N	1677	-0-	-93	-0-	71	1	1606	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	71	1	1598	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1585	-0-	-368	-0-	68	1	1517	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1337	-0-	1337	1337	59	1	1278	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1402	-0-	1402	2739	63	1	1339	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1289	-0-	89	2828	58	1	1231	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

11	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	183	1	4182	2	Y	-0-					-0-
12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	172	1	3879	2	Y	-0-					-0-
01	4340	X	3703	-0-	-637	-0-	158	1	3545	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3977	-0-	3977	3977	176	1	3801	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		4134	-0-	4134	8111	186	1	3948	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4306	-0-	4306	12417	194	1	4112	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	2	Y	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		253	-0-	253	253	11	1	242	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		283	-0-	283	536	13	1	270	2	Y	-0-					-0-
*04	798	N	262	-0-	-536	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

11	1560	N	1451	-0-	-109	-0-	61	1	1390	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1350	-0-	-231	-0-	57	1	1293	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1362	-0-	-312	-0-	58	1	1304	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1351	-0-	1351	1351	60	1	1291	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1671	-0-	1671	3022	75	1	1596	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1548	-0-	348	3370	70	1	1478	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	450 N	309	-0-	-141	-0-	13	1	296	2	Y	-0-					-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	2	Y	-0-					-0-
01	465 N	342	-0-	-123	-0-	15	1	327	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	318	-0-	318	318	14	1	304	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	329	-0-	329	647	15	1	314	2	Y	-0-					-0-
*04	956 N	309	-0-	-647	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	2	Y	-0-					-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	2	Y	-0-					-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	302	-0-	302	302	13	1	289	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	320	-0-	320	622	14	1	306	2	Y	-0-					-0-
*04	935 N	313	-0-	-622	-0-	14	1	299	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

11	3450 X	2866	-0-	-584	-0-	119	1	2747	2	Y	-0-					-0-
12	3565 X	3446	-0-	-119	-0-	146	1	3300	2	Y	-0-					-0-
01	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	146	1	3265	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2982	-0-	2982	2982	132	1	2850	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	3372	-0-	3372	6354	152	1	3220	2	Y	-0-					-0-
*04	9599 X	3245	-0-	-6354	-0-	146	1	3099	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165097 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10990 - 11103

11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	56	1	1282	2	Y	-0-					-0-
12	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	55	1	1247	2	Y	-0-					-0-
01	1519 N	1255	-0-	-264	-0-	54	1	1201	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1177	-0-	1177	1177	52	1	1125	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	1251	-0-	1251	2428	56	1	1195	2	Y	-0-					-0-
*04	1200 N	1283	-0-	83	2511	58	1	1225	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

11	2550 X	2528	-0-	-22	-0-	106	1	2422	2	Y	-0-					-0-
12	2635 X	2342	-0-	-293	-0-	99	1	2243	2	Y	-0-					-0-
01	2635 X	2121	-0-	-514	-0-	91	1	2030	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2271	-0-	2271	2271	100	1	2171	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	2847	-0-	2847	5118	128	1	2719	2	Y	-0-					-0-
*04	8499 X	3381	-0-	-5118	-0-	153	1	3228	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

11	4020 X	3795	-0-	-225	-0-	160	1	3635	2	N	-0-					-0-
12	4123 X	3797	-0-	-326	-0-	161	1	3636	2	N	-0-					-0-
01	4402 X	3802	-0-	-600	-0-	162	1	3640	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3315	-0-	3315	3315	147	1	3168	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	3590	-0-	3590	6905	161	1	3429	2	N	-0-					-0-
*04	10370 X	3465	-0-	-6905	-0-	156	1	3309	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165397 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9094 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1513	-0-	-77	-0-	62	1	1405	2	Y	42	32	1			33
							46	9									
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	187	1	1394	2	Y	46	40	1	4	7	35
							51	9									
01	1798	N	251	-0-	-1547	-0-	31	1	207	2	Y	12	30	1			17
							13	9									
02	DLQ G-10		15	-0-	15	15	2	1	13	2	Y	-0-	17	1			-0-
*03	DLQ G-10		242	-0-	242	257	27	1	215	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7	-0-	7	264	7	2			Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

11	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	54	1	1241	2	Y	-0-					-0-
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	63	1	1436	2	Y	-0-					-0-
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	65	1	1469	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1450	-0-	1450	1450	64	1	1386	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1884	-0-	1884	3334	85	1	1799	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	2621	-0-	1421	4755	118	1	2503	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

11	120	N	84	-0-	-36	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		65	-0-	65	65	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		85	-0-	85	150	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
*04	237	N	87	-0-	-150	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	55	1	1256	2	Y	42	32	1			33
							46	9									
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	56	1	1261	2	Y	45	40	1	4	7	34
							50	9									
01	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	56	1	1254	2	Y	54	59	1			29
							59	9									
02	DLQ G-10		1226	-0-	1226	1226	51	1	1109	2	Y	60	56	1			33
							66	9									
*03	DLQ G-10		1334	-0-	1334	2560	57	1	1209	2	Y	62	71	1			24
							68	9									
*04	1200	N	1262	-0-	62	2622	56	1	1185	2	Y	19	23	1			10
							21	9									

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	86	1	1967	2	N	-0-					-0-
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	84	1	1910	2	N	-0-					-0-
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	85	1	1914	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1773	-0-	-131	-0-	78	1	1695	2	N	-0-					-0-
*03	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	86	1	1833	2	N	-0-					-0-
*04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	89	1	1879	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

11	2250	N	1962	-0-	-288	-0-	83	1	1879	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2233	-0-	-278	-0-	95	1	2138	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2275	-0-	-236	-0-	97	1	2178	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1938	-0-	1938	1938	86	1	1852	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2203	-0-	2203	4141	99	1	2104	2	Y	-0-					-0-
*04	900	N	1884	-0-	984	5125	85	1	1799	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	480	N	271	-0-	-209	-0-	11	1	260	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	263	-0-	-233	-0-	11	1	252	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	202	-0-	-294	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		181	-0-	181	181	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		132	-0-	132	313	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
*04	469	N	156	-0-	-313	-0-	7	1	149	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
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	86	1	1947	2	Y	-0-					-0-
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	101	1	2050	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2055	-0-	-394	-0-	88	1	1967	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1843	-0-	1843	1843	81	1	1762	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2003	-0-	2003	3846	90	1	1913	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1910	-0-	1910	5756	86	1	1824	2	Y	-0-					-0-

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
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		50	-0-	50	50	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		43	-0-	43	93	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
*04	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	95	1	2153	2	N	-0-					-0-
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	96	1	2174	2	N	-0-					-0-
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	95	1	2128	2	N	-0-					-0-
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	90	1	1951	2	N	-0-					-0-
*03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	99	1	2101	2	N	-0-					-0-
*04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	98	1	2075	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
11	870	N	674	-0-	-196	-0-	29	1	645	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	463	-0-	-281	-0-	20	1	443	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	437	-0-	-586	-0-	19	1	418	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		491	-0-	491	491	22	1	469	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		384	-0-	384	875	17	1	367	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		504	-0-	504	1379	23	1	481	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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	83	1	1892	2	Y	-0-					-0-
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	89	1	2013	2	Y	-0-					-0-
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	94	1	2108	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1828	-0-	1828	1828	81	1	1747	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1988	-0-	1988	3816	89	1	1899	2	Y	-0-					-0-
*04	900	N	1838	-0-	938	4754	83	1	1755	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
11	1620	N	1477	-0-	-143	-0-	62	1	1415	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	64	1	1443	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1548	-0-	-405	-0-	66	1	1482	2	N	-0-					-0-
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	61	1	1318	2	N	-0-					-0-
*03	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	65	1	1376	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1147	-0-	-353	-0-	52	1	1095	2	N	-0-					-0-

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
11	2670	N	1772	-0-	-898	-0-	74	1	1698	2	Y	-0-					-0-
12	2356	N	1938	-0-	-418	-0-	82	1	1856	2	Y	-0-					-0-
01	2759	N	1921	-0-	-838	-0-	82	1	1839	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1980	-0-	1980	1980	88	1	1892	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2635	-0-	2635	4615	118	1	2517	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	2749	-0-	1549	6164	124	1	2625	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	84	1	1907	2	Y	-0-					-0-
12	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	87	1	1973	2	Y	-0-					-0-
01	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	55	1	1243	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2237	-0-	2237	2237	99	1	2138	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		829	-0-	829	3066	37	1	792	2	Y	-0-					-0-
*04	4095	X	1029	-0-	-3066	-0-	46	1	983	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	50	1	1133	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	85	1	1215	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
01	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	83	1	1168	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
02	DLQ G-10		1150	-0-	1150	1150	77	1	1066	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
*03	DLQ G-10		1232	-0-	1232	2382	85	1	1143	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
04	DLQ G-10		1157	-0-	1157	3539	81	1	1076	2	Y	-0-	2	1			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	4918	-0-	-962	-0-	203	1	4621	2	Y	85	65	1			66
							94	9									
12	5735	X	3714	-0-	-2021	-0-	277	1	3345	2	Y	84	79	1	6	7	65
							92	9									
01	6231	X	4834	-0-	-1397	-0-	204	1	4571	2	Y	54	78	1			41
							59	9									
02	DLQ G-10		4351	-0-	4351	4351	190	1	4096	2	Y	59	61	1			39
							65	9									
*03	DLQ G-10		4662	-0-	4662	9013	236	1	4359	2	Y	61	76	1			24
							67	9									
*04	13211	X	4198	-0-	-9013	-0-	188	1	3989	2	Y	19	23	1			13
							21	9									

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

11	5070	X	4545	-0-	-525	-0-	190	1	4309	2	Y	42	32	1			33
							46	9									
12	5146	X	4535	-0-	-611	-0-	190	1	4294	2	Y	46	40	1	4	7	35
							51	9									
01	5239	X	4437	-0-	-802	-0-	187	1	4191	2	Y	54	58	1			31
							59	9									
02	DLQ G-10		3851	-0-	3851	3851	167	1	3618	2	Y	60	55	1			36
							66	9									
*03	DLQ G-10		4226	-0-	4226	8077	187	1	3972	2	Y	61	70	1			27
							67	9									
*04	12115	X	4038	-0-	-8077	-0-	181	1	3836	2	Y	19	23	1			10
							21	9									

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		552	-0-	552	552	23	1	529	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		659	-0-	659	1211	28	1	631	2	N	-0-					-0-
02	1651	X	440	-0-	-1211	-0-	19	1	421	2	N	-0-					-0-
*03	532	X	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	2	N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	21	1	447	2	N	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		25	-0-	25	25	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		29	-0-	29	54	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
*04	82	N	28	-0-	-54	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

11	3270	X	2736	-0-	-534	-0-	115	1	2621	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2352	-0-	-841	-0-	100	1	2252	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2502	-0-	-877	-0-	107	1	2395	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2478	-0-	2478	2478	110	1	2368	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		941	-0-	941	3419	42	1	899	2	Y	-0-					-0-
*04	4156	X	737	-0-	-3419	-0-	33	1	704	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	25	1	575	2	Y	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	26	1	595	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	231	-0-	-48	-0-	10	1	221	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		582	-0-	582	582	26	1	556	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		562	-0-	562	1144	25	1	537	2	Y	-0-					-0-
*04	1614	X	470	-0-	-1144	-0-	21	1	449	2	Y	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4620	X	3513	-0-	-1107	-0-	147	1	3366	2	Y	-0-					-0-
12	4495	X	3466	-0-	-1029	-0-	147	1	3319	2	Y	-0-					-0-
01	4371	X	3344	-0-	-1027	-0-	143	1	3201	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2884	-0-	2884	2884	127	1	2757	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2901	-0-	2901	5785	130	1	2771	2	Y	-0-					-0-
*04	8818	X	3033	-0-	-5785	-0-	137	1	2896	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	90	1	2055	2	Y	-0-					-0-
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	72	1	1635	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1495	-0-	-179	-0-	64	1	1431	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1833	-0-	1833	1833	81	1	1752	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1871	-0-	1871	3704	84	1	1787	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1842	-0-	642	4346	83	1	1759	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 2 RRCID -> 176840 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9604 - 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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	124	1	2811	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	2476	-0-	-35	-0-	105	1	2371	2	N	-0-					-0-
01	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	119	1	2658	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2211	-0-	-57	-0-	98	1	2113	2	N	-0-					-0-
*03	2480	N	2353	-0-	-127	-0-	106	1	2247	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2167	-0-	-263	-0-	98	1	2069	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	97	1	2218	2	N	-0-					-0-
12	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	120	1	2703	2	N	-0-					-0-
01	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	130	1	2904	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2813	-0-	13	13	124	1	2689	2	N	-0-					-0-
*03	2951	N	2938	-0-	-13	-0-	132	1	2806	2	N	-0-					-0-
*04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	119	1	2529	2	N	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3540	X	482	-0-	-3058	-0-	20	1	462	2	Y	-0-					-0-
12	2232	X	426	-0-	-1806	-0-	18	1	408	2	Y	-0-					-0-
01	589	X	463	-0-	-126	-0-	20	1	443	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		392	-0-	392	392	17	1	375	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		431	-0-	431	823	19	1	412	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	436	-0-	-764	59	20	1	416	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	349	-0-	-521	-0-	244	1	105	2	N	-0-					-0-
12	589	N	94	-0-	-495	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
01	434	N	89	-0-	-345	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
02	336	N	121	-0-	-215	-0-	5	1	116	2	N	-0-					-0-
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	-0-					-0-
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

11	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	111	1	2538	2	N	-0-					-0-
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	112	1	2539	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	115	1	2582	2	N	-0-					-0-
02	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	106	1	2294	2	N	-0-					-0-
*03	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	117	1	2495	2	N	-0-					-0-
*04	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	113	1	2388	2	N	-0-					-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	23	1	511	2	N	-0-					-0-
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	37	1	828	2	N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	41	1	884	2	N	-0-					-0-
*03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	52	1	1114	2	N	-0-					-0-
*04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	61	1	1296	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

11	450	N	410	-0-	-40	-0-	18	1	392	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	18	1	399	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	440	-0-	-87	-0-	19	1	421	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		404	-0-	404	404	18	1	386	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2024	-0-	2024	2428	90	1	1908	2	Y	24	18	1			6
							26	9									
04	DLQ G-10		2973	-0-	2973	5401	133	1	2819	2	Y	19	15	1			7
							21	9									

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

11	3720	X	3054	-0-	-666	-0-	387	1	2667	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	2962	-0-	-820	-0-	371	1	2591	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3514	-0-	-361	-0-	397	1	3117	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3086	-0-	3086	3086	371	1	2715	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2993	-0-	2993	6079	389	1	2604	2	Y	-0-					-0-
*04	8842	X	2763	-0-	-6079	-0-	349	1	2414	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 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
11	2460	N	2418	-0-	-42	-0-	102	1	2316	2	N	-0-					-0-
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	104	1	2341	2	N	-0-					-0-
01	2883	N	2371	-0-	-512	-0-	101	1	2270	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2176	-0-	-92	-0-	96	1	2080	2	N	-0-					-0-
*03	2449	N	2359	-0-	-90	-0-	106	1	2253	2	N	-0-					-0-
*04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	105	1	2213	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	93	1	2091	2	N	-0-					-0-
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	93	1	2112	2	N	-0-					-0-
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	96	1	2147	2	N	-0-					-0-
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	86	1	1851	2	N	-0-					-0-
*03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	92	1	1962	2	N	-0-					-0-
*04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	89	1	1883	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

11	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	52	1	1179	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	84	1	1199	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
01	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	84	1	1195	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
02	DLQ G-10		1192	-0-	1192	1192	79	1	1100	2	Y	12	9	1			10
							13	9									
*03	DLQ G-10		1249	-0-	1249	2441	85	1	1153	2	Y	10	14	1			6
							11	9									
*04	1200	N	1311	-0-	111	2552	88	1	1221	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

11	3210	X	3019	-0-	-191	-0-	127	1	2892	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2912	-0-	-157	-0-	123	1	2789	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	2855	-0-	-617	-0-	122	1	2733	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2743	-0-	2743	2743	121	1	2622	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2898	-0-	2898	5641	130	1	2768	2	Y	-0-					-0-
*04	8390	X	2749	-0-	-5641	-0-	124	1	2625	2	Y	-0-					-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	50	1	1141	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	900	-0-	-495	-0-	61	1	839	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1381	-0-	-231	-0-	89	1	1292	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1131	-0-	1131	1131	77	1	1054	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		944	-0-	944	2075	65	1	879	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1214	-0-	14	2089	83	1	1131	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	3600	X	3160	-0-	-440	-0-	133	1	3027	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3183	-0-	-444	-0-	135	1	3048	2	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3132	-0-	-805	-0-	134	1	2998	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2630	-0-	2630	2630	116	1	2514	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2780	-0-	2780	5410	125	1	2655	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2637	-0-	2637	8047	119	1	2518	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

11	1170	N	904	-0-	-266	-0-	39	1	865	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	872	-0-	-213	-0-	37	1	835	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	47	1	1056	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		938	-0-	938	938	41	1	897	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1025	-0-	1025	1963	46	1	979	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	997	-0-	-203	1760	45	1	952	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	113	1	2561	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2135	-0-	-810	-0-	90	1	2045	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	1908	-0-	-1037	-0-	81	1	1827	2	N	-0-					-0-
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	125	1	2707	2	N	-0-					-0-
*03	2945	X	2662	-0-	-283	-0-	120	1	2542	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2349	-0-	-321	-0-	106	1	2243	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

11	2940	X	2003	-0-	-937	-0-	728	1	1230	2	Y	41	32	1			32
							45	9									
12	2790	X	1744	-0-	-1046	-0-	569	1	1124	2	Y	46	39	1	4	7	35
							51	9									
01	2666	N	1585	-0-	-1081	-0-	468	1	1066	2	Y	46	53	1			28
							51	9									
02	DLQ G-10		1055	-0-	1055	1055	272	1	732	2	Y	46	45	1			29
							51	9									
*03	DLQ G-10		1300	-0-	1300	2355	288	1	977	2	Y	32	46	1			15
							35	9									
04	DLQ G-10		1460	-0-	1460	3815	465	1	981	2	Y	13	16	1			5
							14	9									

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

11	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	47	1	1060	2	Y	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	78	1	1070	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1125	-0-	-177	-0-	78	1	1047	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		974	-0-	974	974	70	1	904	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1084	-0-	1084	2058	78	1	1006	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1081	-0-	-119	1939	77	1	1004	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

11	900	N	616	-0-	-284	-0-	25	1	591	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	613	-0-	-317	-0-	26	1	587	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	587	-0-	-343	-0-	25	1	562	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		416	-0-	416	416	18	1	398	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		508	-0-	508	924	23	1	485	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		540	-0-	540	1464	24	1	516	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 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
11	1500	N	1337	-0-	-163	-0-	56	1	1281	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	59	1	1338	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1368	-0-	-213	-0-	58	1	1310	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1186	-0-	1186	1186	52	1	1134	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	1551	-0-	1551	2737	70	1	1481	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1305	-0-	105	2842	59	1	1246	2	Y	-0-					-0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	149	1	3378	2	N	-0-					92
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	150	1	3381	2	N	-0-	92	7			-0-
01	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	152	1	3398	2	N	-0-					-0-
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	137	1	2953	2	N	-0-					-0-
*03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	149	1	3170	2	N	-0-					-0-
*04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	153	1	3246	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 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
11	3420	X	3398	-0-	-22	-0-	142	1	3256	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3223	-0-	-218	-0-	136	1	3087	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3151	-0-	-1003	-0-	135	1	3016	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2917	-0-	2917	2917	129	1	2788	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	3051	-0-	3051	5968	137	1	2914	2	N	-0-					-0-
*04	8921	X	2953	-0-	-5968	-0-	133	1	2820	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	97	1	2221	2	N	-0-					-0-
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	100	1	2263	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2162	-0-	-287	-0-	92	1	2070	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	1797	-0-	-359	-0-	79	1	1718	2	N	-0-					-0-
*03	2356	N	1966	-0-	-390	-0-	88	1	1878	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1800	-0-	-300	-0-	81	1	1719	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1770	X	981	-0-	-789	-0-	41	1	940	2	Y	-0-					-0-
12	1550	X	938	-0-	-612	-0-	40	1	898	2	Y	-0-					-0-
01	1302	X	889	-0-	-413	-0-	38	1	851	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	4340	-0-	4340	4340	192	1	4148	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	7408	-0-	7408	11748	333	1	7075	2	Y	-0-					-0-
*04	900	N	7146	-0-	6246	17994	322	1	6824	2	Y	-0-					-0-

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
11	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	56	1	1296	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	58	1	1308	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1279	-0-	-209	-0-	55	1	1224	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1194	-0-	1194	1194	53	1	1141	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	1354	-0-	1354	2548	61	1	1293	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1366	-0-	1366	3914	62	1	1304	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	505	-0-	-185	-0-	21	1	484	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	477	-0-	-143	-0-	20	1	457	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	414	-0-	-175	-0-	18	1	396	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	433	-0-	433	433	19	1	414	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	361	-0-	361	794	16	1	345	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	557	-0-	-643	151	25	1	532	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050 N	1034	-0-	-16	-0-	43	1	991	2	Y	-0-					-0-
12	1054 N	977	-0-	-77	-0-	41	1	936	2	Y	-0-					-0-
01	1085 N	977	-0-	-108	-0-	42	1	935	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	874	-0-	874	874	39	1	835	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	1054	-0-	1054	1928	47	1	1007	2	Y	-0-					-0-
*04	1200 N	1015	-0-	-185	1743	46	1	969	2	Y	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183579 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9670 - 11104

*07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	60	1	1417	2	Y	71	78	1			48
						78	9									
*08	1426 N	1070	-0-	-356	-0-	43	1	981	2	Y	42	52	1			38
						46	9									
09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	55	1	1222	2	Y	29	42	1			25
						32	9									
10	1550 N	1299	-0-	-251	-0-	55	1	1205	2	Y	35	33	1			27
						39	9									
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	45	1	1043	2	Y	39	35	1			31
						43	9									
12	1364 N	1271	-0-	-93	-0-	81	1	1138	2	Y	47	39	1	4	7	35
						52	9									
01	1550 N	1237	-0-	-313	-0-	79	1	1070	2	Y	80	76	1			39
						88	9									
02	DLQ G-10	1099	-0-	1099	1099	71	1	951	2	Y	70	65	1			44
						77	9									
*03	DLQ G-10	1423	-0-	1423	2522	91	1	1265	2	Y	61	78	1			27
						67	9									
*04	1200 N	1276	-0-	76	2598	85	1	1170	2	Y	19	24	1			12
						21	9									

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 183634 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10590 - 10684

11	1200 N	208	-0-	-992	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	67	1	1525	2	Y	-0-					-0-
01	1364 N	1202	-0-	-162	-0-	51	1	1151	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	963	-0-	963	963	43	1	920	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	999	-0-	999	1962	45	1	954	2	Y	-0-					-0-
*04	2914 X	952	-0-	-1962	-0-	43	1	909	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

11	1470 N	1435	-0-	-35	-0-	61	1	1374	2	N	-0-					-0-
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	71	1	1611	2	N	-0-					-0-
01	1674 N	1563	-0-	-111	-0-	67	1	1496	2	N	-0-					-0-
02	1344 N	1335	-0-	-9	-0-	59	1	1276	2	N	-0-					-0-
*03	1674 N	1557	-0-	-117	-0-	70	1	1487	2	N	-0-					-0-
04	1500 N	1384	-0-	-116	-0-	62	1	1322	2	N	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

11	2100 N	1976	-0-	-124	-0-	83	1	1893	2	Y	-0-					-0-
12	2046 N	1995	-0-	-51	-0-	84	1	1911	2	Y	-0-					-0-
01	2387 N	2065	-0-	-322	-0-	88	1	1977	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	393	-0-	393	393	17	1	376	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	1568	-0-	1568	1961	70	1	1498	2	Y	-0-					-0-
*04	1200 N	1456	-0-	256	2217	66	1	1390	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	2250	X	1699	-0-	-551	-0-	70	1	1583	2	Y	42	32	1			33
							46	9									
12	2170	X	1837	-0-	-333	-0-	314	1	1472	2	Y	46	41	1	4	7	34
							51	9									
01	2201	X	1649	-0-	-552	-0-	98	1	1492	2	Y	54	59	1			29
							59	9									
02	DLQ G-10		1535	-0-	1535	1535	92	1	1377	2	Y	60	56	1			33
							66	9									
*03	DLQ G-10		1508	-0-	1508	3043	94	1	1347	2	Y	61	70	1			24
							67	9									
*04	1200	N	636	-0-	-564	2479	28	1	593	2	Y	14	21	1			7
							15	9									

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

11	2220	N	1942	-0-	-278	-0-	82	1	1860	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	1997	-0-	-142	-0-	85	1	1912	2	Y	-0-					-0-
01	2573	N	2044	-0-	-529	-0-	87	1	1957	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2213	-0-	2213	2213	98	1	2115	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2353	-0-	2353	4566	106	1	2247	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2081	-0-	2081	6647	94	1	1987	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

11	1800	N	1766	-0-	-34	-0-	74	1	1692	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1751	-0-	-140	-0-	74	1	1677	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1638	-0-	-253	-0-	70	1	1568	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1535	-0-	1535	1535	68	1	1467	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1714	-0-	1714	3249	77	1	1637	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1539	-0-	339	3588	69	1	1470	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

11	2310	N	2176	-0-	-134	-0-	91	1	2085	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2103	-0-	-129	-0-	89	1	2014	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2164	-0-	-347	-0-	92	1	2072	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2068	-0-	2068	2068	91	1	1977	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2194	-0-	2194	4262	99	1	2095	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	2138	-0-	938	5200	96	1	2042	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

11	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	68	1	1560	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1113	-0-	-344	-0-	47	1	1066	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	952	-0-	-288	-0-	41	1	911	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		790	-0-	790	790	35	1	755	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		912	-0-	912	1702	41	1	871	2	Y	-0-					-0-
*04	900	N	757	-0-	-143	1559	34	1	723	2	Y	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

11	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	72	1	1645	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	74	1	1685	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1724	-0-	-384	-0-	74	1	1650	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1492	-0-	-104	-0-	66	1	1426	2	N	-0-					-0-
*03	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	73	1	1550	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1637	-0-	-43	-0-	74	1	1563	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 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
11	2340	N	1642	-0-	-698	-0-	70	1	1572	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	1524	-0-	-274	-0-	65	1	1459	2	N	-0-			-0-
01	2480	N	2040	-0-	-440	-0-	87	1	1953	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1466	-0-	-74	-0-	65	1	1401	2	N	-0-			-0-
*03	1519	N	1018	-0-	-501	-0-	46	1	972	2	N	-0-			-0-
*04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	91	1	1935	2	N	-0-			-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3810	X	3465	-0-	-345	-0-	145	1	3320	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	3431	-0-	-506	-0-	145	1	3286	2	N	-0-			-0-
01	4247	X	3491	-0-	-756	-0-	149	1	3342	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3053	-0-	3053	3053	135	1	2918	2	N	-0-			-0-
*03	DLQ	G-10	3682	-0-	3682	6735	165	1	3517	2	N	-0-			-0-
*04	9988	X	3253	-0-	-6735	-0-	147	1	3106	2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	330	N	276	-0-	-54	-0-	11	1	265	2	N	-0-			-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	36	1	263	2	N	-0-			-0-
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	36	1	255	2	N	-0-			-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	32	1	229	2	N	-0-			-0-
*03	310	N	304	-0-	-6	-0-	14	1	290	2	N	-0-			-0-
*04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	N	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	97	1	2205	2	N	-0-			-0-
12	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	101	1	2295	2	N	-0-			-0-
01	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	101	1	2258	2	N	-0-			-0-
02	2016	X	1977	-0-	-39	-0-	87	1	1890	2	N	-0-			-0-
*03	2232	X	1732	-0-	-500	-0-	78	1	1654	2	N	-0-			-0-
04	2160	X	2067	-0-	-93	-0-	93	1	1974	2	N	-0-			-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	N	1388	-0-	-322	-0-	58	1	1330	2	Y	-0-			-0-
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	67	1	1522	2	Y	-0-			-0-
01	1767	N	1578	-0-	-189	-0-	67	1	1511	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1360	-0-	1360	1360	60	1	1300	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ	G-10	1628	-0-	1628	2988	73	1	1555	2	Y	-0-			-0-
*04	1200	N	1638	-0-	438	3426	74	1	1564	2	Y	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 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
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-			-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	Y	-0-			-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	264	-0-	264	264	12	1	252	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ	G-10	275	-0-	275	539	12	1	263	2	Y	-0-			-0-
*04	831	N	292	-0-	-539	-0-	13	1	279	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	1020	N	761	-0-	-259	-0-	30	1	687	2	Y	40	31	1			31
							44	9									
12	1116	N	748	-0-	-368	-0-	30	1	670	2	Y	44	39	1	3	7	33
							48	9									
01	1240	N	816	-0-	-424	-0-	32	1	727	2	Y	52	55	1			30
							57	9									
02	DLQ G-10		1352	-0-	1352	1352	57	1	1229	2	Y	60	52	1			38
							66	9									
*03	DLQ G-10		1430	-0-	1430	2782	61	1	1305	2	Y	58	70	1			26
							64	9									
04	DLQ G-10		567	-0-	567	3349	25	1	524	2	Y	16	21	1			9
							18	9									

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

11	4950	X	4064	-0-	-886	-0-	171	1	3893	2	Y	-0-					-0-
12	5115	X	2698	-0-	-2417	-0-	114	1	2584	2	Y	-0-					-0-
01	5394	X	3562	-0-	-1832	-0-	152	1	3410	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4509	-0-	4509	4509	199	1	4310	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		4097	-0-	4097	8606	184	1	3913	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4390	-0-	4390	12996	198	1	4192	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	603	1	3038	2	Y	39	31	1			30
							43	9									
12	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	1238	1	5545	2	Y	43	39	1	3	7	31
							47	9									
01	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	1239	1	5432	2	Y	-0-	29	1			2
02	DLQ G-10		3165	-0-	3165	3165	953	1	2212	2	Y	-0-	2	1			-0-
*03	DLQ G-10		4392	-0-	4392	7557	1159	1	3180	2	Y	48	37	1			11
							53	9									
*04	13195	X	5638	-0-	-7557	-0-	764	1	4856	2	Y	16	22	1			24
							18	9									

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	547	1	1309	2	Y	-0-					-0-
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	896	1	752	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1444	-0-	-261	-0-	884	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1662	-0-	1662	1662	784	1	878	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1915	-0-	1915	3577	857	1	1058	2	Y	-0-					-0-
*04	5389	X	1812	-0-	-3577	-0-	884	1	928	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

11	2610	X	2550	-0-	-60	-0-	107	1	2443	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3369	-0-	269	269	143	1	3226	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3048	-0-	-52	217	130	1	2918	2	Y	-0-					-0-
02	2400	N	2676	-0-	276	493	118	1	2558	2	Y	-0-					-0-
*03	1899	X	1406	-0-	-493	-0-	63	1	1343	2	Y	-0-					-0-
*04	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	118	1	2499	2	Y	-0-					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	2024	-0-	-16	-0-	85	1	1939	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1930	-0-	-147	-0-	82	1	1848	2	Y	-0-					-0-
01	2356	N	1855	-0-	-501	-0-	79	1	1776	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1653	-0-	1653	1653	73	1	1580	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1856	-0-	1856	3509	83	1	1773	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1795	-0-	595	4104	81	1	1714	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	50	1	1120	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	47	1	1065	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	48	1	1075	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		989	-0-	989	989	44	1	945	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1089	-0-	1089	2078	49	1	1040	2	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	926	-0-	-274	1804	42	1	884	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	97	1	2224	2	N	-0-					-0-
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	96	1	2173	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2347	-0-	-257	-0-	100	1	2247	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	2137	-0-	-19	-0-	94	1	2043	2	N	-0-					-0-
*03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	104	1	2204	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2234	-0-	-46	-0-	101	1	2133	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5610	X	5153	-0-	-457	-0-	216	1	4937	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	4912	-0-	-761	-0-	212	1	4700	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	4830	-0-	-1060	-0-	206	1	4624	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3775	-0-	3775	3775	184	1	3591	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		4672	-0-	4672	8447	240	1	4432	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4269	-0-	4269	12716	221	1	4048	2	N	-0-					-0-

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
11	6510	X	4429	-0-	-2081	-0-	186	1	4243	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	5829	-0-	-836	-0-	247	1	5582	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	5333	-0-	-1735	-0-	228	1	5105	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4842	-0-	4842	4842	214	1	4628	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		4889	-0-	4889	9731	220	1	4669	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3578	-0-	3578	13309	161	1	3417	2	N	-0-					-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12510	X	9503	-0-	-3007	-0-	400	1	9103	2	Y	-0-					-0-
12	12338	X	3120	-0-	-9218	-0-	132	1	2988	2	Y	-0-					-0-
01	12617	X	7375	-0-	-5242	-0-	315	1	7060	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10360	-0-	10360	10360	458	1	9902	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		10388	-0-	10388	20748	467	1	9921	2	Y	-0-					-0-
*04	30383	X	9635	-0-	-20748	-0-	435	1	9200	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	2666	-0-	-3484	-0-	113	1	2553	2	N	-0-					133
12	25290	X	25290	-0-	-0-	-0-	1058	1	23924	2	N	280					413
							308	9									
01	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	741	1	16618	2	N	78	388	1			103
							86	9									
02	DLQ G-10		13049	-0-	13049	13049	576	1	12451	2	N	20					123
							22	9									
03	DLQ G-10		13653	-0-	13653	26702	610	1	12969	2	N	67					190
							74	9									
*04	38683	X	11981	-0-	-26702	-0-	538	1	11401	2	N	38					228
							42	9									

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

*06	24600	X	19579	-0-	-5021	-0-	781	1	18696	2	Y	93	84	1			86
							102	9									
*07	22227	X	19892	-0-	-2335	-0-	805	1	18959	2	Y	116	123	1			78
							128	9									
*08	21576	X	18896	-0-	-2680	-0-	782	1	18023	2	Y	83	86	1			75
							91	9									
09	20790	X	16827	-0-	-3963	-0-	723	1	16015	2	Y	81	86	1			70
							89	9									
10	20615	X	17036	-0-	-3579	-0-	740	1	16198	2	Y	89	90	1			69
							98	9									
11	19590	X	16706	-0-	-2884	-0-	695	1	15868	2	Y	130	97	1			102
							143	9									
12	19902	X	15432	-0-	-4470	-0-	677	1	14604	2	Y	137	124	1	10	7	105
							151	9									
01	20491	X	14985	-0-	-5506	-0-	662	1	14145	2	Y	162	175	1			92
							178	9									
02	DLQ G-10		12959	-0-	12959	12959	591	1	12171	2	Y	179	164	1			107
							197	9									
*03	DLQ G-10		13929	-0-	13929	26888	617	1	13110	2	Y	184	216	1			75
							202	9									
04	DLQ G-10		13073	-0-	13073	39961	587	1	12423	2	Y	57	70	1			29
							63	9									

MARATHON OIL COMPANY 525380
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	75	1	1599	2	N	-0-			64
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	70	1	1494	2	N	-0-			64
01	2294 N	1432	-0-	-862	-0-	64	1	1368	2	N	-0-			64
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	56	1	1182	2	N	-0-			64
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	61	1	1284	2	N	-0-			64
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT			64

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959

11	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-			72
12	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2630	2	1	9	N	1			73
01	2573 X	2454	-0-	-119	-0-	2454	2			N	-0-			73
02	2324 X	145	-0-	-2179	-0-	145	2			N	-0-			73
03	2635 X	127	-0-	-2508	-0-	127	2			N	-0-			73
04	2550 X	146	-0-	-2404	-0-	146	2			N	-0-			73

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

11	3450 X	3397	-0-	-53	-0-	3397	2			N	-0-			83
12	3658 X	3527	-0-	-131	-0-	3527	2			N	-0-			83
01	3658 X	3410	-0-	-248	-0-	3410	2			N	-0-			83
02	3304 X	3261	-0-	-43	-0-	3261	2			N	-0-			83
03	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-			83
*04	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-			83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

11	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2383	2	3	9	N	3			95
12	2480 N	1957	-0-	-523	-0-	1955	2	2	9	N	2			97
01	2511 N	1385	-0-	-1126	-0-	1379	2	6	9	N	5			102
02	2240 N	1078	-0-	-1162	-0-	1078	2			N	-0-			102
03	1953 N	1024	-0-	-929	-0-	1024	2			N	-0-			102
04	1350 N	203	-0-	-1147	-0-	203	2			N	-0-			102

OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

11	5340 X	4173	-0-	-1167	-0-	4173	2			N	-0-			174
12	5518 X	4472	-0-	-1046	-0-	4472	2			N	-0-			174
01	4929 X	4350	-0-	-579	-0-	4349	2	1	9	N	1			175
02	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-			175
03	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-			175
*04	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-			175

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12240	X	11119	-0-	-1121	-0-	11091	2	28	9	N	25					98
12	12648	X	9273	-0-	-3375	-0-	9247	2	26	9	N	24					122
01	14415	X	9503	-0-	-4912	-0-	9461	2	42	9	N	38					160
02	13020	X	9511	-0-	-3509	-0-	9461	2	50	9	N	45					205
03	14415	X	8700	-0-	-5715	-0-	8694	2	6	9	N	5					210
04	11130	X	6187	-0-	-4943	-0-	6169	2	18	9	N	16	176	1			50

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

11	660	N	209	-0-	-451	-0-	209	2			N	-0-					73
12	961	N	235	-0-	-726	-0-	235	2			N	-0-					73
01	868	N	214	-0-	-654	-0-	214	2			N	-0-					73
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					73
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					73
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	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

11	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			Y	-0-					40
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					40
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					40
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					40
03	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			Y	-0-					40
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					40

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

11	3270	X	2288	-0-	-982	-0-	2288	2			Y	-0-					6
12	3379	X	2121	-0-	-1258	-0-	2121	2			Y	-0-					6
01	2821	X	1530	-0-	-1291	-0-	1530	2			Y	-0-					6
02	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					6
03	2821	X	1093	-0-	-1728	-0-	1092	2	1	9	Y	1	1	8			6
*04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					6

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

11	3630	X	2849	-0-	-781	-0-	83	1	2766	2	N	-0-					88
12	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	103	1	3429	2	N	11					99
							12	9									
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	107	1	3553	2	N	55					154
							61	9									
02	3136	X	2909	-0-	-227	-0-	85	1	2824	2	N	-0-					154
03	3534	X	3472	-0-	-62	-0-	101	1	3371	2	N	-0-					154
04	3450	X	3161	-0-	-289	-0-	92	1	3056	2	N	12					166
							13	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 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
11	1800	N	1603	-0-	-197	-0-	47	1	1556	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1666	-0-	-132	-0-	49	1	1617	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1308	-0-	-335	-0-	38	1	1270	2	N	-0-					-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	43	1	1444	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	44	1	1478	2	N	-0-					-0-
*04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	39	1	1310	2	N	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

11	780	N	660	-0-	-120	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
*04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	67	1	2242	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	70	1	2348	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	978	-0-	-1192	-0-	28	1	950	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1502	-0-	-94	-0-	44	1	1458	2	N	-0-					-0-
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	64	1	2147	2	N	-0-					-0-
*04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	60	1	1983	2	N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	158	1	5263	2	N	-0-					167
12	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	166	1	5543	2	N	-0-					167
01	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	161	1	5354	2	N	-0-					167
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	129	1	4301	2	N	18					185
							20	9									
03	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	162	1	5401	2	N	70					255
							77	9									
*04	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	137	1	4576	2	N	3	182	1			76
							3	9									

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

11	2160	N	1918	-0-	-242	-0-	55	1	1846	2	N	15					255
							17	9									
12	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	62	1	2054	2	N	24	184	1			95
							26	9									
01	2170	N	2161	-0-	-9	-0-	62	1	2080	2	N	17					112
							19	9									
02	1792	N	1686	-0-	-106	-0-	49	1	1637	2	N	-0-					112
03	2139	N	2011	-0-	-128	-0-	59	1	1952	2	N	-0-					112
04	2100	N	1872	-0-	-228	-0-	55	1	1817	2	N	-0-					112

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	3240 X	2503	-0-	-737	-0-	73	1	2430	2	N	-0-			135
12	3348 X	3318	-0-	-30	-0-	97	1	3221	2	N	-0-			135
01	3348 X	3305	-0-	-43	-0-	96	1	3209	2	N	-0-			135
02	4004 X	2590	-0-	-1414	-0-	75	1	2515	2	N	-0-			135
03	3534 X	2864	-0-	-670	-0-	83	1	2781	2	N	-0-			135
04	3210 X	2614	-0-	-596	-0-	76	1	2538	2	N	-0-			135

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

11	10546 X	10546	-0-	-0-	-0-	10546	2			N	-0-			-0-
12	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-			-0-
01	9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	2			N	-0-			-0-
02	10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	10857	2			N	-0-			-0-
03	10912 X	9534	-0-	-1378	-0-	9534	2			N	-0-			-0-
04	10560 X	6303	-0-	-4257	-0-	6303	2			N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

11	2280 N	1927	-0-	-353	-0-	56	1	1871	2	N	-0-			-0-
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	57	1	1894	2	N	-0-			-0-
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	60	1	1993	2	N	-0-			-0-
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	47	1	1573	2	N	-0-			-0-
03	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	56	1	1870	2	N	-0-			-0-
04	1710 N	1686	-0-	-24	-0-	49	1	1637	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

11	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-			-0-
12	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-			-0-
01	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-			-0-
02	4200 X	1437	-0-	-2763	-0-	1437	2			N	-0-			-0-
03	4650 X	4246	-0-	-404	-0-	4246	2			N	-0-			-0-
04	3930 X	3660	-0-	-270	-0-	3660	2			N	-0-			-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 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
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3005	2	84	9	N	76					139
12	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3041	2	86	9	N	78					217
01	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3148	2	100	9	N	91	203	1			105
02	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2820	2	83	9	N	75					180
*03	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2860	2	83	9	N	75	182	1			73
04	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					73

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5125	2	110	9	N	100	190	1			453
12	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5207	2	342	9	N	311	317	1			447
01	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4449	2	134	9	N	122	184	1			385
02	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4746	2	124	9	N	113					498
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					498
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					498

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

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

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POKEY (PETTIT) 72170 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251747 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	840	N	523	-0-	-317	-0-	151	1	364	2	N	7				210
							8	9								
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	196	1	629	2	N	18				228
							20	9								
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	728	1	242	2	N	25				253
							28	9								
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	171	1	461	2	N	15				268
							17	9								
03	837	N	594	-0-	-243	-0-	175	1	397	2	N	20				288
							22	9								
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-				288

POKEY (RODESSA) //CONT.// 72170 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. //CONT.// 809331
WILD TURKEY WELL #: 1 RRCID -> 144821 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 6401 - 6427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	911 N	911	-0-	-0-	-0-	265	1	638	2	N	7					187
						8	9									
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	234	1	748	2	N	-0-					187
01	992 N	755	-0-	-237	-0-	188	1	567	2	N	-0-					187
02	840 N	803	-0-	-37	-0-	217	1	586	2	N	-0-					187
03	992 N	836	-0-	-156	-0-	255	1	577	2	N	4					191
						4	9									
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					191

POKEY (TRAVIS PEAK) 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179692 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7311 - 7322

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	218	1	4866	2	N	17					44
						19	9									
12	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	242	1	5412	2	N	23					67
						25	9									
01	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	4817	1	216	2	N	28					95
						31	9									
02	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	204	1	4543	2	N	14					109
						15	9									
03	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	240	1	5354	2	N	39					148
						43	9									
*04	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	192	1	4286	2	N	27					175
						30	9									

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7314 - 7326

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	4200 X	4027	-0-	-173	-0-	169	1	3858	2	Y	-0-					-0-
12	4278 X	4129	-0-	-149	-0-	175	1	3954	2	Y	-0-					-0-
01	4774 X	3983	-0-	-791	-0-	170	1	3813	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3606	-0-	3606	3606	159	1	3447	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	4005	-0-	4005	7611	180	1	3825	2	Y	-0-					-0-
*04	11778 X	4167	-0-	-7611	-0-	188	1	3979	2	Y	-0-					-0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	180 N	142	-0-	-38	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	155 N	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	74	-0-	74	74	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	62	-0-	62	136	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
*04	192 N	56	-0-	-136	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 184304 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7104 - 7306

11	240 N	-0-	-0-	-240	-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-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2011

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 197849 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7288 - 7296

11	3510 X	3189	-0-	-321	-0-	554	1	2635	2	N	-0-					56
12	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	545	1	3097	2	N	-0-					56
01	3472 X	2665	-0-	-807	-0-	468	1	2194	2	N	3					59
						3	9									
02	3136 X	2191	-0-	-945	-0-	425	1	1766	2	N	-0-					59
03	3627 X	2664	-0-	-963	-0-	439	1	2225	2	N	-0-					59
04	3510 X	2609	-0-	-901	-0-	426	1	2183	2	N	-0-					59

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
12	702 X	702	-0-	-0-	-0-	105	1	596	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	284	1	1333	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	352	1	1461	2	N	-0-					-0-
03	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	328	1	1659	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*04	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	340	1	1742	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 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
11	3540 #	3060	-0-	-480	-0-	190	1	2870	2	N	-0-			84
12	3658 #	2924	-0-	-734	-0-	188	1	2736	2	N	-0-			84
01	3472 #	2964	-0-	-508	-0-	183	1	2781	2	N	-0-			84
02	3136 #	2496	-0-	-640	-0-	143	1	2353	2	N	-0-			84
03	3472 #	2888	-0-	-584	-0-	147	1	2741	2	N	-0-			84
04	3060 #	2653	-0-	-407	-0-	174	1	2479	2	N	-0-			84

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

11	1710 #	1528	-0-	-182	-0-	1527	2	1	9	N	1			46
12	1736 #	1550	-0-	-186	-0-	1546	2	4	9	N	4			50
01	1736 #	1539	-0-	-197	-0-	1538	2	1	9	N	1			51
02	1428 #	1414	-0-	-14	-0-	1408	2	6	9	N	5			56
03	1581 #	1548	-0-	-33	-0-	1544	2	4	9	N	4			60
04	1530 #	1465	-0-	-65	-0-	1463	2	2	9	N	2			62

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

11	1890 #	1076	-0-	-814	-0-	186	1	884	2	N	5			130
						6	9							
12	1333 #	686	-0-	-647	-0-	101	1	572	2	N	12			142
						13	9							
01	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-					N	1			143
02	1204 #	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-			143
03	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			143
04	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			143

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

11	1950 N	1017	-0-	-933	-0-	177	1	840	2	N	-0-			-0-
12	1891 N	1115	-0-	-776	-0-	167	1	948	2	N	-0-			-0-
01	1054 N	942	-0-	-112	-0-	166	1	776	2	N	-0-			-0-
02	952 N	725	-0-	-227	-0-	141	1	584	2	N	-0-			-0-
03	1116 N	917	-0-	-199	-0-	151	1	766	2	N	-0-			-0-
*04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	151	1	774	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

11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			55
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			55
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			55
02	392 N	80	-0-	-312	-0-	80	2			N	-0-			55
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			55
04	360 N	174	-0-	-186	-0-	174	2			N	-0-			55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-			-0-
02	168 N	13	-0-	-155	-0-	13	2			N	-0-			-0-
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-			-0-
04	180 N	75	-0-	-105	-0-	75	2			N	-0-			-0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) //CONT.// 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
OMEGA ENERGY, LLC 622657
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			49
12	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			49
01	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			49
02	14B DENY	65	-0-	65	65	65	3		N	-0-			49
03	14B DENY	68	-0-	68	133	68	3		N	-0-			49
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	133				N	NO RPT			49

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

11	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			72
12	631	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			72
01	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			72
02	14B DENY	174	-0-	174	174	174	3		N	-0-			72
03	14B DENY	183	-0-	183	357	183	3		N	-0-			72
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	357				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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			23
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			23
01	682 N	547	-0-	-135	-0-	547	2		N	-0-			23
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			23
03	558 N	524	-0-	-34	-0-	494	2	30 9	N	27			58
04	540 N	465	-0-	-75	-0-	465	2		N	-0-			58

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

11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			28
12	403 N	222	-0-	-181	-0-	222	2		N	-0-			28
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			28
02	392 N	224	-0-	-168	-0-	224	2		N	-0-			28
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			28
04	390 N	308	-0-	-82	-0-	308	2		N	-0-			28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3060	#	1771	-0-	-1289	-0-	1771	2			N	-0-			-0-
12	2201	#	1003	-0-	-1198	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
01	5613	R	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-			-0-
02	2369	R	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-			-0-
03	3832	R	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-			-0-
04	5430	#	1972	-0-	-3458	-0-	1972	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

11	7740	X	5023	-0-	-2717	-0-	5005	2	18	9	N	16			67
12	7998	X	5390	-0-	-2608	-0-	5370	2	20	9	N	18			85
01	6603	X	5405	-0-	-1198	-0-	5370	2	35	9	N	32			117
02	DLQ G-10		6115	-0-	6115	6115	6096	2	19	9	N	17			134
03	DLQ G-10		4895	-0-	4895	11010	4873	2	22	9	N	20			154
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11010					N	NO RPT			154

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

11	2790	X	2279	-0-	-511	-0-	2273	2	6	9	N	5			53
12	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2762	2	7	9	N	6			59
01	2666	X	2621	-0-	-45	-0-	2615	2	6	9	N	5			64
02	2408	X	2361	-0-	-47	-0-	2353	2	8	9	N	7			71
03	2759	X	2673	-0-	-86	-0-	2663	2	10	9	N	9			80
04	2670	X	2396	-0-	-274	-0-	2389	2	7	9	N	6			86

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) 75305 400 ASSOCIATED CAPACITY 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

11	3635	X	1800	-0-	-1835	-0-	1789	2	11	9	N	10			73
12	2387	X	1823	-0-	-564	-0-	1815	2	8	9	N	7			80
01	1860	X	1632	-0-	-228	-0-	1617	2	15	9	N	14			94
02	1680	X	1403	-0-	-277	-0-	1386	2	17	9	N	15			109
03	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2464	2	14	9	N	13			122
*04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2246	2	10	9	N	9			131

BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-			-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			-0-
*04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RED LAKE (WOODBINE) 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796
BRACKENS WELL #: 1 RRCID -> 225552 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 4918 - 4948

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			39

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			80
04	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

11	1 #	-0-	-0-	-1		-0-		N	-0-			257
12	1 #	-0-	-0-	-1		-0-		N	-0-			257
01	6 #	-0-	-0-	-6		-0-		N	-0-			257
02	6 #	-0-	-0-	-6		-0-		N	-0-			257
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			257
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			257

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	14B2 EXT	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

11	14B2 EXT	132	-0-	132	4490	89	2	43	9	N	39					172
12	14B2 EXT	187	-0-	187	4677	67	2	120	9	N	109	174	1			107
01	14B2 EXT	140	-0-	140	4817	87	2	53	9	N	48					155
02	14B2 EXT	92	-0-	92	4909	50	2	42	9	N	38					193
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4909					N	-0-					193
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4909					N	NO RPT					193

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

11	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					147
12	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					147
01	124 #	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					147
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					147
*03	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					147
04	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					147

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					342
12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					342
01	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					342
02	876 R	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					342
*03	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					342
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					342

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					107
12	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					107
01	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					107
02	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					107
*03	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					107
04	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					107

ALLBRITTON WELL #: 1 RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231510 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6452 - 6472

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231558 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6440 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					200
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					200
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					200
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

XTO ENERGY INC. 945936
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

11	76	R	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					28
12	62	#	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	N	-0-					28
01	62	#	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	N	-0-					28
02	64	R	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					28
03	93	#	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	2	N	-0-					28
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	N	-0-					28

ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

11	30	#	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					38
12	31	#	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					38
01	31	#	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-					38
02	28	#	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	2	N	-0-					38
03	31	#	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					38
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

11	156	R	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					28
12	159	R	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	N	-0-					28
01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-					28
02	140	#	125	-0-	-15	-0-	7	1	118	2	N	-0-					28
03	155	#	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	2	N	-0-					28
*04	154	R	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-					28

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

11	120	#	77	-0-	-43	-0-	4	1	73	2	N	-0-					69
12	124	#	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	2	N	-0-					69
01	124	#	52	-0-	-72	-0-	3	1	49	2	N	-0-					69
02	84	#	29	-0-	-55	-0-	2	1	27	2	N	-0-					69
03	93	#	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	2	N	-0-					69
04	90	#	33	-0-	-57	-0-	2	1	31	2	N	-0-					69

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210 #	168	-0-	-42	-0-	9	1	159	2	N	-0-					37
12	217 #	177	-0-	-40	-0-	10	1	167	2	N	-0-					37
01	217 #	130	-0-	-87	-0-	7	1	123	2	N	-0-					37
02	168 #	121	-0-	-47	-0-	7	1	114	2	N	-0-					37
03	155 #	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	2	N	-0-					37
04	150 #	131	-0-	-19	-0-	7	1	124	2	N	-0-					37

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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

11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					27
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					27
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					27
02	DLQ G-10	162	-0-	162	162	162	2			Y	-0-					27
03	DLQ G-10	206	-0-	206	368	206	2			Y	-0-					27
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	368					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

11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
04	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

11	240	N	145	-0-	-95	-0-	4	1	122	3	N	17					211
							19	9									
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	4	1	116	3	N	16					227
							18	9									
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	3	1	94	3	N	16	184	1			59
							18	9									
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	3	1	97	3	N	19					78
							21	9									
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	3	1	90	3	N	17					95
							19	9									
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	3	1	87	3	N	21					116
							23	9									

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1122	2	17	9	Y	15					27
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1076	2	15	9	Y	14	30	1			11
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1024	2	14	9	Y	13					24
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	928	2	14	9	Y	13	29	1			8
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1112	2	13	9	Y	12					20
04	990	N	866	-0-	-124	-0-	860	2	6	9	Y	5					25

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1122	2	17	9	Y	15					27
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1076	2	15	9	Y	14	30	1			11
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1024	2	14	9	Y	13					24
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	928	2	14	9	Y	13	29	1			8
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1112	2	13	9	Y	12					20
04	990	N	866	-0-	-124	-0-	860	2	6	9	Y	5					25

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

11	270	N	229	-0-	-41	-0-	227	2	2	9	Y	2					5
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	257	2	6	9	Y	5	7	1			3
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	255	2	3	9	Y	3					6
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	224	2	3	9	Y	3	7	1			2
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	274	2	3	9	Y	3					5
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	Y	3					8

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	375	2	6	9	Y	5					9
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	378	2	7	9	Y	6	11	1			4
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	352	2	4	9	Y	4					8
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	2	3	9	Y	3	9	1			2
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	412	2	6	9	Y	5					7
*04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	409	2	3	9	Y	3					10

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	458	2	7	9	Y	6					11
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	478	2	9	9	Y	8	14	1			5
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	467	2	7	9	Y	6					11
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	405	2	6	9	Y	5	13	1			3
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	609	2	8	9	Y	7					10
*04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	742	2	7	9	Y	6					16

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					18
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	1			18
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					18
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	2	2	9	Y	2	1	1			19
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					19
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					19

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1444	2	21	9	Y	19					35
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1461	2	22	9	Y	20	41	1			14
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1475	2	22	9	Y	20					34
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1337	2	20	9	Y	18	42	1			10
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1504	2	17	9	Y	15					25
04	1440	N	1030	-0-	-410	-0-	1017	2	13	9	Y	12					37

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	2	10	9	N	9					50
12	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	2	11	9	N	10					60
01	186	N	103	-0-	-83	-0-	94	2	9	9	N	8					68
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	2	9	9	N	8					76
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	8					84
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	2	10	9	N	9					93

MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	859	2	12	9	Y	11					21
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	893	2	14	9	Y	13	25	1			9
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	944	2	14	9	Y	13					22
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	799	2	10	9	Y	9	25	1			6
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	952	2	11	9	Y	10					16
04	930	N	722	-0-	-208	-0-	712	2	10	9	Y	9					25

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1090	2	13	9	Y	12					26
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	966	2	12	9	Y	11	27	1			10
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1005	2	15	9	Y	14					24
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	891	2	12	9	Y	11	28	1			7
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1054	2	12	9	Y	11					18
04	690	N	382	-0-	-308	-0-	376	2	6	9	Y	5					23

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
11	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2598	2	6	9	N	5					189
12	2666	X	2590	-0-	-76	-0-	2583	2	7	9	N	6					195
01	2666	X	2594	-0-	-72	-0-	2582	2	12	9	N	11					206
02	2436	X	2182	-0-	-254	-0-	2172	2	10	9	N	9					215
03	2697	X	2692	-0-	-5	-0-	2688	2	4	9	N	4					219
*04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3029	2	6	9	N	5					224

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 148829 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-			N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	13	1	383	3	N	-0-					121
12	279	N	190	-0-	-89	-0-	5	1	185	3	N	-0-					121
01	155	N	78	-0-	-77	-0-	3	1	75	3	N	-0-					121
02	364	N	94	-0-	-270	-0-	2	1	92	3	N	-0-					121
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	3	N	-0-					121
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	3	N	-0-					121

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	88	-0-	-2	-0-	3	1	85	3	Y	-0-					23
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	-0-					23
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					23
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					23
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					23
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	-0-					23

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					37
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					37
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					37
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					37
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					37
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	8					55
							9	9									
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	N	14					69
							15	9									
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	N	15					84
							17	9									
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	N	21					105
							23	9									
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	25	1	385	2	N	32					137
							35	9									
*04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	410	2	N	70					207
							77	9									

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
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	51	1	900	2	N	5					228
							6	9									
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	54	1	927	2	N	7					235
							8	9									
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	50	1	924	2	N	7					242
							8	9									
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	46	1	786	2	N	6	179	1			69
							7	9									
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	52	1	799	2	N	5					74
							6	9									
*04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	49	1	864	2	N	8					82
							9	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
04	14B2 EXT	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

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
04	14B2 EXT	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

11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	3	2	28	9	N	25			95
12	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	3	2	30	9	N	27			122
01	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	3	2	56	9	N	51			173
02	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	24	2	43	9	N	39			212
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	24	2	35	9	N	32			244
04	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	24	2	32	9	N	29			273

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

11	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	10	1	294	3	N	-0-			-0-
12	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	9	1	282	3	N	-0-			-0-
01	217 N	184	-0-	-33 B	-0-	6	1	178	3	N	-0-			-0-
02	280 N	261	-0-	-19 B	-0-	7	1	254	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	11	1	325	3	N	-0-			-0-
*04	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	11	1	354	3	N	-0-			-0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

11	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	24	1	721	3	N	-0-			-0-
12	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	26	1	771	3	N	-0-			-0-
01	682 N	612	-0-	-70 B	-0-	20	1	592	3	N	-0-			-0-
02	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	18	1	675	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	25	1	725	3	N	-0-			-0-
*04	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	23	1	760	3	N	-0-			-0-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

11	330 N	174	-0-	-156 B	-0-	6	1	168	3	N	-0-			-0-
12	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	6	1	179	3	N	-0-			-0-
01	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	5	1	152	3	N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	7	1	252	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	7	1	214	3	N	-0-			-0-
*04	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	7	1	239	3	N	-0-			-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512

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
11	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
12	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	3	1	95	3	N	-0-					-0-
01	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
02	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	2	1	83	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	3	1	87	3	N	-0-					-0-

VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

11	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	9	1	263	3	N	-0-					-0-
12	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	4	1	109	3	N	-0-					-0-
01	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	8	1	230	3	N	-0-					-0-
02	140 N	110	-0-	-30 B	-0-	3	1	107	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	7	1	194	3	N	-0-					-0-
*04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	3	1	99	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681

11	660 N	588	-0-	-72 B	-0-	19	1	569	3	N	-0-					193
12	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	27	1	793	3	N	-0-					193
01	682 N	659	-0-	-23 B	-0-	22	1	637	3	N	-0-					193
02	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	16	1	602	3	N	-0-					193
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	806 N	748	-0-	-58 B	-0-	25	1	723	3	N	-0-					193
*04	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	21	1	683	3	N	-0-					193

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

11	540 N	481	-0-	-59 B	-0-	16	1	465	3	N	-0-					203
12	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	16	1	472	3	N	-0-					203
01	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	18	1	510	3	N	-0-					203
02	448 N	283	-0-	-165 B	-0-	7	1	270	3	N	5					208
						6	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	496 N	203	-0-	-293 B	-0-	7	1	190	3	N	5					213
						6	9									
04	510 N	136	-0-	-374 B	-0-	4	1	126	3	N	5					218
						6	9									

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

11	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	8	1	243	3	N	-0-					-0-
12	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	6	1	169	3	N	-0-					-0-
01	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	6	1	230	3	N	-0-					-0-
02	224 N	209	-0-	-15 B	-0-	5	1	204	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186 N	126	-0-	-60 B	-0-	4	1	122	3	N	-0-					-0-
*04	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	9	1	299	3	N	-0-					-0-

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

11	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	3	1	95	3	N	-0-					-0-
12	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	3	1	105	3	N	-0-					-0-
01	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
02	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	2	1	94	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	3	1	81	3	N	-0-					-0-
*04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	94	3	N	-0-					-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	197	-0-	-43 B	-0-	6	1	191	3	N	-0-					243
12	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	7	1	200	3	N	-0-					243
01	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	6	1	186	3	N	-0-					243
02	196	N	151	-0-	-45 B	-0-	4	1	147	3	N	-0-					243
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	7	1	201	3	N	-0-					243
04	180	N	147	-0-	-33 B	-0-	4	1	143	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
11	420	N	342	-0-	-78 B	-0-	10	1	331	3	N	-0-					200
12	372	N	310	-0-	-62 B	-0-	10	1	294	3	N	5					205
							6	9									
01	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	15	1	421	3	N	1	157	1			49
							1	9									
02	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	10	1	357	3	N	2					51
							2	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	13	1	360	3	N	1					52
							1	9									
04	420	N	385	-0-	-35 B	-0-	11	1	371	3	N	3					55
							3	9									

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	480	N	441	-0-	-39 B	-0-	12	1	429	3	N	-0-					187
10	434	N	58	-0-	-376 B	-0-	2	1	56	3	N	-0-					187
11	540	N	536	-0-	-4 B	-0-	17	1	519	3	N	-0-					187
12	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	25	1	745	3	N	-0-					187
01	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	18	1	526	3	N	-0-					187
02	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	15	1	563	3	N	-0-					187
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	560	-0-	-215 B	-0-	19	1	541	3	N	-0-					187
*04	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	16	1	528	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
11	180	N	127	-0-	-53 B	-0-	4	1	123	3	N	-0-					126
12	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	6	1	186	3	N	-0-					126
01	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	4	1	123	3	N	-0-					126
02	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	4	1	155	3	N	-0-					126
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	23	-0-	-163 B	-0-	23	3			N	-0-					126
04	120	N	29	-0-	-91 B	-0-	1	1	28	3	N	-0-					126

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
11	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	7	1	223	3	N	2					96
							2	9									
12	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	9	1	255	3	N	6					102
							7	9									
01	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	7	1	223	3	N	-0-					102
02	224	N	91	-0-	-133 B	-0-	2	1	83	3	N	5					107
							6	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	9	1	260	3	N	1					108
							1	9									
*04	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	9	1	282	3	N	4					112
							4	9									

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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
11	1110	N	968	-0-	-142 B	-0-	31	1	935	3	N	2					70
							2	9									
12	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	39	1	1173	3	N	5					75
							6	9									
01	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	34	1	979	3	N	2					77
							2	9									
02	896	N	808	-0-	-88 B	-0-	21	1	780	3	N	6					83
							7	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	842	-0-	-367 B	-0-	28	1	813	3	N	1					84
							1	9									
*04	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	33	1	1092	3	N	6					90
							7	9									

C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

11	300	N	291	-0-	-9 B	-0-	9	1	282	3	N	-0-					96
12	310	N	259	-0-	-51 B	-0-	8	1	247	3	N	4					100
							4	9									
01	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	9	1	251	3	N	-0-					100
02	280	N	171	-0-	-109 B	-0-	4	1	164	3	N	3					103
							3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	9	1	252	3	N	-0-					103
*04	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	6	1	241	3	N	3					106
							3	9									

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

11	1050	N	1004	-0-	-46 B	-0-	32	1	972	3	N	-0-					71
12	961	N	727	-0-	-234 B	-0-	23	1	697	3	N	6					77
							7	9									
01	992	N	881	-0-	-111 B	-0-	29	1	852	3	N	-0-					77
02	924	N	776	-0-	-148 B	-0-	20	1	756	3	N	-0-					77
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	29	1	832	2	N	-0-					77
*04	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	26	1	864	3	N	-0-					77

DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

*07	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	10	1	267	3	N	5					87
							6	9									
*08	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	7	1	185	3	N	4					91
							4	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	3	1	121	3	N	5					96
							6	9									
*10	279	N	57	-0-	-222 B	-0-	2	1	54	3	N	1					67
							1	9									
11	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	6	1	173	3	N	5					102
							6	9									
12	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	7	1	204	3	N	4					106
							4	9									
01	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	7	1	209	3	N	3					109
							3	9									
02	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	9	1	216	3	N	3					112
							3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	7	1	189	3	N	7					119
							8	9									
04	210	N	170	-0-	-40 B	-0-	5	1	163	3	N	2					121
							2	9									

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270 N	253	-0-	-17 B	-0-	8	1	237	3	N	7					140
						8	9									
12	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	7	1	215	3	N	5					145
						6	9									
01	310 N	172	-0-	-138 B	-0-	6	1	163	3	N	3					148
						3	9									
02	224 N	181	-0-	-43 B	-0-	5	1	173	3	N	3					151
						3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	7	1	194	3	N	4					155
						4	9									
*04	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	7	1	248	3	N	5					160
						6	9									

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

*11	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	34	1	1014	3	N	6	184	1			23
						7	9									
12	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	45	1	1370	3	N	7					30
						8	9									
01	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	39	1	1145	3	N	-0-					30
02	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	28	1	1050	3	N	3					33
						3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1426 N	1227	-0-	-199 B	-0-	41	1	1186	3	N	-0-					33
*04	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	39	1	1292	3	N	4					37
						4	9									

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

11	210 N	159	-0-	-51 B	-0-	5	1	154	3	N	-0-					52
12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	5	1	150	3	N	1					53
						1	9									
01	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	5	1	132	3	N	-0-					53
02	140 N	103	-0-	-37 B	-0-	2	1	95	3	N	5					58
						6	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	5	1	144	3	N	-0-					58
*04	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	5	1	158	3	N	4					62
						4	9									

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

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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					45
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					45

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

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

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	1674	2			N	-0-					99
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					99
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					99
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					99
03	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	1611	2			N	-0-					99
04	1770	N	1377	-0-	-393	-0-	1377	2			N	-0-					99

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					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

11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					37
12	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-					37
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	2			N	-0-					37
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					37
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					37
*04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					37

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

11	2190	X	1534	-0-	-656	-0-	1534	2			N	-0-					41
12	1147	N	947	-0-	-200	-0-	947	2			N	-0-					41
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					41
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					41
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					41
04	1200	N	113	-0-	-1087	-0-	113	2			N	-0-					41

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 158196 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8243 - 8648

11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4020	X	3957	-0-	-63	-0-	3957	2			N	-0-					68
12	4154	X	4107	-0-	-47	-0-	4107	2			N	-0-					68
01	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					68
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					68
03	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					68
04	4020	X	3842	-0-	-178	-0-	3842	2			N	-0-					68

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

11	1200	N	811	-0-	-389	-0-	811	2			N	-0-					69
12	1209	N	675	-0-	-534	-0-	675	2			N	-0-					69
01	1085	N	409	-0-	-676	-0-	409	2			N	-0-					69
02	756	N	744	-0-	-12	-0-	744	2			N	-0-					69
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					69
*04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					69

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171610 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 8631 - 9000

11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					20
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					20
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					20
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					20
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					20
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					20

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	84	N	26	-0-	-58	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	8760 X	7605	-0-	-1155	-0-	7483	2	122	9	N	111					152
12	8897 X	8254	-0-	-643	-0-	8163	2	91	9	N	83	185	1			50
01	8773 X	8361	-0-	-412	-0-	8189	2	172	9	N	156					206
02	7644 X	7194	-0-	-450	-0-	7172	2	22	9	N	20					226
03	8463 X	7902	-0-	-561	-0-	7767	2	135	9	N	123	187	1			162
04	8100 X	7674	-0-	-426	-0-	7628	2	46	9	N	42					204

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

11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	579	2	4	9	Y	4					62
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	551	2	22	9	Y	20					82
01	217 N	82	-0-	-135	-0-	76	2	6	9	Y	5					87
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	60	2	7	9	Y	6					93
03	558 N	55	-0-	-503	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	8			93
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					93

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.) //CONT.// 75766 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STINSON, RAYFORD F. WELL #: 2 RRCID -> 162953 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12870 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13295 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

REKA (COTTON VALLEY LIME) 75825 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046571 COMPL. DATE 05/03/1969 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10196 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400		2265	-0-	-135	-0-	2223	2	42	9	N	38					328
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2561	2	78	9	N	71	173	1			226
01	2480	N	2287	-0-	-193	-0-	2234	2	53	9	N	48					274
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2171	2	80	9	N	73					347
03	2480	N	1967	-0-	-513	-0-	1914	2	53	9	N	48	185	1			210
*04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2207	2	61	9	N	55					265

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
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	186	2	9	9	Y	8					176
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	236	2	28	9	Y	25					201
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	280	2	25	9	Y	23					224
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					224
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1031	2	44	9	Y	40	173	1			91
*04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1605	2	2	9	Y	2					93

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3303	3303	-0-	-0-	317	133	1	3161	2	N	8					233
						9	9									
12	3069	2718	-0-	-351	-0-	99	1	2584	2	N	32	182	1			83
						35	9									
01	3069	2271	-0-	-798	-0-	125	1	2146	2	N	-0-					83
02	2731	2731	-0-	-0-	-0-	122	1	2562	2	N	43					126
						47	9									
*03	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	135	1	2787	2	N	23					149
						25	9									
04	2160	2936	-0-	776	776	147	1	2749	2	N	36					185
						40	9									

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCHERS STORE (PETTIT) 76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					47

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

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-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
COLEMAN, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 118808 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7108 - 7159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					40
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					40
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					40
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					40
03	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					40
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					40

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
SND OPERATING, L.L.C. 797127
SEALE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833

11	1350	N	1100	-0-	-250	-0-	235	1	863	2	N	2					34
							2	9									
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	234	1	835	2	N	-0-					34
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	242	1	1070	2	N	-0-					34
02	1036	N	968	-0-	-68	-0-	221	1	747	2	N	-0-					34
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	242	1	1113	2	N	18					52
							20	9									
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					52

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	244	1	897	2	N	7					55
							8	9									
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	245	1	875	2	N	3					58
							3	9									
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	253	1	1120	2	N	20					78
							22	9									
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	226	1	764	2	N	14					92
							15	9									
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	253	1	1167	2	N	75					167
							83	9									
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					167

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC 154789
HULAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219230 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548

11	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	1088	1	3951	2	N	185	181	1			191
							204	9									
12	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	849	1	2952	2	N	132	180	1			143
							145	9									
01	3379	X	2779	-0-	-600	-0-	319	1	2237	2	N	203	294	1			52
							223	9									
02	3976	X	2958	-0-	-1018	-0-	266	1	2487	2	N	186					238
							205	9									
03	4402	X	2369	-0-	-2033	-0-	199	1	1979	2	N	174	373	1			39
							191	9									
04	4260	X	2832	-0-	-1428	-0-	220	1	2426	2	N	169					208
							186	9									

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
WEED A WELL #: 2 RRCID -> 221485 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9722 - 9948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 X	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

11	2190 X	765	-0-	-1425	-0-	136	1	493	2	N	124	178	1			138
						136	9									
12	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	550	1	1914	2	N	168	196	1			110
						185	9									
01	2418 X	1799	-0-	-619	-0-	206	1	1442	2	N	137					247
						151	9									
02	T. A.	1179	-0-	1179	1179	94	1	874	2	N	192					439
						211	9									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1179					N	94	186	1			347
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1179					N	73	188	1			232

RUSH CREEK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229944 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10914

11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	53	1	191	2	N	27					204
						30	9									
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	32	190	1			46
01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	215	1	1507	2	N	34					80
						37	9									
02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	177	1	1652	2	N	29					109
						32	9									
03	3100 N	5717	-0-	2617	2617	518	1	5160	2	N	35					144
						39	9									
*04	3000 N	1956	-0-	-1044	1573	160	1	1768	2	N	25					169
						28	9									

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	13					194
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	1	1	2	2	N	22	191	1			25
						24	9									
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	44					69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					85
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	60					145
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					174

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

11	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	213	1	1914	2	N	3					140
						3	9									
12	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	207	1	1862	2	N	3					143
						3	9									
01	2108 N	1486	-0-	-622	-0-	130	1	1169	2	N	170					313
						187	9									
02	1988 N	1342	-0-	-646	-0-	131	1	1182	2	N	26	182	1			157
						29	9									
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	209	1	1882	2	N	6					163
						7	9									
04	1440 N	1185	-0-	-255	-0-	118	1	1067	2	N	-0-					163

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1449	2	22	9	N	20					162
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1375	2	23	9	N	21					183
01	1612	N	1105	-0-	-507	-0-	1035	2	70	9	N	64					247
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1458	2	11	9	N	10	185	1			72
03	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1307	2	6	9	N	5					77
04	1080	N	871	-0-	-209	-0-	870	2	1	9	N	1					78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	X	2712	-0-	-138	-0-	2642	2	70	9	N	64					150
12	2945	X	2936	-0-	-9	-0-	2858	2	78	9	N	71					221
01	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	2838	2	80	9	N	73	184	1			110
02	2632	X	2599	-0-	-33	-0-	2530	2	69	9	N	63					173
03	2945	N	2709	-0-	-236	-0-	2651	2	58	9	N	53					226
04	2820	N	2550	-0-	-270	-0-	2515	2	35	9	N	32	185	1			73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	474	-0-	-36	-0-	81	1	393	2	N	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	123	1	596	2	N	-0-					-0-
01	806	N	764	-0-	-42	-0-	131	1	633	2	N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	152	1	733	2	N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	147	1	707	2	N	-0-					-0-
04	750	N	617	-0-	-133	-0-	106	1	511	2	N	-0-					-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA) 78957 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC 781945
J.D. KILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 276152 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7331 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7404		-0-	-0-	-7404	-0-					N	-0-					-0-
*02	34552		14355	-0-	-20197	-0-	804	1	13008	2	N	494	363	1			131
							543	9									
*03	38254		47378	-0-	9124	9124	2108	1	43720	2	N	1409	1128	1			412
							1550	9									
04	37020		33610	-0-	-3410	5714	1470	1	31110	2	N	936	990	1			358
							1030	9									

KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4260		-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
*02	19880		3242	-0-	-16638	-0-	220	1	2930	2	N	84					84
							92	9									
*03	22010		8395	-0-	-13615	-0-	558	1	7221	2	N	560	368	1			276
							616	9									
04	21300		8674	-0-	-12626	-0-	480	1	7526	2	N	607	613	1			270
							668	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19950 #	3435	-0-	-16515	-0-	2810	3	625	9	Y	568	445	1			189
12	16647 #	5105	-0-	-11542	-0-	5104	3	1	9	Y	1	133	1			57
01	9610 #	1443	-0-	-8167	-0-	1368	3	75	9	Y	68	108	1			17
02	8680 #	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	2					19
03	9610 #	-0-	-0-	-9610	-0-					Y	3					22
*04	9480 R	9480	-0-	-0-	-0-	8283	3	1197	9	Y	1088	1002	1			108

SAND TRAP (JAMES LIME) 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
STRINGFIELD, TOMMYE WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327

11	24120 X	21326	-0-	-2794	-0-	19265	1	2007	3	N	49					361
						54	9									
12	22196 X	21976	-0-	-220	-0-	2709	1	19190	3	N	70	333	1			98
						77	9									
01	21421 X	21035	-0-	-386	-0-	1791	1	19064	3	N	164					262
						180	9									
02	DLQ G-10	18575	-0-	18575	18575	1516	1	16934	3	N	114	168	1			208
						125	9									
03	DLQ G-10	19994	-0-	19994	38569	1823	1	18063	3	N	98					306
						108	9									
*04	59578 X	21009	-0-	-38569	-0-	2704	1	18305	3	N	-0-					306

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

11	15300 X	10836	-0-	-4464	-0-	9813	1	1023	3	N	-0-					121
12	15810 X	6320	-0-	-9490	-0-	781	1	5531	3	N	7					128
						8	9									
01	21135 X	21135	-0-	-0-	-0-	1807	1	19243	3	N	77					205
						85	9									
02	DLQ G-10	19682	-0-	19682	19682	1610	1	17981	3	N	83	166	1			122
						91	9									
03	DLQ G-10	14959	-0-	14959	34641	1367	1	13556	3	N	33					155
						36	9									
*04	35775 X	1134	-0-	-34641	-0-	146	1	988	3	N	-0-					155

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

11	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
12	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
01	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
02	4256 X	3748	-0-	-508	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
*03	4712 X	4123	-0-	-589	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
04	4560 X	3587	-0-	-973	-0-	3587	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

11	12580 X	12580	-0-	-0-	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
12	2418 X	1963	-0-	-455	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
01	7626 X	3841	-0-	-3785	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
02	11732 X	2680	-0-	-9052	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
*03	16178 X	16178	-0-	-0-	-0-	16178	2			N	-0-					-0-
*04	13386 X	13386	-0-	-0-	-0-	13386	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/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743

11	65430 X	-0-	-0-	-65430	-0-					N	-0-					-0-
12	65131 X	35799	-0-	-29332	-0-	35799	2			N	-0-					-0-
01	68096 X	68096	-0-	-0-	-0-	68096	2			N	-0-					-0-
02	59382 X	59382	-0-	-0-	-0-	59382	2			N	-0-					-0-
*03	73376 X	73376	-0-	-0-	-0-	73376	2			N	-0-					-0-
*04	64844 X	64844	-0-	-0-	-0-	64844	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

11	15540 X	13902	-0-	-1638	-0-	223	1	13679	2	N	-0-					-0-
12	16127 X	16127	-0-	-0-	-0-	275	1	15852	2	N	-0-					-0-
01	15175 X	15175	-0-	-0-	-0-	259	1	14916	2	N	-0-					-0-
02	13188 X	12729	-0-	-459	-0-	233	1	12496	2	N	-0-					-0-
*03	16120 X	14169	-0-	-1951	-0-	247	1	13922	2	N	-0-					-0-
04	15600 X	13532	-0-	-2068	-0-	250	1	13282	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

11	103170 X	96262	-0-	-6908	-0-	2622	1	93640	2	N	-0-					-0-
12	106609 X	100553	-0-	-6056	-0-	2773	1	97780	2	N	-0-					-0-
01	107260 X	96830	-0-	-10430	-0-	2833	1	93997	2	N	-0-					-0-
02	96880 X	88935	-0-	-7945	-0-	2962	1	85973	2	N	-0-					-0-
*03	107260 X	90679	-0-	-16581	-0-	2819	1	87860	2	N	-0-					-0-
04	97320 X	83979	-0-	-13341	-0-	2087	1	81892	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

11	6600 X	4639	-0-	-1961	-0-	126	1	4513	2	N	-0-					-0-
12	5890 X	4740	-0-	-1150	-0-	131	1	4609	2	N	-0-					-0-
01	5890 X	4820	-0-	-1070	-0-	141	1	4679	2	N	-0-					-0-
02	3976 X	3940	-0-	-36	-0-	131	1	3809	2	N	-0-					-0-
*03	4402 X	3996	-0-	-406	-0-	124	1	3872	2	N	-0-					-0-
04	4260 X	2371	-0-	-1889	-0-	59	1	2312	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

11	21972 X	21972	-0-	-0-	-0-	599	1	21373	2	N	-0-					-0-
12	28717 X	28717	-0-	-0-	-0-	792	1	27925	2	N	-0-					-0-
01	27187 X	21332	-0-	-5855	-0-	624	1	20708	2	N	-0-					-0-
02	26180 X	23338	-0-	-2842	-0-	777	1	22561	2	N	-0-					-0-
*03	28706 X	18471	-0-	-10235	-0-	574	1	17897	2	N	-0-					-0-
04	27780 X	23757	-0-	-4023	-0-	590	1	23167	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

11	33720 X	28154	-0-	-5566	-0-	451	1	27703	2	N	-0-					-0-
12	34844 X	29681	-0-	-5163	-0-	507	1	29174	2	N	-0-					-0-
01	33201 X	30320	-0-	-2881	-0-	518	1	29802	2	N	-0-					-0-
02	29988 X	26819	-0-	-3169	-0-	492	1	26327	2	N	-0-					-0-
*03	33201 X	31613	-0-	-1588	-0-	550	1	31063	2	N	-0-					-0-
04	29340 X	28771	-0-	-569	-0-	532	1	28239	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/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14620 - 15133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15360 X	14685	-0-	-675	-0-	400	1	14285	2	N	-0-			-0-
12	15872 X	14279	-0-	-1593	-0-	394	1	13885	2	N	-0-			-0-
01	14632 X	12535	-0-	-2097	-0-	367	1	12168	2	N	-0-			-0-
02	13300 X	11383	-0-	-1917	-0-	379	1	11004	2	N	-0-			-0-
*03	14725 X	10867	-0-	-3858	-0-	338	1	10529	2	N	-0-			-0-
04	14250 X	12830	-0-	-1420	-0-	319	1	12511	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

11	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-			-0-
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	140 X	14	-0-	-126	-0-	14	2			N	-0-			-0-
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
*04	3000 N	3657	-0-	657	657	68	1	3589	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

11	30780 X	28511	-0-	-2269	-0-	777	1	27734	2	N	-0-			-0-
12	31403 X	27464	-0-	-3939	-0-	757	1	26707	2	N	-0-			-0-
01	30442 X	30223	-0-	-219	-0-	884	1	29339	2	N	-0-			-0-
02	26166 X	26166	-0-	-0-	-0-	871	1	25295	2	N	-0-			-0-
*03	28241 X	28055	-0-	-186	-0-	872	1	27183	2	N	-0-			-0-
04	27330 X	26853	-0-	-477	-0-	667	1	26186	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

11	9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	269	1	9599	2	N	-0-			-0-
12	9889 X	7121	-0-	-2768	-0-	196	1	6925	2	N	-0-			-0-
01	11005 X	7876	-0-	-3129	-0-	230	1	7646	2	N	-0-			-0-
02	4844 X	2363	-0-	-2481	-0-	79	1	2284	2	N	-0-			-0-
*03	5363 X	3033	-0-	-2330	-0-	94	1	2939	2	N	-0-			-0-
04	5190 X	5051	-0-	-139	-0-	126	1	4925	2	N	-0-			-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
12	310 X	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
02	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
*03	26 X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
*04	177 X	177	-0-	-0-	-0-	4	1	173	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

11	3000 N	8045	-0-	5045	5654	8045	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	8006	-0-	4906	10560	8006	2			N	-0-			-0-
01	18318 X	7758	-0-	-10560	-0-	7758	2			N	-0-			-0-
02	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-			-0-
*03	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-			-0-
*04	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-			-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

11	86220 X	74918	-0-	-11302	-0-	1201	1	73717	2	N	-0-			-0-
12	89094 X	71371	-0-	-17723	-0-	1219	1	70152	2	N	-0-			-0-
01	83111 X	72225	-0-	-10886	-0-	1235	1	70990	2	N	-0-			-0-
02	64344 X	58510	-0-	-5834	-0-	1073	1	57437	2	N	-0-			-0-
*03	71238 X	66748	-0-	-4490	-0-	1162	1	65586	2	N	-0-			-0-
04	68940 X	66692	-0-	-2248	-0-	1232	1	65460	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/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14742 - 14772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36000 X	32008	-0-	-3992	-0-	513	1	31495	2	N	-0-			-0-
12	39494 X	32053	-0-	-7441	-0-	547	1	31506	2	N	-0-			-0-
01	39494 X	35031	-0-	-4463	-0-	599	1	34432	2	N	-0-			-0-
02	31612 X	31402	-0-	-210	-0-	576	1	30826	2	N	-0-			-0-
*03	34999 X	33761	-0-	-1238	-0-	588	1	33173	2	N	-0-			-0-
04	33870 X	32024	-0-	-1846	-0-	592	1	31432	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774

11	51900 X	47355	-0-	-4545	-0-	759	1	46596	2	N	-0-			-0-
12	52111 X	42308	-0-	-9803	-0-	722	1	41586	2	N	-0-			-0-
01	50995 X	46135	-0-	-4860	-0-	789	1	45346	2	N	-0-			-0-
02	39368 X	36235	-0-	-3133	-0-	664	1	35571	2	N	-0-			-0-
*03	47953 X	47953	-0-	-0-	-0-	835	1	47118	2	N	-0-			-0-
*04	44993 X	44993	-0-	-0-	-0-	831	1	44162	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

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

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

11	80670 X	77382	-0-	-3288	-0-	2108	1	75274	2	N	-0-			-0-
12	83359 X	75034	-0-	-8325	-0-	2069	1	72965	2	N	-0-			-0-
01	78058 X	77440	-0-	-618	-0-	2266	1	75174	2	N	-0-			-0-
02	66444 X	65682	-0-	-762	-0-	2187	1	63495	2	N	-0-			-0-
*03	73563 X	72050	-0-	-1513	-0-	2239	1	69811	2	N	-0-			-0-
04	71190 X	67176	-0-	-4014	-0-	1669	1	65507	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

11	20670 X	11415	-0-	-9255	-0-	183	1	11232	2	N	-0-			-0-
12	21669 X	140	-0-	-21529	-0-	2	1	138	2	N	-0-			-0-
01	21669 X	-0-	-0-	-21669	-0-					N	-0-			-0-
02	17612 X	291	-0-	-17321	-0-	5	1	286	2	N	-0-			-0-
*03	19499 X	-0-	-0-	-19499	-0-					N	-0-			-0-
04	11430 X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-			-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867

11	100350 X	88442	-0-	-11908	-0-	1418	1	87024	2	N	-0-			-0-
12	103695 X	90987	-0-	-12708	-0-	1554	1	89433	2	N	-0-			-0-
01	98425 X	88096	-0-	-10329	-0-	1506	1	86590	2	N	-0-			-0-
02	88900 X	79180	-0-	-9720	-0-	1452	1	77728	2	N	-0-			-0-
*03	96379 X	82207	-0-	-14172	-0-	1431	1	80776	2	N	-0-			-0-
04	88440 X	86201	-0-	-2239	-0-	1593	1	84608	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4680 X	4336	-0-	-344	-0-	70	1	4266	2	N	-0-					-0-
12	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	86	1	4927	2	N	-0-					-0-
01	4929 X	4693	-0-	-236	-0-	80	1	4613	2	N	-0-					-0-
02	4732 X	4043	-0-	-689	-0-	74	1	3969	2	N	-0-					-0-
*03	5239 X	3998	-0-	-1241	-0-	70	1	3928	2	N	-0-					-0-
04	4860 X	2318	-0-	-2542	-0-	43	1	2275	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789

11	18023 X	18023	-0-	-0-	-0-	289	1	17734	2	N	-0-					-0-
12	17287 X	17287	-0-	-0-	-0-	295	1	16992	2	N	-0-					-0-
01	18693 X	13248	-0-	-5445	-0-	226	1	13022	2	N	-0-					-0-
02	16156 X	14491	-0-	-1665	-0-	266	1	14225	2	N	-0-					-0-
*03	17887 X	8784	-0-	-9103	-0-	153	1	8631	2	N	-0-					-0-
04	17310 X	15468	-0-	-1842	-0-	286	1	15182	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

11	22440 X	19616	-0-	-2824	-0-	534	1	19082	2	N	-0-					-0-
12	21855 X	20201	-0-	-1654	-0-	557	1	19644	2	N	-0-					-0-
01	20156 X	20156	-0-	-0-	-0-	590	1	19566	2	N	-0-					-0-
02	18180 X	18180	-0-	-0-	-0-	605	1	17575	2	N	-0-					-0-
*03	18383 X	18383	-0-	-0-	-0-	571	1	17812	2	N	-0-					-0-
*04	18541 X	18541	-0-	-0-	-0-	461	1	18080	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

11	960 X	566	-0-	-394	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	992 X	792	-0-	-200	-0-	792	2			N	-0-					-0-
01	992 X	487	-0-	-505	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*03	806 N	474	-0-	-332	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	480 N	421	-0-	-59	-0-	421	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726

11	29025 X	29025	-0-	-0-	-0-	465	1	28560	2	N	-0-					-0-
12	27931 X	27330	-0-	-601	-0-	467	1	26863	2	N	-0-					-0-
01	29507 X	29507	-0-	-0-	-0-	504	1	29003	2	N	-0-					-0-
02	28032 X	28032	-0-	-0-	-0-	514	1	27518	2	N	-0-					-0-
*03	29084 X	29084	-0-	-0-	-0-	506	1	28578	2	N	-0-					-0-
*04	30133 X	30133	-0-	-0-	-0-	557	1	29576	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

11	17047 X	17047	-0-	-0-	-0-	273	1	16774	2	N	-0-					-0-
12	16244 X	14536	-0-	-1708	-0-	248	1	14288	2	N	-0-					-0-
01	18013 X	18013	-0-	-0-	-0-	308	1	17705	2	N	-0-					-0-
02	11893 X	11893	-0-	-0-	-0-	218	1	11675	2	N	-0-					-0-
*03	13478 X	13478	-0-	-0-	-0-	235	1	13243	2	N	-0-					-0-
*04	16797 X	16797	-0-	-0-	-0-	310	1	16487	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

11	17880 X	12291	-0-	-5589	-0-	197	1	12094	2	N	-0-					-0-
12	14074 X	12209	-0-	-1865	-0-	208	1	12001	2	N	-0-					-0-
01	14601 X	13148	-0-	-1453	-0-	225	1	12923	2	N	-0-					-0-
02	13188 X	10448	-0-	-2740	-0-	192	1	10256	2	N	-0-					-0-
*03	14601 X	13129	-0-	-1472	-0-	229	1	12900	2	N	-0-					-0-
*04	13311 X	13311	-0-	-0-	-0-	246	1	13065	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/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8040 X	5240	-0-	-2800	-0-	143	1	5097	2	N	-0-			-0-
12	8308 X	2799	-0-	-5509	-0-	77	1	2722	2	N	-0-			-0-
01	8308 X	2421	-0-	-5887	-0-	71	1	2350	2	N	-0-			-0-
02	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	162	1	4699	2	N	-0-			-0-
*03	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	184	1	5733	2	N	-0-			-0-
*04	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	112	1	4391	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677

11	4140 X	1839	-0-	-2301	-0-	29	1	1810	2	N	-0-			-0-
12	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	41	1	2355	2	N	-0-			-0-
01	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	114	1	6573	2	N	-0-			-0-
02	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	118	1	6322	2	N	-0-			-0-
*03	2387 X	2190	-0-	-197	-0-	38	1	2152	2	N	-0-			-0-
04	6480 X	2142	-0-	-4338	-0-	40	1	2102	2	N	-0-			-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

11	54210 X	52799	-0-	-1411	-0-	846	1	51953	2	N	-0-			-0-
12	56017 X	54920	-0-	-1097	-0-	938	1	53982	2	N	-0-			-0-
01	56017 X	55000	-0-	-1017	-0-	940	1	54060	2	N	-0-			-0-
02	50077 X	50077	-0-	-0-	-0-	918	1	49159	2	N	-0-			-0-
*03	54746 X	53440	-0-	-1306	-0-	931	1	52509	2	N	-0-			-0-
04	52980 X	52372	-0-	-608	-0-	968	1	51404	2	N	-0-			-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

11	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	274	1	6729	2	N	-0-			-0-
12	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	427	1	8814	2	N	-0-			-0-
01	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	411	1	7815	2	N	-0-			-0-
02	7476 X	7254	-0-	-222	-0-	324	1	6930	2	N	-0-			-0-
*03	9238 X	5848	-0-	-3390	-0-	283	1	5565	2	N	-0-			-0-
*04	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	503	1	9580	2	N	-0-			-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

11	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	230	1	5661	2	N	-0-			-0-
12	13610 X	13610	-0-	-0-	-0-	628	1	12982	2	N	-0-			-0-
01	13819 X	13819	-0-	-0-	-0-	690	1	13129	2	N	-0-			-0-
02	12301 X	12301	-0-	-0-	-0-	549	1	11752	2	N	-0-			-0-
*03	13990 X	13990	-0-	-0-	-0-	678	1	13312	2	N	-0-			-0-
04	13380 X	12465	-0-	-915	-0-	622	1	11843	2	N	-0-			-0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

11	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-			-0-
12	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-			-0-
01	3503 X	-0-	-0-	-3503	-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.	1290	-0-	1290	1290	24	1	1266	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

11	4020 X	8	-0-	-4012	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-
01	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			-0-
02	2380 X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-			-0-
*03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			-0-
*04	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	80	1	1522	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 #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12948 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3381	X	-0-	-0-	-3381	-0-					N	-0-					-0-
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-					-0-
*03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	19802	X	19802	-0-	-0-	-0-	317	1	19485	2	N	-0-					-0-
12	20483	X	20483	-0-	-0-	-0-	350	1	20133	2	N	-0-					-0-
01	19499	X	15087	-0-	-4412	-0-	258	1	14829	2	N	-0-					-0-
02	18480	X	15276	-0-	-3204	-0-	280	1	14996	2	N	-0-					-0-
*03	20491	X	17664	-0-	-2827	-0-	308	1	17356	2	N	-0-					-0-
04	19830	X	19027	-0-	-803	-0-	352	1	18675	2	N	-0-					-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4980	X	3838	-0-	-1142	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3855	-0-	-454	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4238	-0-	-40	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
*03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
*04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3090	X	1655	-0-	-1435	-0-	27	1	1628	2	N	-0-					-0-
12	2139	X	1275	-0-	-864	-0-	22	1	1253	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	1187	-0-	-952	-0-	20	1	1167	2	N	-0-					-0-
02	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	85	1	4565	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	4207	-0-	1107	1107	73	1	4134	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	8447	-0-	5447	6554	156	1	8291	2	N	-0-					-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	54	1	3344	2	N	-0-					-0-
12	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	115	1	6618	2	N	-0-					-0-
01	15102	X	15102	-0-	-0-	-0-	258	1	14844	2	N	-0-					-0-
02	15869	X	15869	-0-	-0-	-0-	291	1	15578	2	N	-0-					-0-
*03	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	193	1	10909	2	N	-0-					-0-
*04	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	198	1	10523	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95400	X	88408	-0-	-6992	-0-	1417	1	86991	2	N	-0-					-0-
12	97898	X	83802	-0-	-14096	-0-	1431	1	82371	2	N	-0-					-0-
01	97898	X	87039	-0-	-10859	-0-	1488	1	85551	2	N	-0-					-0-
02	77308	X	72581	-0-	-4727	-0-	1331	1	71250	2	N	-0-					-0-
*03	85591	X	80642	-0-	-4949	-0-	1404	1	79238	2	N	-0-					-0-
04	82830	X	82787	-0-	-43	-0-	1530	1	81257	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13980	X	6867	-0-	-7113	-0-	187	1	6680	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	7360	-0-	-3459	-0-	203	1	7157	2	N	-0-					-0-
01	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	324	1	10762	2	N	-0-					-0-
02	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	347	1	10066	2	N	-0-					-0-
*03	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	301	1	9394	2	N	-0-					-0-
*04	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	270	1	10582	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/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728

11	6840 X	4992	-0-	-1848	-0-	195	1	4797	2	N	-0-					-0-
12	5363 X	757	-0-	-4606	-0-	35	1	722	2	N	-0-					-0-
01	5208 X	3801	-0-	-1407	-0-	190	1	3611	2	N	-0-					-0-
02	4116 X	3981	-0-	-135	-0-	178	1	3803	2	N	-0-					-0-
*03	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	232	1	4546	2	N	-0-					-0-
*04	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	231	1	4392	2	N	-0-					-0-

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 232471 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.12500 - 14548

11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	19	1	465	2	N	-0-					-0-
12	3100 N	4685	-0-	1585	1585	216	1	4469	2	N	-0-					-0-
01	3100 N	1939	-0-	-1161	424	97	1	1842	2	N	-0-					-0-
02	2753 N	2329	-0-	-424	-0-	104	1	2225	2	N	-0-					-0-
*03	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	112	1	2197	2	N	-0-					-0-
*04	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	82	1	1564	2	N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

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-

T-BAR-X/SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 233236 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14032 - 14042

11	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	40	1	2448	2	N	-0-					-0-
12	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	45	1	2564	2	N	-0-					-0-
01	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	44	1	2554	2	N	-0-					-0-
02	2324 N	2282	-0-	-42	-0-	42	1	2240	2	N	-0-					-0-
*03	2604 N	2501	-0-	-103	-0-	44	1	2457	2	N	-0-					-0-
04	2520 N	2398	-0-	-122	-0-	44	1	2354	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

11	23707 X	23707	-0-	-0-	-0-	646	1	23061	2	N	-0-					-0-
12	19781 X	19781	-0-	-0-	-0-	545	1	19236	2	N	-0-					-0-
01	3286 X	2919	-0-	-367	-0-	85	1	2834	2	N	-0-					-0-
02	18704 X	562	-0-	-18142	-0-	19	1	543	2	N	-0-					-0-
*03	20708 X	175	-0-	-20533	-0-	5	1	170	2	N	-0-					-0-
04	20040 X	268	-0-	-19772	-0-	7	1	261	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

11	10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	406	1	9978	2	N	-0-					-0-
12	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	518	1	10712	2	N	-0-					-0-
01	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	553	1	10511	2	N	-0-					-0-
02	10892 X	7955	-0-	-2937	-0-	355	1	7600	2	N	-0-					-0-
*03	11222 X	8637	-0-	-2585	-0-	419	1	8218	2	N	-0-					-0-
04	10860 X	6272	-0-	-4588	-0-	313	1	5959	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/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	X	206	-0-	-4	-0-	6	1	200	2	N	-0-					-0-
12	429	X	429	-0-	-0-	-0-	12	1	417	2	N	-0-					-0-
01	279	X	41	-0-	-238	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
02	196	N	28	-0-	-168	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
*03	434	N	85	-0-	-349	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-

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
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	21	1	737	2	N	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	27	1	959	2	N	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	28	1	926	2	N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	29	1	841	2	N	-0-					-0-
*03	992	N	937	-0-	-55	-0-	29	1	908	2	N	-0-					-0-
04	930	N	470	-0-	-460	-0-	12	1	458	2	N	-0-					-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	X	379	-0-	-701	-0-	10	1	369	2	N	-0-					-0-
12	1116	X	857	-0-	-259	-0-	24	1	833	2	N	-0-					-0-
01	1054	X	483	-0-	-571	-0-	14	1	469	2	N	-0-					-0-
02	924	X	573	-0-	-351	-0-	19	1	554	2	N	-0-					-0-
*03	1023	X	339	-0-	-684	-0-	11	1	328	2	N	-0-					-0-
04	840	X	639	-0-	-201	-0-	16	1	623	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 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
11	5370	X	2543	-0-	-2827	-0-	99	1	2444	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	3382	-0-	-2012	-0-	156	1	3226	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	1354	-0-	-3110	-0-	68	1	1286	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3370	-0-	-130	-0-	150	1	3220	2	N	-0-					-0-
*03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	219	1	4289	2	N	-0-					-0-
*04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	205	1	3911	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	5145	-0-	-3345	-0-	201	1	4944	2	N	-0-					-0-
12	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	346	1	7145	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	6225	-0-	-378	-0-	311	1	5914	2	N	-0-					-0-
02	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	266	1	5703	2	N	-0-					-0-
*03	7502	X	6913	-0-	-589	-0-	335	1	6578	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	7226	-0-	-34	-0-	361	1	6865	2	N	-0-					-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	70	-0-	-290	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	17	1	596	2	N	-0-					-0-
01	372	N	184	-0-	-188	-0-	5	1	179	2	N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	2	N	-0-					-0-
*03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	21	1	660	2	N	-0-					-0-
*04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	8	1	320	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15540	X	14552	-0-	-988	-0-	396	1	14156	2	N	-0-			-0-
12	16058	X	13099	-0-	-2959	-0-	361	1	12738	2	N	-0-			-0-
01	15221	X	13804	-0-	-1417	-0-	404	1	13400	2	N	-0-			-0-
02	10780	X	9771	-0-	-1009	-0-	325	1	9446	2	N	-0-			-0-
*03	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	424	1	13206	2	N	-0-			-0-
*04	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	312	1	12236	2	N	-0-			-0-

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
11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	187	1	4589	2	N	-0-			-0-
12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	222	1	4594	2	N	-0-			-0-
01	5208	X	4149	-0-	-1059	-0-	207	1	3942	2	N	-0-			-0-
02	5012	X	3712	-0-	-1300	-0-	166	1	3546	2	N	-0-			-0-
*03	5208	X	4482	-0-	-726	-0-	217	1	4265	2	N	-0-			-0-
04	4770	X	2151	-0-	-2619	-0-	107	1	2044	2	N	-0-			-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21960	X	15836	-0-	-6124	-0-	254	1	15582	2	N	-0-			-0-
12	20584	X	15245	-0-	-5339	-0-	260	1	14985	2	N	-0-			-0-
01	21917	X	16676	-0-	-5241	-0-	285	1	16391	2	N	-0-			-0-
02	15931	X	15931	-0-	-0-	-0-	292	1	15639	2	N	-0-			-0-
*03	17133	X	17133	-0-	-0-	-0-	298	1	16835	2	N	-0-			-0-
04	14010	X	13535	-0-	-475	-0-	250	1	13285	2	N	-0-			-0-

BR BAYLOR COLLEGE OF MEDICINE WELL #: 1 RRCID -> 241385 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15850 - 15860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	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-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	51	1	3157	2	N	-0-			-0-
12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	58	1	3358	2	N	-0-			-0-
01	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	64	1	3703	2	N	-0-			-0-
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	63	1	3374	2	N	-0-			-0-
*03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	60	1	3367	2	N	-0-			-0-
*04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	74	1	3931	2	N	-0-			-0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	159	1	5679	2	N	-0-			-0-
12	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	171	1	6047	2	N	-0-			-0-
01	5859	X	5724	-0-	-135	-0-	167	1	5557	2	N	-0-			-0-
02	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	165	1	4790	2	N	-0-			-0-
*03	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	206	1	6426	2	N	-0-			-0-
*04	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	127	1	4987	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 243017 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12776 - 14547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800 N	1408	-0-	-392	-0-	55	1	1353	2	N	-0-			-0-
12	1643 N	1447	-0-	-196	-0-	67	1	1380	2	N	-0-			-0-
01	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	94	1	1780	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	1600	-0-	1600	1600	71	1	1529	2	N	-0-			-0-
*03	T. A.	843	-0-	843	2443	41	1	802	2	N	-0-			-0-
04	T. A.	1552	-0-	1552	3995	77	1	1475	2	N	-0-			-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

11	34198 X	34198	-0-	-0-	-0-	932	1	33266	2	N	-0-			-0-
12	32086 X	32086	-0-	-0-	-0-	885	1	31201	2	N	-0-			-0-
01	30256 X	26507	-0-	-3749	-0-	776	1	25731	2	N	-0-			-0-
02	29260 X	23918	-0-	-5342	-0-	797	1	23121	2	N	-0-			-0-
*03	32395 X	28621	-0-	-3774	-0-	890	1	27731	2	N	-0-			-0-
*04	33735 X	33735	-0-	-0-	-0-	838	1	32897	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

11	66030 X	64623	-0-	-1407	-0-	1036	1	63587	2	N	-0-			-0-
12	68231 X	66776	-0-	-1455	-0-	1140	1	65636	2	N	-0-			-0-
01	68231 X	62392	-0-	-5839	-0-	1067	1	61325	2	N	-0-			-0-
02	62832 X	56302	-0-	-6530	-0-	1032	1	55270	2	N	-0-			-0-
*03	66774 X	65391	-0-	-1383	-0-	1139	1	64252	2	N	-0-			-0-
04	64620 X	58950	-0-	-5670	-0-	1089	1	57861	2	N	-0-			-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

11	45990 X	43098	-0-	-2892	-0-	691	1	42407	2	N	-0-			-0-
12	46655 X	43312	-0-	-3343	-0-	740	1	42572	2	N	-0-			-0-
01	46066 X	41988	-0-	-4078	-0-	718	1	41270	2	N	-0-			-0-
02	38892 X	37573	-0-	-1319	-0-	689	1	36884	2	N	-0-			-0-
*03	43059 X	40267	-0-	-2792	-0-	701	1	39566	2	N	-0-			-0-
04	41670 X	39064	-0-	-2606	-0-	722	1	38342	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13485 - 13745

11	3840 X	1179	-0-	-2661	-0-	32	1	1147	2	N	-0-			-0-
12	3968 X	2246	-0-	-1722	-0-	62	1	2184	2	N	-0-			-0-
01	3968 X	1093	-0-	-2875	-0-	32	1	1061	2	N	-0-			-0-
02	3780 X	1725	-0-	-2055	-0-	57	1	1668	2	N	-0-			-0-
*03	3844 X	232	-0-	-3612	-0-	7	1	225	2	N	-0-			-0-
04	2160 X	178	-0-	-1982	-0-	4	1	174	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

11	5820 X	4201	-0-	-1619	-0-	4201	2			N	-0-			-0-
12	6014 X	5618	-0-	-396	-0-	5618	2			N	-0-			-0-
01	6014 X	4046	-0-	-1968	-0-	4046	2			N	-0-			-0-
02	5208 X	4759	-0-	-449	-0-	4759	2			N	-0-			-0-
*03	5766 X	4521	-0-	-1245	-0-	4521	2			N	-0-			-0-
04	5430 X	4209	-0-	-1221	-0-	4209	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 #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11580 X	11281	-0-	-299	-0-	307	1	10974	2	N	-0-			-0-
12	12338 X	10806	-0-	-1532	-0-	298	1	10508	2	N	-0-			-0-
01	12338 X	10623	-0-	-1715	-0-	311	1	10312	2	N	-0-			-0-
02	9856 X	8719	-0-	-1137	-0-	290	1	8429	2	N	-0-			-0-
*03	10912 X	10095	-0-	-817	-0-	314	1	9781	2	N	-0-			-0-
04	10560 X	9341	-0-	-1219	-0-	232	1	9109	2	N	-0-			-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15893 PERF.14585 - 14870

11	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	1	1	86	2	N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	-0-			-0-
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	N	-0-			-0-
04	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-			-0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

11	30690 X	27177	-0-	-3513	-0-	436	1	26741	2	N	-0-			-0-
12	34999 X	31037	-0-	-3962	-0-	530	1	30507	2	N	-0-			-0-
01	34999 X	32169	-0-	-2830	-0-	550	1	31619	2	N	-0-			-0-
02	27552 X	24944	-0-	-2608	-0-	457	1	24487	2	N	-0-			-0-
*03	30504 X	29483	-0-	-1021	-0-	513	1	28970	2	N	-0-			-0-
04	29520 X	21669	-0-	-7851	-0-	400	1	21269	2	N	-0-			-0-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

11	23980 X	23980	-0-	-0-	-0-	653	1	23327	2	N	-0-			-0-
12	30090 X	30090	-0-	-0-	-0-	830	1	29260	2	N	-0-			-0-
01	25591 X	25591	-0-	-0-	-0-	749	1	24842	2	N	-0-			-0-
02	25228 X	20387	-0-	-4841	-0-	679	1	19708	2	N	-0-			-0-
*03	30101 X	24264	-0-	-5837	-0-	754	1	23510	2	N	-0-			-0-
04	29130 X	23064	-0-	-6066	-0-	573	1	22491	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

11	55410 X	38385	-0-	-17025	-0-	615	1	37770	2	N	-0-			-0-
12	55366 X	48282	-0-	-7084	-0-	824	1	47458	2	N	-0-			-0-
01	55273 X	47426	-0-	-7847	-0-	811	1	46615	2	N	-0-			-0-
02	49616 X	39411	-0-	-10205	-0-	723	1	38688	2	N	-0-			-0-
*03	52297 X	50679	-0-	-1618	-0-	882	1	49797	2	N	-0-			-0-
*04	52653 X	52653	-0-	-0-	-0-	973	1	51680	2	N	-0-			-0-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
MORGAN, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746

11	26672 X	26672	-0-	-0-	-0-	26669	2	3	9	N	3	3	8	-0-
12	27048 X	27048	-0-	-0-	-0-	27046	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	27106 X	27106	-0-	-0-	-0-	27106	2			N	-0-			-0-
02	24253 X	24253	-0-	-0-	-0-	24251	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	26142 X	26142	-0-	-0-	-0-	26141	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*04	24698 X	24698	-0-	-0-	-0-	24696	2	2	9	N	2	2	8	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2		N	-0-			-0-
12	10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	2		N	-0-			-0-
01	10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	2		N	-0-			-0-
02	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2		N	-0-			-0-
03	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2		N	-0-			-0-
*04	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2		N	-0-			-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 234058 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15074 - 15094

11	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		N	-0-			-0-
12	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2557	2	2 9	N	2	2 8		-0-
01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
02	2380 N	1947	-0-	-433	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
03	2573 N	1628	-0-	-945	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
04	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-				N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

11	26820 X	9087	-0-	-17733	-0-	9087	2		N	-0-			-0-
12	22289 X	1917	-0-	-20372	-0-	1917	2		N	-0-			-0-
01	21979 X	2250	-0-	-19729	-0-	2250	2		N	-0-			-0-
02	6888 X	1359	-0-	-5529	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
03	7626 X	4073	-0-	-3553	-0-	4073	2		N	-0-			-0-
04	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427				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

11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3		N	-0-			-0-
12	1767 N	1755	-0-	-12	-0-	1755	3		N	-0-			-0-
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		N	-0-			-0-
02	1764 N	1524	-0-	-240	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
03	1767 N	644	-0-	-1123	-0-	644	3		N	-0-			-0-
04	1680 N	72	-0-	-1608	-0-	72	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
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	123	1	2707	2	N	-0-					-0-
12	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	122	1	2692	2	N	-0-					-0-
01	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	122	1	2713	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3019	-0-	219	219	120	1	2899	2	N	-0-					-0-
03	2813	N	2594	-0-	-219	-0-	115	1	2479	2	N	-0-					-0-
*04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	111	1	2438	2	N	-0-					-0-

SOHO (BOSSIER SAND) 84492 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HOME PETROLEUM CORP. 396852
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189805 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-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

11	1050	N	59	-0-	-991	-0-	9	1	50	2	N	-0-					140
12	1054	N	11	-0-	-1043	-0-	2	1	9	2	N	-0-					140
01	155	N	55	-0-	-100	-0-	9	1	46	2	N	-0-					140
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	2	N	-0-					140
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	107	1	282	2	N	-0-					140
*04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	293	1	910	2	N	2	2	8			140
							2	9									

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 185687 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 9170

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	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

11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	354	1	1967	2	N	-0-					83
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	351	1	1885	2	N	-0-					83
01	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	395	1	1962	2	N	-0-					83
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	520	1	1810	2	N	-0-					83
03	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	765	1	2017	2	N	-0-					83
*04	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	668	1	2078	2	N	-0-					83

JACKSON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 234319 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 9097

11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					129
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	8070	X	6083	-0-	-1987	-0-	926	1	5143	2	N	13	13	8			39
							14	9									
12	6789	X	6287	-0-	-502	-0-	982	1	5281	2	N	22	22	8			39
							24	9									
01	6696	X	5485	-0-	-1211	-0-	915	1	4547	2	N	21	21	8			39
							23	9									
02	DLQ G-10		5557	-0-	5557	5557	1241	1	4316	2	N	-0-					39
03	DLQ G-10		6125	-0-	6125	11682	1684	1	4441	2	N	-0-					39
*04	18367	X	6685	-0-	-11682	-0-	1621	1	5040	2	N	22	22	8			39
							24	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 266327 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10481

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

11	450	N	162	-0-	-288	-0-	13	1	149	2	N	-0-					58
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	41	1	508	2	N	4					62
							4	9									
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	29	1	350	2	N	-0-					62
02	140	N	29	-0-	-111	-0-	2	1	27	2	N	-0-					62
03	558	N	15	-0-	-543	-0-	1	1	14	2	N	-0-					62
04	360	N	64	-0-	-296	-0-	5	1	59	2	N	-0-					62

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670

11	300	N	255	-0-	-45	-0-	41	1	205	2	N	8					113
							9	9									
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	49	1	211	2	N	5	16	1			102
							6	9									
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	42	1	201	2	N	9	15	1			96
							10	9									
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	33	1	148	2	N	5					101
							6	9									
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	40	1	183	2	N	8					109
							9	9									
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	63	1	281	2	N	13	16	1			106
							14	9									

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	42	1	210	2	N	8					92
							9	9									
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	55	1	234	2	N	5	16	1			81
							6	9									
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	66	1	315	2	N	9	15	1			75
							10	9									
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	55	1	248	2	N	5					80
							6	9									
03	310	N	208	-0-	-102	-0-	36	1	164	2	N	7					87
							8	9									
04	390	N	258	-0-	-132	-0-	45	1	199	2	N	13	16	1			84
							14	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
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	637	1	3169	2	N	11	3	8			131
							12	9									
12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	782	1	3339	2	N	5	16	1			120
							6	9									
01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	772	1	3717	2	N	14	88	1	3	8	43
							15	9									
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	647	1	2926	2	N	10	6	8			47
							11	9									
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	709	1	3247	2	N	19	12	8			54
							21	9									
*04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	533	1	2373	2	N	36	16	1	22	8	52
							40	9									

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866

11	2730	X	2035	-0-	-695	-0-	329	1	1638	2	N	62	179	1			131
							68	9									
12	2821	X	1903	-0-	-918	-0-	351	1	1498	2	N	49	16	1			164
							54	9									
01	2821	X	2184	-0-	-637	-0-	364	1	1753	2	N	61	15	1	1	8	209
							67	9									
02	2268	X	1746	-0-	-522	-0-	305	1	1380	2	N	55					264
							61	9									
03	2108	X	1593	-0-	-515	-0-	277	1	1270	2	N	42	180	1	2	8	124
							46	9									
04	2100	X	1790	-0-	-310	-0-	318	1	1414	2	N	53	16	1	6	8	155
							58	9									

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	118	1	587	2	N	-0-					147
12	682	N	639	-0-	-43	-0-	121	1	518	2	N	-0-					147
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	115	1	552	2	N	5	103	1			49
							6	9									
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	126	1	569	2	N	-0-					49
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	140	1	644	2	N	-0-					49
*04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	130	1	578	2	N	-0-					49

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	337	1	1677	2	N	-0-					45
12	2976	N	892	-0-	-2084	-0-	169	1	723	2	N	-0-					45
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	61	1	295	2	N	-0-					45
02	1876	N	314	-0-	-1562	-0-	57	1	257	2	N	-0-					45
03	899	N	364	-0-	-535	-0-	65	1	299	2	N	-0-					45
*04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	105	1	467	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

11	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	2			N	-0-					3
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					3
01	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					3
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					3
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					3
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					3

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			Y	-0-					160
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			Y	-0-					160
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			Y	-0-					160
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					160
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-					160
*04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			Y	-0-					160

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

11	6870	X	4772	-0-	-2098	-0-	4772	3			Y	-0-					180
12	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	3			Y	-0-					180
01	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	3			Y	-0-					180
02	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	3			Y	-0-					180
03	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	3			Y	-0-					180
*04	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	3			Y	-0-					180

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

11	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			Y	-0-					-0-
12	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			Y	-0-					-0-
01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			Y	-0-					-0-
02	2296	X	2144	-0-	-152	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2272	-0-	-704	-0-	2272	3			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2103	-0-	-777	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

11	2550	X	2229	-0-	-321	-0-	2229	3			Y	-0-					45
12	2449	N	2430	-0-	-19	-0-	2430	3			Y	-0-					45
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			Y	-0-					45
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					45
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			Y	-0-					45
*04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			Y	-0-					45

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					163
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			Y	-0-					163
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			Y	-0-					163
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					163
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			Y	-0-					163
*04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-					163

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

11	1050	N	914	-0-	-136	-0-	914	2			N	-0-					22
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					22
01	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					22
02	840	N	768	-0-	-72	-0-	768	2			N	-0-					22
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					22
*04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					22

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 12116 PERF. 9328 - 9715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	41	1	1175	2	Y	6						13
							7	9										
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	38	1	1152	2	Y	12	11	1				14
							13	9										
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	36	1	1304	2	Y	8	11	1				11
							9	9										
02	2800	N	6480	-0-	3680	3680	155	1	6263	2	Y	56	10	1				57
							62	9										
03	3100	N	2470	-0-	-630	3050	73	1	2374	2	Y	21						78
							23	9										
*04	3000	N	2650	-0-	-350	2700	100	1	2539	2	Y	10	62	1	1	8		25
							11	9										

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	149	1	4290	2	Y	23						51
							25	9										
12	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	196	1	5882	2	Y	60	43	1				68
							66	9										
01	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	118	1	4329	2	Y	26	51	1				43
							29	9										
02	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	112	1	4502	2	Y	40	39	1				44
							44	9										
03	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	150	1	4909	2	Y	43						87
							47	9										
04	3630	X	3317	-0-	-313	-0-	126	1	3177	2	Y	13	70	1	1	8		30
							14	9										

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	67	1	1946	2	Y	10						21
							11	9										
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	53	1	1602	2	Y	17	18	1				20
							19	9										
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	46	1	1681	2	Y	10	15	1				15
							11	9										
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	32	1	1292	2	Y	12	14	1				13
							13	9										
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	41	1	1348	2	Y	12						25
							13	9										
*04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	70	1	1763	2	Y	7	20	1				12
							8	9										

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	189	1	5453	2	Y	30					68
							33	9									
12	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	182	1	5468	2	Y	57	57	1			68
							63	9									
01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	102	1	3744	2	Y	22	51	1			39
							24	9									
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	67	1	2708	2	Y	24	35	1			28
							26	9									
03	5859	X	3209	-0-	-2650	-0-	95	1	3084	2	Y	27					55
							30	9									
04	5670	X	2736	-0-	-2934	-0-	104	1	2620	2	Y	11	44	1	1	8	21
							12	9									

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

11	1500	N	1080	-0-	-420	-0-	1080	2			N	-0-					34
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					34
01	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1394	2			N	-0-					34
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					34
03	1550	N	469	-0-	-1081	-0-	469	2			N	-0-					34
04	1350	N	790	-0-	-560	-0-	790	2			N	-0-					34

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	71	1	2051	2	Y	11					27
							12	9									
12	2325	N	1827	-0-	-498	-0-	58	1	1749	2	Y	18	23	1			22
							20	9									
01	2294	N	1689	-0-	-605	-0-	45	1	1633	2	Y	10	16	1			16
							11	9									
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	49	1	1969	2	Y	18	14	1			20
							20	9									
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	59	1	1924	2	Y	17					37
							19	9									
*04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	74	1	1870	2	Y	8	29	1			15
							9	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936

11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	40	1	1143	2	Y	6					14
							7	9									
12	1302	N	1077	-0-	-225	-0-	34	1	1031	2	Y	11	12	1			13
							12	9									
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	33	1	1217	2	Y	7	10	1			10
							8	9									
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	27	1	1100	2	Y	10	9	1			11
							11	9									
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	42	1	1357	2	Y	12					23
							13	9									
*04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	52	1	1323	2	Y	5	18	1			10
							6	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 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
11	7770	X	2663	-0-	-5107	-0-	89	1	2559	2	Y	14					31
							15	9									
12	8029	X	2106	-0-	-5923	-0-	67	1	2016	2	Y	21	26	1			26
							23	9									
01	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	258	1	9458	2	Y	56	19	1			63
							62	9									
02	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	197	1	7964	2	Y	72	56	1			79
							79	9									
03	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	229	1	7486	2	Y	66					145
							73	9									
*04	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	212	1	5357	2	Y	21	115	1	1	8	50
							23	9									

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

11	1680	N	1316	-0-	-364	-0-	36	1	1262	2	N	16					128
							18	9									
12	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	39	1	1357	2	N	-0-					128
01	1736	N	1319	-0-	-417	-0-	37	1	1282	2	N	-0-					128
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	40	1	1365	2	N	-0-					128
03	1395	N	987	-0-	-408	-0-	27	1	960	2	N	-0-					128
*04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	41	1	1460	2	N	42					170
							46	9									

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1050	N	944	-0-	-106	-0-	58	1	886	2	N	-0-					157
12	1085	N	587	-0-	-498	-0-	29	1	558	2	N	-0-					157
01	1023	N	577	-0-	-446	-0-	45	1	532	2	N	-0-					157
02	868	N	542	-0-	-326	-0-	42	1	500	2	N	-0-					157
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	46	1	935	2	N	-0-					157
*04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	58	1	1202	2	N	-0-					157

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

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	#	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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
11	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	234	1	2637	2	N	1					41
						1	9									
12	3348 X	2675	-0-	-673	-0-	219	1	2452	2	N	4					45
						4	9									
01	3565 X	2448	-0-	-1117	-0-	202	1	2226	2	N	18	20	1			43
						20	9									
02	3220 X	2480	-0-	-740	-0-	206	1	2255	2	N	17	1	8			59
						19	9									
03	3565 X	1914	-0-	-1651	-0-	160	1	1739	2	N	14					73
						15	9									
04	2880 X	2179	-0-	-701	-0-	188	1	1979	2	N	11	16	1			68
						12	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
11	630 X	600	-0-	-30	-0-	49	1	551	2	N	-0-					60
12	651 X	583	-0-	-68	-0-	48	1	534	2	N	1					61
						1	9									
01	682 X	393	-0-	-289	-0-	33	1	359	2	N	1	4	1			58
						1	9									
02	616 X	138	-0-	-478	-0-	11	1	126	2	N	1					59
						1	9									
03	974 X	974	-0-	-0-	-0-	82	1	891	2	N	1					60
						1	9									
*04	771 X	771	-0-	-0-	-0-	67	1	702	2	N	2	2	1			60
						2	9									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
11	2640	X	2598	-0-	-42	-0-	211	1	2386	2	N	1					85
							1	9									
12	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	221	1	2474	2	N	3					88
							3	9									
01	2697	X	2684	-0-	-13	-0-	222	1	2439	2	N	21	18	1			91
							23	9									
02	2436	X	2427	-0-	-9	-0-	202	1	2215	2	N	9					100
							10	9									
03	2697	X	2430	-0-	-267	-0-	203	1	2206	2	N	19					119
							21	9									
04	2610	X	2051	-0-	-559	-0-	177	1	1867	2	N	6	17	1			108
							7	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
11	2760	X	2312	-0-	-448	-0-	188	1	2123	2	N	1					189
							1	9									
12	2852	X	2433	-0-	-419	-0-	198	1	2218	2	N	15					204
							17	9									
01	2852	X	2380	-0-	-472	-0-	195	1	2142	2	N	39	191	1			52
							43	9									
02	2492	X	2237	-0-	-255	-0-	187	1	2046	2	N	4					56
							4	9									
03	2511	X	2409	-0-	-102	-0-	201	1	2186	2	N	20					76
							22	9									
*04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	207	1	2180	2	N	37	16	1	2	8	95
							41	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	216	1	2433	2	N	1					35
							1	9									
12	2759	X	2748	-0-	-11	-0-	225	1	2519	2	N	4					39
							4	9									
01	2883	X	2725	-0-	-158	-0-	225	1	2475	2	N	23	18	1			44
							25	9									
02	2604	X	2481	-0-	-123	-0-	206	1	2255	2	N	18					62
							20	9									
03	2883	X	2785	-0-	-98	-0-	231	1	2507	2	N	43					105
							47	9									
04	2670	X	2579	-0-	-91	-0-	222	1	2339	2	N	16	18	1	2	8	101
							18	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
11	1470	X	1422	-0-	-48	-0-	116	1	1306	2	N	-0-					172
12	1612	X	1445	-0-	-167	-0-	118	1	1324	2	N	3					175
							3	9									
01	1612	X	1563	-0-	-49	-0-	129	1	1421	2	N	12	10	1			177
							13	9									
02	1456	X	1453	-0-	-3	-0-	119	1	1305	2	N	26					203
							29	9									
03	1488	X	1390	-0-	-98	-0-	116	1	1261	2	N	12	1	8			214
							13	9									
04	1500	X	1185	-0-	-315	-0-	102	1	1069	2	N	13	172	1			55
							14	9									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
11	3690	X	3225	-0-	-465	-0-	262	1	2962	2	N	1					67
							1	9									
12	3689	X	3522	-0-	-167	-0-	288	1	3228	2	N	5					72
							6	9									
01	3689	X	3491	-0-	-198	-0-	289	1	3180	2	N	20	24	1			68
							22	9									
02	3332	X	3161	-0-	-171	-0-	264	1	2890	2	N	6					74
							7	9									
03	3689	X	3360	-0-	-329	-0-	283	1	3073	2	N	4					78
							4	9									
04	3420	X	2933	-0-	-487	-0-	254	1	2670	2	N	8	23	1			63
							9	9									

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676

11	1080	X	1002	-0-	-78	-0-	82	1	920	2	N	-0-					25
12	1116	X	963	-0-	-153	-0-	79	1	884	2	N	-0-					25
01	1116	X	1080	-0-	-36	-0-	89	1	980	2	N	10					35
							11	9									
02	980	X	965	-0-	-15	-0-	80	1	879	2	N	5					40
							6	9									
03	1085	X	995	-0-	-90	-0-	83	1	906	2	N	5					45
							6	9									
04	1050	X	972	-0-	-78	-0-	84	1	886	2	N	2					47
							2	9									

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920

11	150	X	142	-0-	-8	-0-	23	1	116	2	N	3					85
							3	9									
12	188	X	188	-0-	-0-	-0-	35	1	151	2	N	2	6	1			81
							2	9									
01	309	X	309	-0-	-0-	-0-	53	1	253	2	N	3	7	1			77
							3	9									
02	203	X	203	-0-	-0-	-0-	36	1	164	2	N	3					80
							3	9									
03	297	X	297	-0-	-0-	-0-	52	1	237	2	N	7					87
							8	9									
*04	418	X	418	-0-	-0-	-0-	76	1	336	2	N	5	7	1			85
							6	9									

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	207	1	1030	2	N	-0-					-0-
12	1333	X	1217	-0-	-116	-0-	231	1	986	2	N	-0-					-0-
01	1829	X	389	-0-	-1440	-0-	67	1	321	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1652	X	1395	-0-	-257	-0-	253	1	1142	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	785	-0-	-1044	-0-	140	1	643	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*04	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	249	1	1106	2	N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2402	2	1	9	Y	1					25
12	2325	X	2251	-0-	-74	-0-	2251	2			Y	-0-					25
01	2387	X	1914	-0-	-473	-0-	1914	2			Y	-0-					25
02	2240	X	1920	-0-	-320	-0-	1920	2			Y	-0-					25
03	2480	X	914	-0-	-1566	-0-	914	2			Y	-0-					25
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					25

RAMTEX ENERGY LLC 690225
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	2644	-0-	-1796	-0-	316	1	2321	2	N	6					77
							7	9									
12	4433	X	3243	-0-	-1190	-0-	385	1	2855	2	N	3					80
							3	9									
01	4030	X	3593	-0-	-437	-0-	431	1	3162	2	N	-0-					80
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	369	1	3542	2	N	-0-					80
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	522	1	3501	2	N	-0-					80
*04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	500	1	3353	2	N	-0-					80

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	272	-0-	272	272	20	1	252	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	10	-0-	10	282	10	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	28	-0-	28	310	1	1	27	2	N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) //CONT.// 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8730 #	7529	-0-	-1201	-0-	7529	2			N	-0-			-0-
12	9021 #	7961	-0-	-1060	-0-	7961	2			N	-0-			-0-
01	9107 R	9107	-0-	-0-	-0-	9107	2			N	-0-			-0-
02	7846 R	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-			-0-
03	8556 #	8204	-0-	-352	-0-	8204	2			N	-0-			-0-
04	8730	6727	-0-	-2003	-0-	6727	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
11	2220 X	2082	-0-	-138	-0-	2082	3			N	-0-			-0-
12	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-			-0-
01	2232 X	2033	-0-	-199	-0-	2033	3			N	-0-			-0-
02	2016 X	1952	-0-	-64	-0-	1952	3			N	-0-			-0-
03	2263 X	2112	-0-	-151	-0-	2112	3			N	-0-			-0-
04	2190 X	1791	-0-	-399	-0-	1791	3			N	-0-			-0-

FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20880 X	3471	-0-	-17409	-0-	3471	2			N	-0-			-0-
12	19902 X	15704	-0-	-4198	-0-	15704	2			N	-0-			-0-
01	14012 X	8677	-0-	-5335	-0-	8677	2			N	-0-			-0-
02	16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	16651	2			N	-0-			-0-
03	13433 X	13433	-0-	-0-	-0-	13433	2			N	-0-			-0-
04	3930 X	2644	-0-	-1286	-0-	2644	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2340 N	2316	-0-	-24	-0-	23	1	2293	2	Y	-0-			2
12	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	23	1	2283	2	Y	-0-			2
01	2480 N	2334	-0-	-146	-0-	23	1	2311	2	Y	-0-			2
02	2156 N	2097	-0-	-59	-0-	21	1	2076	2	Y	-0-			2
03	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	29	1	2895	2	Y	-0-			2
*04	3000 N	3919	-0-	919	919	39	1	3880	2	Y	-0-			2

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2640 N	2328	-0-	-312	-0-	23	1	2305	2	Y	-0-			22
12	2511 N	2418	-0-	-93	-0-	24	1	2394	2	Y	-0-			22
01	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	24	1	2377	2	Y	-0-			22
02	2268 X	2118	-0-	-150	-0-	21	1	2097	2	Y	-0-			22
03	2418 X	1920	-0-	-498	-0-	19	1	1901	2	Y	-0-			22
04	2340 X	819	-0-	-1521	-0-	8	1	811	2	Y	-0-			22

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4319	-0-	-91	-0-	43	1	4276	2	Y	-0-					8
12	4557	X	4436	-0-	-121	-0-	44	1	4392	2	Y	-0-					8
01	4557	X	4417	-0-	-140	-0-	44	1	4373	2	Y	-0-					8
02	4032	X	3980	-0-	-52	-0-	39	1	3941	2	Y	-0-					8
03	4464	X	4379	-0-	-85	-0-	43	1	4336	2	Y	-0-					8
04	4320	X	4217	-0-	-103	-0-	42	1	4175	2	Y	-0-					8

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	Y	-0-					18
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	3	1	319	2	Y	-0-					18
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	3	1	307	2	Y	-0-					18
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	3	1	254	2	Y	-0-					18
03	310	N	144	-0-	-166	-0-	1	1	143	2	Y	-0-					18
04	300	N	18	-0-	-282	-0-	18	2			Y	-0-					18

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

11	5280	X	4909	-0-	-371	-0-	49	1	4860	2	Y	-0-					64
12	5456	X	4902	-0-	-554	-0-	49	1	4853	2	Y	-0-					64
01	5239	X	4850	-0-	-389	-0-	48	1	4802	2	Y	-0-					64
02	4592	X	4142	-0-	-450	-0-	41	1	4101	2	Y	-0-					64
03	5084	X	4253	-0-	-831	-0-	42	1	4211	2	Y	-0-					64
*04	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	49	1	4921	2	Y	-0-					64

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

11	270	N	265	-0-	-5	-0-	3	1	262	2	Y	-0-					7
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	3	1	262	2	Y	-0-					7
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	2	1	247	2	Y	-0-					7
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	2	1	222	2	Y	-0-					7
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	2	1	242	2	Y	-0-					7
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	2	Y	-0-					7

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	5	1	532	2	Y	-0-					69
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	7	1	675	2	Y	-0-					69
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	7	1	661	2	Y	-0-					69
02	567	X	567	-0-	-0-	-0-	6	1	561	2	Y	-0-					69
03	682	X	478	-0-	-204	-0-	5	1	473	2	Y	-0-					69
*04	665	X	665	-0-	-0-	-0-	7	1	658	2	Y	-0-					69

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	19	1	1877	2	Y	-0-					16
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	19	1	1861	2	Y	-0-					16
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	22	1	2153	2	Y	-0-					16
02	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	18	1	1751	2	Y	-0-					16
03	1953	X	1789	-0-	-164	-0-	18	1	1771	2	Y	-0-					16
*04	2100	X	1773	-0-	-327	-0-	18	1	1755	2	Y	-0-					16

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	3	1	296	2	Y	-0-					27
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	3	1	254	2	Y	-0-					27
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	3	1	317	2	Y	-0-					27
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	3	1	265	2	Y	-0-					27
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	3	1	298	2	Y	-0-					27
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	3	1	291	2	Y	-0-					27

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
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	12	1	1227	2	Y	-0-					74
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	13	1	1258	2	Y	-0-					74
01	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	13	1	1252	2	Y	-0-					74
02	1148	N	1113	-0-	-35	-0-	11	1	1102	2	Y	-0-					74
03	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	12	1	1231	2	Y	-0-					74
04	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	12	1	1211	2	Y	-0-					74

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	27	1	2654	2	Y	-0-					39
12	3162	X	2768	-0-	-394	-0-	27	1	2741	2	Y	-0-					39
01	3162	X	2722	-0-	-440	-0-	27	1	2695	2	Y	-0-					39
02	2604	X	2449	-0-	-155	-0-	24	1	2425	2	Y	-0-					39
03	2821	X	2727	-0-	-94	-0-	27	1	2700	2	Y	-0-					39
04	2670	X	2600	-0-	-70	-0-	26	1	2574	2	Y	-0-					39

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 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
11	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	22	1	2173	2	Y	-0-					17
12	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	22	1	2243	2	Y	-0-					17
01	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	22	1	2155	2	Y	-0-					17
02	2044	X	1816	-0-	-228	-0-	18	1	1798	2	Y	-0-					17
03	2263	X	1889	-0-	-374	-0-	19	1	1870	2	Y	-0-					17
04	2190	X	1587	-0-	-603	-0-	16	1	1571	2	Y	-0-					17

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450	X	2803	-0-	-647	-0-	28	1	2775	2	Y	-0-					38
12	3565	X	2964	-0-	-601	-0-	29	1	2935	2	Y	-0-					38
01	3410	X	3058	-0-	-352	-0-	30	1	3028	2	Y	-0-					38
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	33	1	3263	2	Y	-0-					38
03	3193	X	2572	-0-	-621	-0-	25	1	2547	2	Y	-0-					38
*04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	36	1	3582	2	Y	-0-					38

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4920	X	4612	-0-	-308	-0-	46	1	4566	2	Y	-0-					12
12	4898	X	4726	-0-	-172	-0-	47	1	4679	2	Y	-0-					12
01	4960	X	4652	-0-	-308	-0-	46	1	4606	2	Y	-0-					12
02	4480	X	4144	-0-	-336	-0-	41	1	4103	2	Y	-0-					12
03	4960	X	4479	-0-	-481	-0-	44	1	4435	2	Y	-0-					12
04	4620	X	4400	-0-	-220	-0-	44	1	4356	2	Y	-0-					12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 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
11	1470 N	1314	-0-	-156	-0-	13	1	1301	2	Y	-0-			23
12	1457 N	1228	-0-	-229	-0-	12	1	1216	2	Y	-0-			23
01	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	14	1	1362	2	Y	-0-			23
02	1232 N	1193	-0-	-39	-0-	12	1	1181	2	Y	-0-			23
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	13	1	1316	2	Y	-0-			23
*04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	13	1	1316	2	Y	-0-			23

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

11	4110 X	3620	-0-	-490	-0-	36	1	3584	2	Y	-0-			13
12	3751 X	3669	-0-	-82	-0-	36	1	3633	2	Y	-0-			13
01	3751 X	3727	-0-	-24	-0-	37	1	3690	2	Y	-0-			13
02	3388 X	3225	-0-	-163	-0-	32	1	3193	2	Y	-0-			13
03	3751 X	3467	-0-	-284	-0-	34	1	3433	2	Y	-0-			13
*04	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	39	1	3909	2	Y	-0-			13

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

11	5280 X	4293	-0-	-987	-0-	43	1	4250	2	Y	-0-			15
12	5239 X	4359	-0-	-880	-0-	43	1	4316	2	Y	-0-			15
01	5053 X	3941	-0-	-1112	-0-	39	1	3902	2	Y	-0-			15
02	4480 X	2742	-0-	-1738	-0-	27	1	2715	2	Y	-0-			15
03	4712 X	3672	-0-	-1040	-0-	36	1	3636	2	Y	-0-			15
04	4290 X	4105	-0-	-185	-0-	41	1	4064	2	Y	-0-			15

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

11	5040 X	4604	-0-	-436	-0-	46	1	4558	2	Y	-0-			17
12	5084 X	4826	-0-	-258	-0-	48	1	4778	2	Y	-0-			17
01	4960 X	4699	-0-	-261	-0-	47	1	4652	2	Y	-0-			17
02	4396 X	4344	-0-	-52	-0-	43	1	4301	2	Y	-0-			17
03	4836 X	4742	-0-	-94	-0-	47	1	4695	2	Y	-0-			17
04	4680 X	4583	-0-	-97	-0-	45	1	4538	2	Y	-0-			17

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

11	1680 N	1535	-0-	-145	-0-	15	1	1520	2	Y	-0-			17
12	1705 N	1531	-0-	-174	-0-	15	1	1516	2	Y	-0-			17
01	1643 N	1423	-0-	-220	-0-	14	1	1409	2	Y	-0-			17
02	1428 N	1225	-0-	-203	-0-	12	1	1213	2	Y	-0-			17
03	1519 N	1407	-0-	-112	-0-	14	1	1393	2	Y	-0-			17
04	1380 N	1333	-0-	-47	-0-	13	1	1320	2	Y	-0-			17

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

11	5880 X	3115	-0-	-2765	-0-	31	1	3084	2	Y	-0-			19
12	6076 X	5372	-0-	-704	-0-	53	1	5319	2	Y	-0-			19
01	6076 X	5150	-0-	-926	-0-	51	1	5099	2	Y	-0-			19
02	5432 X	4891	-0-	-541	-0-	48	1	4843	2	Y	-0-			19
03	5363 X	5064	-0-	-299	-0-	50	1	5014	2	Y	-0-			19
04	5190 X	4985	-0-	-205	-0-	49	1	4936	2	Y	-0-			19

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

11	4800 X	4626	-0-	-174	-0-	46	1	4580	2	Y	-0-			8
12	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	47	1	4666	2	Y	-0-			8
01	4681 X	4618	-0-	-63	-0-	46	1	4572	2	Y	-0-			8
02	4312 X	3451	-0-	-861	-0-	34	1	3417	2	Y	-0-			8
03	4774 X	4622	-0-	-152	-0-	46	1	4576	2	Y	-0-			8
04	4620 X	4232	-0-	-388	-0-	42	1	4190	2	Y	-0-			8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 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
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	14	1	1418	2	Y	-0-			65
12	1519	N	929	-0-	-590	-0-	9	1	920	2	Y	-0-			65
01	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	12	1	1227	2	Y	-0-			65
02	1344	N	886	-0-	-458	-0-	9	1	877	2	Y	-0-			65
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	9	1	889	2	Y	-0-			65
04	1200	N	1010	-0-	-190	-0-	10	1	1000	2	Y	-0-			65

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

11	2310	N	2117	-0-	-193	-0-	21	1	2096	2	Y	-0-			-0-
12	2294	N	2238	-0-	-56	-0-	22	1	2216	2	Y	-0-			-0-
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	20	1	2013	2	Y	-0-			-0-
02	1988	N	1853	-0-	-135	-0-	18	1	1835	2	Y	-0-			-0-
03	2232	N	1942	-0-	-290	-0-	19	1	1923	2	Y	-0-			-0-
*04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	21	1	2087	2	Y	-0-			-0-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	19	1	1875	2	Y	-0-			85
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	20	1	1991	2	Y	-0-			85
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	22	1	2175	2	Y	-0-			85
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	22	1	2182	2	Y	-0-			85
03	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	31	1	3051	2	Y	-0-			85
*04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	25	1	2495	2	Y	-0-			85

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

11	8970	X	6736	-0-	-2234	-0-	67	1	6669	2	Y	-0-			27
12	8463	X	6678	-0-	-1785	-0-	66	1	6612	2	Y	-0-			27
01	8029	X	6446	-0-	-1583	-0-	64	1	6382	2	Y	-0-			27
02	6804	X	5638	-0-	-1166	-0-	56	1	5582	2	Y	-0-			27
03	7347	X	6036	-0-	-1311	-0-	60	1	5976	2	Y	-0-			27
04	6750	X	5720	-0-	-1030	-0-	57	1	5663	2	Y	-0-			27

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

11	3540	X	3388	-0-	-152	-0-	34	1	3353	2	Y	1			139
							1	9							
12	3596	X	2574	-0-	-1022	-0-	25	1	2549	2	Y	-0-			139
01	3596	X	3039	-0-	-557	-0-	30	1	3009	2	Y	-0-			139
02	3164	X	3157	-0-	-7	-0-	31	1	3126	2	Y	-0-			139
03	3503	X	3413	-0-	-90	-0-	34	1	3379	2	Y	-0-			139
04	3390	X	3197	-0-	-193	-0-	32	1	3165	2	Y	-0-			139

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	22	1	2215	2	Y	-0-			-0-
12	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	20	1	2033	2	Y	-0-			-0-
01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	24	1	2362	2	Y	-0-			-0-
02	2100	N	2082	-0-	-18	-0-	21	1	2061	2	Y	-0-			-0-
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	22	1	2163	2	Y	-0-			-0-
04	2310	N	2061	-0-	-249	-0-	20	1	2041	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	3900 X	3759	-0-	-141	-0-	37	1	3722	2	Y	-0-					67
12	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	39	1	3934	2	Y	-0-					67
01	3937 X	3929	-0-	-8	-0-	39	1	3890	2	Y	-0-					67
02	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	35	1	3506	2	Y	-0-					67
03	3968 X	3906	-0-	-62	-0-	39	1	3867	2	Y	-0-					67
04	3840 X	3623	-0-	-217	-0-	36	1	3587	2	Y	-0-					67

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

11	4320 X	3970	-0-	-350	-0-	39	1	3931	2	Y	-0-					70
12	4278 X	4034	-0-	-244	-0-	40	1	3994	2	Y	-0-					70
01	4216 X	3990	-0-	-226	-0-	40	1	3950	2	Y	-0-					70
02	3780 X	3594	-0-	-186	-0-	36	1	3558	2	Y	-0-					70
03	4185 X	4093	-0-	-92	-0-	41	1	4052	2	Y	-0-					70
04	3960 X	3848	-0-	-112	-0-	38	1	3810	2	Y	-0-					70

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	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

11	960 N	778	-0-	-182	-0-	8	1	770	2	Y	-0-					27
12	1054 N	637	-0-	-417	-0-	6	1	631	2	Y	-0-					27
01	899 N	575	-0-	-324	-0-	6	1	569	2	Y	-0-					27
02	728 N	618	-0-	-110	-0-	6	1	612	2	Y	-0-					27
03	651 N	610	-0-	-41	-0-	6	1	604	2	Y	-0-					27
04	570 N	537	-0-	-33	-0-	5	1	532	2	Y	-0-					27

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					31
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	2	Y	-0-					31
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	5	1	493	2	Y	-0-					31
02	T. A.	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					31
03	T. A.	806	-0-	806	817	8	1	798	2	Y	-0-					31
04	T. A.	1126	-0-	1126	1943	11	1	1115	2	Y	-0-					31

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

11	2700 N	2473	-0-	-227	-0-	24	1	2449	2	Y	-0-					17
12	2759 N	2079	-0-	-680	-0-	21	1	2058	2	Y	-0-					17
01	2790 N	2399	-0-	-391	-0-	24	1	2375	2	Y	-0-					17
02	2296 N	1873	-0-	-423	-0-	19	1	1854	2	Y	-0-					17
03	2077 N	140	-0-	-1937	-0-	1	1	139	2	Y	-0-					17
04	2310 N	218	-0-	-2092	-0-	2	1	216	2	Y	-0-					17

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

11	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	21	1	2121	2	Y	-0-					-0-
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	22	1	2181	2	Y	-0-					-0-
01	2201 N	2113	-0-	-88	-0-	21	1	2092	2	Y	-0-					-0-
02	1988 N	1965	-0-	-23	-0-	19	1	1946	2	Y	-0-					-0-
03	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	22	1	2218	2	Y	-0-					-0-
*04	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	23	1	2348	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
11	3660	X	383	-0-	-3277	-0-	4	1	379	2	Y	-0-			82
12	3782	X	174	-0-	-3608	-0-	2	1	172	2	Y	-0-			82
01	3782	X	1211	-0-	-2571	-0-	12	1	1199	2	Y	-0-			82
02	3164	X	2400	-0-	-764	-0-	24	1	2376	2	Y	-0-			82
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	28	1	2798	2	Y	-0-			82
*04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	30	1	2956	2	Y	-0-			82

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

11	3720	X	3041	-0-	-679	-0-	30	1	2972	2	Y	35			75
							39	9							
12	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	40	1	4028	2	Y	-0-			75
01	3875	X	3812	-0-	-63	-0-	38	1	3774	2	Y	-0-			75
02	3500	X	3367	-0-	-133	-0-	33	1	3334	2	Y	-0-			75
03	4061	X	3670	-0-	-391	-0-	36	1	3634	2	Y	-0-			75
04	3930	X	3536	-0-	-394	-0-	35	1	3501	2	Y	-0-			75

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

11	300	N	261	-0-	-39	-0-	3	1	258	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	206	-0-	-73	-0-	2	1	204	2	Y	-0-			-0-
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	2	1	234	2	Y	-0-			-0-
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	2	1	204	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	2	1	178	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

11	3540	X	3281	-0-	-259	-0-	32	1	3249	2	Y	-0-			48
12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	37	1	3724	2	Y	-0-			48
01	3658	X	3323	-0-	-335	-0-	33	1	3290	2	Y	-0-			48
02	3192	X	3050	-0-	-142	-0-	30	1	3020	2	Y	-0-			48
03	3751	X	3615	-0-	-136	-0-	36	1	3579	2	Y	-0-			48
04	3630	X	3021	-0-	-609	-0-	30	1	2991	2	Y	-0-			48

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

11	6780	X	6415	-0-	-365	-0-	64	1	6351	2	Y	-0-			13
12	7006	X	6611	-0-	-395	-0-	65	1	6546	2	Y	-0-			13
01	7006	X	6374	-0-	-632	-0-	63	1	6311	2	Y	-0-			13
02	6188	X	5850	-0-	-338	-0-	58	1	5792	2	Y	-0-			13
03	6758	X	6475	-0-	-283	-0-	64	1	6411	2	Y	-0-			13
04	6420	X	6377	-0-	-43	-0-	63	1	6314	2	Y	-0-			13

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

11	3420	X	3256	-0-	-164	-0-	32	1	3224	2	Y	-0-			18
12	3472	X	3366	-0-	-106	-0-	33	1	3333	2	Y	-0-			18
01	3441	X	3190	-0-	-251	-0-	32	1	3158	2	Y	-0-			18
02	3080	X	3027	-0-	-53	-0-	30	1	2997	2	Y	-0-			18
03	3410	X	3328	-0-	-82	-0-	33	1	3295	2	Y	-0-			18
04	3270	X	3137	-0-	-133	-0-	31	1	3106	2	Y	-0-			18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650 X	4013	-0-	-637	-0-	40	1	3973	2	Y	-0-					31
12	4805 X	4061	-0-	-744	-0-	40	1	4021	2	Y	-0-					31
01	4805 X	3890	-0-	-915	-0-	39	1	3851	2	Y	-0-					31
02	3948 X	3262	-0-	-686	-0-	32	1	3230	2	Y	-0-					31
03	4278 X	3777	-0-	-501	-0-	37	1	3740	2	Y	-0-					31
04	4020 X	3752	-0-	-268	-0-	37	1	3715	2	Y	-0-					31

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

11	3000 X	2805	-0-	-195	-0-	28	1	2777	2	Y	-0-					32
12	2914 X	2740	-0-	-174	-0-	27	1	2713	2	Y	-0-					32
01	2976 X	2558	-0-	-418	-0-	25	1	2533	2	Y	-0-					32
02	2688 X	2416	-0-	-272	-0-	24	1	2392	2	Y	-0-					32
03	2976 X	2217	-0-	-759	-0-	22	1	2195	2	Y	-0-					32
*04	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	29	1	2916	2	Y	-0-					32

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

11	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	42	1	4242	2	Y	-0-					12
12	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	45	1	4450	2	Y	-0-					12
01	4402 X	4308	-0-	-94	-0-	43	1	4265	2	Y	-0-					12
02	4004 X	3973	-0-	-31	-0-	39	1	3934	2	Y	-0-					12
03	4495 X	4427	-0-	-68	-0-	44	1	4383	2	Y	-0-					12
04	4350 X	4218	-0-	-132	-0-	42	1	4176	2	Y	-0-					12

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

11	5340 X	5111	-0-	-229	-0-	51	1	5060	2	Y	-0-					10
12	5425 X	5096	-0-	-329	-0-	50	1	5046	2	Y	-0-					10
01	5456 X	5345	-0-	-111	-0-	53	1	5292	2	Y	-0-					10
02	4928 X	4817	-0-	-111	-0-	48	1	4769	2	Y	-0-					10
03	5456 X	5143	-0-	-313	-0-	51	1	5092	2	Y	-0-					10
04	5160 X	4969	-0-	-191	-0-	49	1	4920	2	Y	-0-					10

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	5	1	462	2	Y	-0-					13
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	3	1	330	2	Y	-0-					13
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	3	1	349	2	Y	-0-					13
02	448 N	63	-0-	-385	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					13
03	341 N	8	-0-	-333	-0-	8	2			Y	-0-					13
04	330 N	8	-0-	-322	-0-	8	2			Y	-0-					13

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

11	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	40	1	4004	2	Y	-0-					-0-
12	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	40	1	4025	2	Y	-0-					-0-
01	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	39	1	3897	2	Y	-0-					-0-
02	3780 X	3501	-0-	-279	-0-	35	1	3466	2	Y	-0-					-0-
03	4185 X	3822	-0-	-363	-0-	38	1	3784	2	Y	-0-					-0-
04	4050 X	3466	-0-	-584	-0-	34	1	3432	2	Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

11	3690 X	878	-0-	-2812	-0-	9	1	869	2	Y	-0-					-0-
12	3627 X	1428	-0-	-2199	-0-	14	1	1414	2	Y	-0-					-0-
01	3565 X	870	-0-	-2695	-0-	9	1	861	2	Y	-0-					-0-
02	3220 X	683	-0-	-2537	-0-	7	1	676	2	Y	-0-					-0-
03	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	28	1	2752	2	Y	-0-					-0-
*04	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	34	1	3433	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 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
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	Y	-0-					15
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			Y	-0-					15
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-					15
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	21	1	2067	2	Y	-0-					15
03	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	30	1	3023	2	Y	-0-					15
*04	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	30	1	2968	2	Y	-0-					15

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
11	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	12	1	1201	2	Y	-0-					29
12	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	13	1	1275	2	Y	-0-					29
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	13	1	1256	2	Y	-0-					29
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	12	1	1186	2	Y	-0-					29
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	14	1	1388	2	Y	-0-					29
*04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	13	1	1297	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
11	3780	X	3436	-0-	-344	-0-	34	1	3402	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3476	-0-	-275	-0-	34	1	3442	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3231	-0-	-148	-0-	32	1	3199	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2779	-0-	-441	-0-	28	1	2751	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	2950	-0-	-615	-0-	29	1	2921	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	2620	-0-	-830	-0-	26	1	2594	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
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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
11	2640	X	2530	-0-	-110	-0-	25	1	2505	2	Y	-0-					-0-
12	2697	N	2622	-0-	-75	-0-	26	1	2596	2	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2410	-0-	-287	-0-	24	1	2386	2	Y	-0-					-0-
02	2352	N	1544	-0-	-808	-0-	15	1	1529	2	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2086	-0-	-549	-0-	21	1	2065	2	Y	-0-					-0-
*04	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	28	1	2782	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
11	3090	X	3006	-0-	-84	-0-	30	1	2976	2	Y	-0-					53
12	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	32	1	3174	2	Y	-0-					53
01	3193	X	1472	-0-	-1721	-0-	15	1	1457	2	Y	-0-					53
02	2800	X	1638	-0-	-1162	-0-	16	1	1622	2	Y	-0-					53
03	3193	X	911	-0-	-2282	-0-	9	1	902	2	Y	-0-					53
04	3090	X	2028	-0-	-1062	-0-	20	1	2008	2	Y	-0-					53

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
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	2	1	195	2	Y	-0-					12
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	2	1	192	2	Y	-0-					12
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	5	1	504	2	Y	-0-					12
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	3	1	327	2	Y	-0-					12
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	4	1	350	2	Y	-0-					12
*04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	3	1	330	2	Y	-0-					12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	6960	X	6609	-0-	-351	-0-	65	1	6544	2	Y	-0-			64
12	7192	X	6711	-0-	-481	-0-	66	1	6645	2	Y	-0-			64
01	7192	X	6409	-0-	-783	-0-	63	1	6346	2	Y	-0-			64
02	6160	X	5600	-0-	-560	-0-	55	1	5545	2	Y	-0-			64
03	6820	X	6629	-0-	-191	-0-	66	1	6563	2	Y	-0-			64
04	6600	X	6484	-0-	-116	-0-	64	1	6420	2	Y	-0-			64

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

11	990	N	694	-0-	-296	-0-	7	1	687	2	Y	-0-			-0-
12	775	N	513	-0-	-262	-0-	5	1	508	2	Y	-0-			-0-
01	713	N	522	-0-	-191	-0-	5	1	517	2	Y	-0-			-0-
02	700	X	230	-0-	-470	-0-	2	1	228	2	Y	-0-			-0-
03	713	X	653	-0-	-60	-0-	6	1	647	2	Y	-0-			-0-
04	690	X	143	-0-	-547	-0-	1	1	142	2	Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

11	2400	X	2225	-0-	-175	-0-	22	1	2202	2	Y	1			40
							1	9							
12	2356	X	2267	-0-	-89	-0-	22	1	2245	2	Y	-0-			40
01	2325	X	2207	-0-	-118	-0-	22	1	2185	2	Y	-0-			40
02	2072	N	1962	-0-	-110	-0-	19	1	1943	2	Y	-0-			40
03	2263	N	2120	-0-	-143	-0-	21	1	2099	2	Y	-0-			40
04	2130	N	2062	-0-	-68	-0-	20	1	2042	2	Y	-0-			40

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

11	1770	X	1191	-0-	-579	-0-	12	1	1179	2	Y	-0-			-0-
12	1829	X	1233	-0-	-596	-0-	12	1	1221	2	Y	-0-			-0-
01	1829	X	506	-0-	-1323	-0-	5	1	501	2	Y	-0-			-0-
02	1120	N	901	-0-	-219	-0-	9	1	892	2	Y	-0-			-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	13	1	1315	2	Y	-0-			-0-
*04	3000	N	3869	-0-	869	869	38	1	3831	2	Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

11	3600	X	2665	-0-	-935	-0-	26	1	2639	2	Y	-0-			-0-
12	3348	X	2706	-0-	-642	-0-	27	1	2679	2	Y	-0-			-0-
01	2821	X	2442	-0-	-379	-0-	24	1	2418	2	Y	-0-			-0-
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	30	1	2951	2	Y	-0-			-0-
03	2759	X	843	-0-	-1916	-0-	8	1	835	2	Y	-0-			-0-
04	2370	N	947	-0-	-1423	-0-	9	1	938	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

11	3240	X	2957	-0-	-283	-0-	29	1	2928	2	Y	-0-			-0-
12	3255	X	2991	-0-	-264	-0-	30	1	2961	2	Y	-0-			-0-
01	3255	X	2943	-0-	-312	-0-	29	1	2914	2	Y	-0-			-0-
02	2856	X	2613	-0-	-243	-0-	26	1	2587	2	Y	-0-			-0-
03	3162	X	2818	-0-	-344	-0-	28	1	2790	2	Y	-0-			-0-
04	2970	X	2891	-0-	-79	-0-	29	1	2862	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 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
11	4020	X	3891	-0-	-129	-0-	39	1	3852	2	Y	-0-			34
12	4154	X	3985	-0-	-169	-0-	39	1	3946	2	Y	-0-			34
01	4154	X	3934	-0-	-220	-0-	39	1	3895	2	Y	-0-			34
02	3724	X	3431	-0-	-293	-0-	34	1	3397	2	Y	-0-			34
03	4092	X	3292	-0-	-800	-0-	33	1	3259	2	Y	-0-			34
*04	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	41	1	4079	2	Y	-0-			34

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

11	3660	X	3530	-0-	-130	-0-	35	1	3495	2	Y	-0-			5
12	3782	X	3053	-0-	-729	-0-	30	1	3023	2	Y	-0-			5
01	3782	X	3251	-0-	-531	-0-	32	1	3219	2	Y	-0-			5
02	3304	X	3175	-0-	-129	-0-	31	1	3144	2	Y	-0-			5
03	3658	X	3531	-0-	-127	-0-	35	1	3496	2	Y	-0-			5
04	3540	X	3327	-0-	-213	-0-	33	1	3294	2	Y	-0-			5

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	41	1	4115	2	Y	-0-			22
12	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	41	1	4076	2	Y	-0-			22
01	3968	X	3839	-0-	-129	-0-	38	1	3801	2	Y	-0-			22
02	3892	X	3205	-0-	-687	-0-	32	1	3173	2	Y	-0-			22
03	4309	X	3842	-0-	-467	-0-	38	1	3804	2	Y	-0-			22
04	4170	X	3655	-0-	-515	-0-	36	1	3619	2	Y	-0-			22

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

11	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	46	1	4624	2	Y	-0-			-0-
12	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	47	1	4690	2	Y	-0-			-0-
01	4588	X	4520	-0-	-68	-0-	45	1	4475	2	Y	-0-			-0-
02	4368	X	3993	-0-	-375	-0-	40	1	3953	2	Y	-0-			-0-
03	4836	X	4240	-0-	-596	-0-	42	1	4198	2	Y	-0-			-0-
04	4680	X	4163	-0-	-517	-0-	41	1	4122	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

11	2940	X	2544	-0-	-396	-0-	25	1	2519	2	Y	-0-			32
12	3038	X	2591	-0-	-447	-0-	26	1	2565	2	Y	-0-			32
01	2883	X	2222	-0-	-661	-0-	22	1	2199	2	Y	1			33
							1	9							
02	2576	X	2116	-0-	-460	-0-	21	1	2095	2	Y	-0-			33
03	2852	X	2431	-0-	-421	-0-	24	1	2407	2	Y	-0-			33
04	2550	X	2440	-0-	-110	-0-	24	1	2416	2	Y	-0-			33

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

11	3390	X	3266	-0-	-124	-0-	32	1	3234	2	Y	-0-			13
12	3503	X	3232	-0-	-271	-0-	32	1	3200	2	Y	-0-			13
01	3472	X	3197	-0-	-275	-0-	32	1	3165	2	Y	-0-			13
02	3108	X	2840	-0-	-268	-0-	28	1	2812	2	Y	-0-			13
03	3379	X	3151	-0-	-228	-0-	31	1	3120	2	Y	-0-			13
04	3270	X	3047	-0-	-223	-0-	30	1	3017	2	Y	-0-			13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	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

11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	12	1	1222	2	Y	-0-					89
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	13	1	1317	2	Y	-0-					89
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	15	1	1497	2	Y	-0-					89
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	16	1	1616	2	Y	-0-					89
03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	17	1	1685	2	Y	-0-					89
04	1470 N	1431	-0-	-39	-0-	14	1	1417	2	Y	-0-					89

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

11	2580 X	2141	-0-	-439	-0-	21	1	2120	2	Y	-0-					89
12	2635 X	831	-0-	-1804	-0-	8	1	823	2	Y	-0-					89
01	2356 X	995	-0-	-1361	-0-	10	1	985	2	Y	-0-					89
02	1988 N	1359	-0-	-629	-0-	13	1	1346	2	Y	-0-					89
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	14	1	1351	2	Y	-0-					89
*04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	11	1	1142	2	Y	-0-					89

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	18	1	1794	2	Y	-0-					63
12	1891 N	1765	-0-	-126	-0-	17	1	1748	2	Y	-0-					63
01	1860 N	1496	-0-	-364	-0-	15	1	1481	2	Y	-0-					63
02	1680 N	1519	-0-	-161	-0-	15	1	1504	2	Y	-0-					63
03	1767 N	1741	-0-	-26	-0-	17	1	1724	2	Y	-0-					63
*04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	15	1	1456	2	Y	-0-					63

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

11	2250 N	2106	-0-	-144	-0-	21	1	2085	2	Y	-0-					66
12	2294 N	2198	-0-	-96	-0-	22	1	2176	2	Y	-0-					66
01	2294 N	2110	-0-	-184	-0-	21	1	2089	2	Y	-0-					66
02	1960 N	1926	-0-	-34	-0-	19	1	1907	2	Y	-0-					66
03	2201 N	2128	-0-	-73	-0-	21	1	2107	2	Y	-0-					66
04	2040 N	1914	-0-	-126	-0-	19	1	1895	2	Y	-0-					66

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

11	6720 X	6467	-0-	-253	-0-	64	1	6403	2	Y	-0-					69
12	6944 X	4411	-0-	-2533	-0-	44	1	4367	2	Y	-0-					69
01	6789 X	5048	-0-	-1741	-0-	50	1	4998	2	Y	-0-					69
02	6076 X	2473	-0-	-3603	-0-	24	1	2449	2	Y	-0-					69
03	6727 X	6461	-0-	-266	-0-	64	1	6397	2	Y	-0-					69
*04	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	69	1	6921	2	Y	-0-					69

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

11	2670 X	2371	-0-	-299	-0-	23	1	2348	2	Y	-0-					-0-
12	2697 X	2333	-0-	-364	-0-	23	1	2310	2	Y	-0-					-0-
01	2573 X	2029	-0-	-544	-0-	20	1	2009	2	Y	-0-					-0-
02	2212 X	684	-0-	-1528	-0-	7	1	677	2	Y	-0-					-0-
03	2449 X	1071	-0-	-1378	-0-	11	1	1060	2	Y	-0-					-0-
04	2370 X	143	-0-	-2227	-0-	1	1	142	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 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
11	2610	N	2555	-0-	-55	-0-	25	1	2530	2	Y	-0-			60
12	2666	N	2603	-0-	-63	-0-	26	1	2577	2	Y	-0-			60
01	2666	N	2604	-0-	-62	-0-	26	1	2578	2	Y	-0-			60
02	2408	X	2403	-0-	-5	-0-	24	1	2379	2	Y	-0-			60
03	2666	X	2632	-0-	-34	-0-	26	1	2606	2	Y	-0-			60
*04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	26	1	2572	2	Y	-0-			60

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

11	3300	X	3097	-0-	-203	-0-	31	1	3066	2	Y	-0-			15
12	3348	X	3158	-0-	-190	-0-	31	1	3127	2	Y	-0-			15
01	3255	X	2833	-0-	-422	-0-	28	1	2805	2	Y	-0-			15
02	2912	X	2742	-0-	-170	-0-	27	1	2715	2	Y	-0-			15
03	3224	X	3070	-0-	-154	-0-	30	1	3040	2	Y	-0-			15
04	3090	X	3083	-0-	-7	-0-	31	1	3052	2	Y	-0-			15

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

11	3660	X	3444	-0-	-216	-0-	34	1	3410	2	Y	-0-			2
12	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	35	1	3493	2	Y	-0-			2
01	3720	X	3451	-0-	-269	-0-	34	1	3417	2	Y	-0-			2
02	3360	X	3107	-0-	-253	-0-	31	1	3076	2	Y	-0-			2
03	3658	X	3440	-0-	-218	-0-	34	1	3406	2	Y	-0-			2
04	3450	X	3297	-0-	-153	-0-	33	1	3264	2	Y	-0-			2

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

11	6090	X	5753	-0-	-337	-0-	57	1	5696	2	Y	-0-			15
12	6293	X	5718	-0-	-575	-0-	57	1	5661	2	Y	-0-			15
01	6262	X	5742	-0-	-520	-0-	57	1	5685	2	Y	-0-			15
02	5544	X	5115	-0-	-429	-0-	51	1	5064	2	Y	-0-			15
03	6107	X	4801	-0-	-1306	-0-	48	1	4753	2	Y	-0-			15
04	5760	X	3213	-0-	-2547	-0-	32	1	3181	2	Y	-0-			15

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	5	1	456	2	Y	-0-			-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	4	1	422	2	Y	-0-			-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	3	1	349	2	Y	-0-			-0-
02	420	N	323	-0-	-97	-0-	3	1	320	2	Y	-0-			-0-
03	434	N	349	-0-	-85	-0-	3	1	346	2	Y	-0-			-0-
*04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	4	1	408	2	Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

11	2070	N	2034	-0-	-36	-0-	20	1	2014	2	Y	-0-			-0-
12	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	20	1	1988	2	Y	-0-			-0-
01	2046	N	1937	-0-	-109	-0-	19	1	1918	2	Y	-0-			-0-
02	1904	N	1785	-0-	-119	-0-	18	1	1767	2	Y	-0-			-0-
03	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	20	1	1966	2	Y	-0-			-0-
*04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	20	1	1959	2	Y	-0-			-0-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	5	1	500	2	Y	-0-			22
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	5	1	483	2	Y	-0-			22
01	496	N	436	-0-	-60	-0-	4	1	432	2	Y	-0-			22
02	476	N	404	-0-	-72	-0-	4	1	400	2	Y	-0-			22
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	5	1	471	2	Y	-0-			22
*04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	5	1	505	2	Y	-0-			22

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	14	1	1405	2	Y	-0-			-0-
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	14	1	1412	2	Y	-0-			-0-
01	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	13	1	1326	2	Y	-0-			-0-
02	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	15	1	1511	2	Y	-0-			-0-
03	1457	X	182	-0-	-1275	-0-	2	1	180	2	Y	-0-			-0-
04	1410	X	1276	-0-	-134	-0-	13	1	1263	2	Y	-0-			-0-

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

11	3810	X	3496	-0-	-314	-0-	35	1	3461	2	Y	-0-			10
12	3937	X	3759	-0-	-178	-0-	37	1	3722	2	Y	-0-			10
01	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	41	1	4103	2	Y	-0-			10
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	34	1	3413	2	Y	-0-			10
03	3782	X	3601	-0-	-181	-0-	36	1	3565	2	Y	-0-			10
04	4020	X	3499	-0-	-521	-0-	35	1	3464	2	Y	-0-			10

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

11	1020	N	818	-0-	-202	-0-	8	1	810	2	Y	-0-			89
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	11	1	1076	2	Y	-0-			89
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	10	1	1039	2	Y	-0-			89
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	9	1	859	2	Y	-0-			89
03	1085	N	758	-0-	-327	-0-	8	1	750	2	Y	-0-			89
04	1020	N	822	-0-	-198	-0-	8	1	814	2	Y	-0-			89

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

11	210	N	201	-0-	-9	-0-	2	1	199	2	Y	-0-			-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	2	1	204	2	Y	-0-			-0-
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	2	1	207	2	Y	-0-			-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	2	1	181	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	2	1	200	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	2	1	203	2	Y	-0-			-0-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

11	1260	N	1046	-0-	-214	-0-	10	1	1036	2	Y	-0-			21
12	1333	N	1054	-0-	-279	-0-	10	1	1044	2	Y	-0-			21
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	17	1	1704	2	Y	-0-			21
02	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	14	1	1437	2	Y	-0-			21
03	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	11	1	1147	2	Y	-0-			21
04	1680	X	1624	-0-	-56	-0-	16	1	1608	2	Y	-0-			21

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

11	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			Y	-0-			-0-
12	837	N	443	-0-	-394	-0-	443	2			Y	-0-			-0-
01	713	N	429	-0-	-284	-0-	429	2			Y	-0-			-0-
02	756	X	548	-0-	-208	-0-	548	2			Y	-0-			-0-
03	713	X	422	-0-	-291	-0-	422	2			Y	-0-			-0-
04	630	X	281	-0-	-349	-0-	281	2			Y	-0-			-0-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	16	1	1626	2	Y	-0-			63
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	13	1	1320	2	Y	-0-			63
01	1054	N	884	-0-	-170	-0-	9	1	875	2	Y	-0-			63
02	1540	X	1407	-0-	-133	-0-	14	1	1393	2	Y	-0-			63
03	1705	X	974	-0-	-731	-0-	10	1	964	2	Y	-0-			63
04	1650	X	848	-0-	-802	-0-	8	1	840	2	Y	-0-			63

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					-0-
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	41	1	4064	2	Y	-0-					47
12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	46	1	4596	2	Y	-0-					47
01	2511	X	1938	-0-	-573	-0-	19	1	1919	2	Y	-0-					47
02	3836	X	1052	-0-	-2784	-0-	10	1	1042	2	Y	-0-					47
03	4650	X	4610	-0-	-40	-0-	46	1	4564	2	Y	-0-					47
04	4500	X	3960	-0-	-540	-0-	39	1	3921	2	Y	-0-					47

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

11	1800	N	1549	-0-	-251	-0-	15	1	1534	2	Y	-0-					-0-
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	16	1	1618	2	Y	-0-					-0-
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	16	1	1633	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1454	-0-	-2	-0-	14	1	1440	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	16	1	1625	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	15	1	1549	2	Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

11	3930	X	2707	-0-	-1223	-0-	27	1	2680	2	Y	-0-					82
12	4061	X	2703	-0-	-1358	-0-	27	1	2676	2	Y	-0-					82
01	3441	X	2592	-0-	-849	-0-	26	1	2566	2	Y	-0-					82
02	2800	X	2268	-0-	-532	-0-	22	1	2246	2	Y	-0-					82
03	2945	X	2479	-0-	-466	-0-	25	1	2454	2	Y	-0-					82
04	2700	X	2367	-0-	-333	-0-	23	1	2344	2	Y	-0-					82

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	22	1	2204	2	Y	-0-					6
12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	23	1	2280	2	Y	-0-					6
01	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	22	1	2231	2	Y	-0-					6
02	2072	N	2026	-0-	-46	-0-	20	1	2006	2	Y	-0-					6
03	2294	N	2195	-0-	-99	-0-	22	1	2173	2	Y	-0-					6
04	2190	N	2103	-0-	-87	-0-	21	1	2082	2	Y	-0-					6

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	25	1	2513	2	Y	-0-					18
12	2542	N	1630	-0-	-912	-0-	16	1	1614	2	Y	-0-					18
01	2635	N	956	-0-	-1679	-0-	9	1	947	2	Y	-0-					18
02	2380	N	256	-0-	-2124	-0-	3	1	253	2	Y	-0-					18
03	1643	N	1289	-0-	-354	-0-	13	1	1276	2	Y	-0-					18
*04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	12	1	1228	2	Y	-0-					18

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

11	3000	X	2996	-0-	-4	-0-	30	1	2966	2	Y	-0-					-0-
12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	34	1	3351	2	Y	-0-					-0-
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	32	1	3218	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2346	-0-	-566	-0-	23	1	2323	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3315	-0-	-64	-0-	33	1	3282	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2811	-0-	-459	-0-	28	1	2783	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 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
11	3300 X	3103	-0-	-197	-0-	31	1	3072	2	Y	-0-			55
12	3410 X	3005	-0-	-405	-0-	30	1	2975	2	Y	-0-			55
01	3131 X	2832	-0-	-299	-0-	28	1	2804	2	Y	-0-			55
02	2884 X	2833	-0-	-51	-0-	28	1	2805	2	Y	-0-			55
03	3193 X	3104	-0-	-89	-0-	31	1	3073	2	Y	-0-			55
*04	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	32	1	3167	2	Y	-0-			55

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

11	5430 X	5411	-0-	-19	-0-	54	1	5357	2	Y	-0-			68
12	5611 X	5531	-0-	-80	-0-	55	1	5476	2	Y	-0-			68
01	5642 X	5534	-0-	-108	-0-	55	1	5479	2	Y	-0-			68
02	5096 X	4890	-0-	-206	-0-	48	1	4842	2	Y	-0-			68
03	5642 X	5510	-0-	-132	-0-	55	1	5455	2	Y	-0-			68
04	5400 X	5210	-0-	-190	-0-	52	1	5158	2	Y	-0-			68

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

11	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	25	1	2450	2	Y	-0-			25
12	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	24	1	2373	2	Y	-0-			25
01	2604 N	2320	-0-	-284	-0-	23	1	2297	2	Y	-0-			25
02	2352 X	2119	-0-	-233	-0-	21	1	2098	2	Y	-0-			25
03	2604 X	2283	-0-	-321	-0-	23	1	2260	2	Y	-0-			25
04	2490 X	2101	-0-	-389	-0-	21	1	2080	2	Y	-0-			25

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

11	5010 X	3327	-0-	-1683	-0-	33	1	3294	2	Y	-0-			-0-
12	4402 X	3102	-0-	-1300	-0-	31	1	3071	2	Y	-0-			-0-
01	4216 X	3624	-0-	-592	-0-	36	1	3588	2	Y	-0-			-0-
02	3444 X	3365	-0-	-79	-0-	33	1	3332	2	Y	-0-			-0-
03	3596 X	3361	-0-	-235	-0-	33	1	3328	2	Y	-0-			-0-
04	3510 X	3081	-0-	-429	-0-	31	1	3050	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

11	3810 X	3307	-0-	-503	-0-	33	1	3274	2	Y	-0-			73
12	3937 X	3073	-0-	-864	-0-	30	1	3043	2	Y	-0-			73
01	3937 X	3170	-0-	-767	-0-	31	1	3139	2	Y	-0-			73
02	3332 X	2938	-0-	-394	-0-	29	1	2909	2	Y	-0-			73
03	3689 X	3421	-0-	-268	-0-	34	1	3387	2	Y	-0-			73
04	3300 X	3140	-0-	-160	-0-	31	1	3109	2	Y	-0-			73

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

11	3000 X	2506	-0-	-494	-0-	25	1	2481	2	Y	-0-			25
12	2976 X	2550	-0-	-426	-0-	25	1	2525	2	Y	-0-			25
01	2976 X	2114	-0-	-862	-0-	21	1	2093	2	Y	-0-			25
02	2352 N	1671	-0-	-681	-0-	17	1	1654	2	Y	-0-			25
03	2542 N	1743	-0-	-799	-0-	17	1	1726	2	Y	-0-			25
04	2040 N	2031	-0-	-9	-0-	20	1	2011	2	Y	-0-			25

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

11	4770 X	4363	-0-	-407	-0-	43	1	4320	2	Y	-0-			12
12	4929 X	4160	-0-	-769	-0-	41	1	4119	2	Y	-0-			12
01	4712 X	3601	-0-	-1111	-0-	36	1	3565	2	Y	-0-			12
02	4256 X	1009	-0-	-3247	-0-	10	1	999	2	Y	-0-			12
03	4526 X	4383	-0-	-143	-0-	43	1	4340	2	Y	-0-			12
04	4350 X	4318	-0-	-32	-0-	43	1	4275	2	Y	-0-			12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 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
11	3900 X	2995	-0-	-905	-0-	30	1	2965	2	Y	-0-			-0-
12	3596 X	2963	-0-	-633	-0-	29	1	2934	2	Y	-0-			-0-
01	3534 X	2892	-0-	-642	-0-	29	1	2863	2	Y	-0-			-0-
02	3052 X	2682	-0-	-370	-0-	27	1	2655	2	Y	-0-			-0-
03	3379 X	3116	-0-	-263	-0-	31	1	3085	2	Y	-0-			-0-
04	3000 X	2649	-0-	-351	-0-	26	1	2623	2	Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

11	4380 X	4076	-0-	-304	-0-	40	1	4036	2	Y	-0-			20
12	4526 X	4304	-0-	-222	-0-	43	1	4261	2	Y	-0-			20
01	4433 X	4294	-0-	-139	-0-	43	1	4251	2	Y	-0-			20
02	3920 X	3691	-0-	-229	-0-	37	1	3654	2	Y	-0-			20
03	4309 X	4169	-0-	-140	-0-	41	1	4128	2	Y	-0-			20
04	4170 X	4009	-0-	-161	-0-	40	1	3969	2	Y	-0-			20

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

11	3960 X	3752	-0-	-208	-0-	37	1	3715	2	Y	-0-			-0-
12	4092 X	3942	-0-	-150	-0-	39	1	3903	2	Y	-0-			-0-
01	4092 X	3776	-0-	-316	-0-	37	1	3739	2	Y	-0-			-0-
02	3640 X	2935	-0-	-705	-0-	29	1	2906	2	Y	-0-			-0-
03	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	42	1	4217	2	Y	-0-			-0-
*04	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	39	1	3881	2	Y	-0-			-0-

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

11	2520 N	2459	-0-	-61	-0-	24	1	2435	2	Y	-0-			12
12	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	25	1	2481	2	Y	-0-			12
01	2542 N	2436	-0-	-106	-0-	24	1	2412	2	Y	-0-			12
02	2296 N	1812	-0-	-484	-0-	18	1	1794	2	Y	-0-			12
03	2511 N	825	-0-	-1686	-0-	8	1	817	2	Y	-0-			12
04	2370 N	1904	-0-	-466	-0-	19	1	1885	2	Y	-0-			12

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

11	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	44	1	4401	2	Y	-0-			-0-
12	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	45	1	4509	2	Y	-0-			-0-
01	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	43	1	4278	2	Y	-0-			-0-
02	4368 X	3994	-0-	-374	-0-	40	1	3954	2	Y	-0-			-0-
03	4805 X	4247	-0-	-558	-0-	42	1	4205	2	Y	-0-			-0-
04	4440 X	3945	-0-	-495	-0-	39	1	3906	2	Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

11	3150 X	3043	-0-	-107	-0-	30	1	3013	2	Y	-0-			55
12	3286 X	2992	-0-	-294	-0-	30	1	2962	2	Y	-0-			55
01	3286 X	3194	-0-	-92	-0-	32	1	3162	2	Y	-0-			55
02	2968 X	2810	-0-	-158	-0-	28	1	2782	2	Y	-0-			55
03	3131 X	2922	-0-	-209	-0-	29	1	2893	2	Y	-0-			55
04	3090 X	2755	-0-	-335	-0-	27	1	2728	2	Y	-0-			55

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

11	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	48	1	4826	2	N	-0-			-0-
12	5022 X	4790	-0-	-232	-0-	47	1	4743	2	N	-0-			-0-
01	5022 X	4783	-0-	-239	-0-	47	1	4736	2	N	-0-			-0-
02	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	46	1	4589	2	N	-0-			-0-
03	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	56	1	5595	2	N	-0-			-0-
*04	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	54	1	5392	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	223	2	Y	-0-			13
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	2	1	247	2	Y	-0-			13
01	248	N	170	-0-	-78	-0-	2	1	168	2	Y	-0-			13
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	244	2	Y	-0-			13
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	2	1	201	2	Y	-0-			13
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	1	1	123	2	Y	-0-			13

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

11	2490	N	2094	-0-	-396	-0-	21	1	2073	2	Y	-0-			-0-
12	2449	N	2058	-0-	-391	-0-	20	1	2038	2	Y	-0-			-0-
01	2263	N	1984	-0-	-279	-0-	20	1	1964	2	Y	-0-			-0-
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	21	1	2104	2	Y	-0-			-0-
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	24	1	2355	2	Y	-0-			-0-
04	1920	N	1785	-0-	-135	-0-	18	1	1767	2	Y	-0-			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

11	3060	X	2618	-0-	-442	-0-	26	1	2592	2	Y	-0-			-0-
12	2976	X	2837	-0-	-139	-0-	28	1	2809	2	Y	-0-			-0-
01	2976	X	2677	-0-	-299	-0-	27	1	2650	2	Y	-0-			-0-
02	2688	X	2461	-0-	-227	-0-	24	1	2437	2	Y	-0-			-0-
03	2914	X	2697	-0-	-217	-0-	27	1	2670	2	Y	-0-			-0-
*04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	29	1	2852	2	Y	-0-			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

11	4860	X	4545	-0-	-315	-0-	45	1	4500	2	Y	-0-			-0-
12	4836	X	4560	-0-	-276	-0-	45	1	4515	2	Y	-0-			-0-
01	4681	X	4469	-0-	-212	-0-	44	1	4425	2	Y	-0-			-0-
02	4256	X	3954	-0-	-302	-0-	39	1	3915	2	Y	-0-			-0-
03	4712	X	3165	-0-	-1547	-0-	31	1	3134	2	Y	-0-			-0-
04	4560	X	3570	-0-	-990	-0-	35	1	3535	2	Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

11	3900	X	3436	-0-	-464	-0-	34	1	3402	2	Y	-0-			2
12	4030	X	3845	-0-	-185	-0-	38	1	3807	2	Y	-0-			2
01	4154	X	3447	-0-	-707	-0-	34	1	3413	2	Y	-0-			2
02	3752	X	1885	-0-	-1867	-0-	19	1	1866	2	Y	-0-			2
03	4154	X	4147	-0-	-7	-0-	41	1	4106	2	Y	-0-			2
*04	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	72	1	7152	2	Y	-0-			2

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

11	4350	X	3770	-0-	-580	-0-	37	1	3733	2	Y	-0-			3
12	4495	X	3960	-0-	-535	-0-	39	1	3921	2	Y	-0-			3
01	4309	X	3045	-0-	-1264	-0-	30	1	3015	2	Y	-0-			3
02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	37	1	3683	2	Y	-0-			3
03	3968	X	3675	-0-	-293	-0-	36	1	3639	2	Y	-0-			3
04	3840	X	3517	-0-	-323	-0-	35	1	3482	2	Y	-0-			3

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

11	3540	X	2968	-0-	-572	-0-	29	1	2939	2	Y	-0-			5
12	3596	X	2915	-0-	-681	-0-	29	1	2886	2	Y	-0-			5
01	3472	X	3236	-0-	-236	-0-	32	1	3204	2	Y	-0-			5
02	3108	X	2548	-0-	-560	-0-	25	1	2523	2	Y	-0-			5
03	3069	X	2195	-0-	-874	-0-	22	1	2173	2	Y	-0-			5
04	3120	X	2184	-0-	-936	-0-	22	1	2162	2	Y	-0-			5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	3813	-0-	-2667	-0-	38	1	3775	2	N	-0-			21
12	6696	X	4863	-0-	-1833	-0-	48	1	4815	2	N	-0-			21
01	6696	X	4806	-0-	-1890	-0-	48	1	4758	2	N	-0-			21
02	6300	X	4262	-0-	-2038	-0-	42	1	4220	2	N	-0-			21
03	5363	X	4374	-0-	-989	-0-	43	1	4331	2	N	-0-			21
04	4710	X	3292	-0-	-1418	-0-	33	1	3259	2	N	-0-			21

CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

11	8100	X	7181	-0-	-919	-0-	71	1	7110	2	Y	-0-			16
12	8370	X	7752	-0-	-618	-0-	77	1	7675	2	Y	-0-			16
01	8308	X	3468	-0-	-4840	-0-	34	1	3434	2	Y	-0-			16
02	7364	X	2326	-0-	-5038	-0-	23	1	2303	2	Y	-0-			16
03	7750	X	6619	-0-	-1131	-0-	66	1	6553	2	Y	-0-			16
*04	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	81	1	8078	2	Y	-0-			16

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

11	2550	N	2378	-0-	-172	-0-	24	1	2354	2	Y	-0-			64
12	2573	N	2224	-0-	-349	-0-	22	1	2202	2	Y	-0-			64
01	2542	N	2298	-0-	-244	-0-	23	1	2275	2	Y	-0-			64
02	2324	X	2063	-0-	-261	-0-	20	1	2043	2	Y	-0-			64
03	2542	X	2151	-0-	-391	-0-	21	1	2130	2	Y	-0-			64
04	2370	X	2084	-0-	-286	-0-	21	1	2063	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

11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
*03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
GANN, J. C. WELL #: 1D RRCID -> 238018 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	336	1	2667	2	N	-0-			63
12	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	402	1	3043	2	N	-0-			63
01	3069	X	2994	-0-	-75	-0-	387	1	2607	2	N	-0-			63
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	385	1	2953	2	N	7			70
							8	9							
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	359	1	3230	2	N	-0-			70
*04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	304	1	2824	2	N	-0-			70

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1964	-0-	-76	-0-	220	1	1744	2	N	-0-					237
12	2077	N	1996	-0-	-81	-0-	233	1	1763	2	N	-0-					237
01	1922	N	1766	-0-	-156	-0-	228	1	1538	2	N	-0-					237
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	212	1	1630	2	N	4					241
							4	9									
03	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	196	1	1769	2	N	-0-					241
04	1710	N	1531	-0-	-179	-0-	149	1	1382	2	N	-0-					241

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	144	1	1145	2	N	-0-					84
12	1333	N	935	-0-	-398	-0-	109	1	826	2	N	-0-					84
01	1023	N	727	-0-	-296	-0-	94	1	633	2	N	-0-					84
02	1204	N	536	-0-	-668	-0-	62	1	473	2	N	1					85
							1	9									
03	930	N	461	-0-	-469	-0-	46	1	415	2	N	-0-					85
04	690	N	524	-0-	-166	-0-	50	1	463	2	N	10	6	8			89
							11	9									

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	386	-0-	-184	-0-	5	1	381	2	N	-0-					60
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	11	1	836	2	N	-0-					60
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	5	1	549	2	N	-0-					60
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	4	1	375	2	N	-0-					60
03	837	N	470	-0-	-367	-0-	4	1	466	2	N	-0-					60
04	540	N	343	-0-	-197	-0-	4	1	339	2	N	-0-					60

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 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
11	2250	N	1802	-0-	-448	-0-	23	1	1779	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	1812	-0-	-575	-0-	24	1	1788	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1298	-0-	-717	-0-	13	1	1285	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1578	-0-	-102	-0-	16	1	1562	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1538	-0-	-260	-0-	14	1	1524	2	N	-0-					-0-
*04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	18	1	1684	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	799	-0-	-11	-0-	90	1	709	2	N	-0-					160
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	102	1	775	2	N	-0-					160
01	992	N	661	-0-	-331	-0-	85	1	576	2	N	-0-					160
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	88	1	673	2	N	2					162
							2	9									
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	112	1	1010	2	N	-0-					162
*04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	158	1	1470	2	N	-0-					162

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	96	1	757	2	N	-0-					22
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	45	1	338	2	N	-0-					22
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	88	1	595	2	N	-0-					22
02	784	N	612	-0-	-172	-0-	70	1	541	2	N	1					23
							1	9									
03	372	N	256	-0-	-116	-0-	26	1	230	2	N	-0-					23
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	70	1	650	2	N	-0-					23

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

11	2700	X	1763	-0-	-937	-0-	23	1	1740	2	N	-0-					129
12	1767	X	1695	-0-	-72	-0-	23	1	1672	2	N	-0-					129
01	1767	X	1599	-0-	-168	-0-	16	1	1583	2	N	-0-					129
02	1652	X	1593	-0-	-59	-0-	16	1	1577	2	N	-0-					129
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	17	1	1820	2	N	-0-					129
*04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	18	1	1643	2	N	2	2	8			129
							2	9									

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

11	4050	X	3222	-0-	-828	-0-	41	1	3181	2	N	-0-					32
12	4185	X	4154	-0-	-31	-0-	55	1	4099	2	N	-0-					32
01	4061	X	3732	-0-	-329	-0-	37	1	3695	2	N	-0-					32
02	3668	X	3584	-0-	-84	-0-	36	1	3548	2	N	-0-					32
03	4123	X	3996	-0-	-127	-0-	37	1	3959	2	N	-0-					32
04	4020	X	3952	-0-	-68	-0-	42	1	3910	2	N	-0-					32

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	121	1	558	2	N	-0-					124
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	140	1	673	2	N	-0-					124
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	214	1	877	2	N	-0-					124
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	151	1	729	2	N	1	1	8			124
							1	9									
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	112	1	1060	2	N	-0-					124
*04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	108	1	1018	2	N	2	1	8			125
							2	9									

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

11	3120	X	2866	-0-	-254	-0-	37	1	2829	2	N	-0-					55
12	3317	X	2428	-0-	-889	-0-	32	1	2396	2	N	-0-					55
01	3317	X	2427	-0-	-890	-0-	24	1	2403	2	N	-0-					55
02	2996	X	2285	-0-	-711	-0-	23	1	2262	2	N	-0-					55
03	3193	X	2431	-0-	-762	-0-	22	1	2409	2	N	-0-					55
04	2880	X	2414	-0-	-466	-0-	26	1	2386	2	N	2	2	8			55
							2	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
11	1590	N	1412	-0-	-178	-0-	158	1	1254	2	N	-0-					299
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	226	1	1713	2	N	-0-					299
01	1984	N	1813	-0-	-171	-0-	234	1	1579	2	N	-0-					299
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	192	1	1471	2	N	3					302
							3	9									
03	1953	N	1600	-0-	-353	-0-	160	1	1440	2	N	-0-					302
04	1740	N	1433	-0-	-307	-0-	139	1	1294	2	N	-0-					302

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

11	64899	X	64899	-0-	-0-	-0-	833	1	64066	2	N	-0-					-0-
12	64393	X	64393	-0-	-0-	-0-	856	1	63534	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	59090	X	59090	-0-	-0-	-0-	586	1	58503	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	61600	X	48039	-0-	-13561	-0-	478	1	47560	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	68200	X	47512	-0-	-20688	-0-	434	1	47075	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	64890	X	40890	-0-	-24000	-0-	437	1	40443	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

11	19110	X	-0-	-0-	-19110	-0-					N	-0-					-0-
12	19747	X	8528	-0-	-11219	-0-	113	1	8413	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	24892	X	24892	-0-	-0-	-0-	247	1	24644	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	21699	X	21699	-0-	-0-	-0-	216	1	21482	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	21638	X	21638	-0-	-0-	-0-	198	1	21437	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*04	20138	X	20138	-0-	-0-	-0-	215	1	19911	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

11	33960	X	31965	-0-	-1995	-0-	2543	1	29422	2	N	-0-					-0-
12	35092	X	32935	-0-	-2157	-0-	2652	1	30282	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	35092	X	26600	-0-	-8492	-0-	2486	1	24113	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	30660	X	22855	-0-	-7805	-0-	1948	1	20907	2	N	-0-					-0-
03	33945	X	33570	-0-	-375	-0-	2530	1	31037	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	31980	X	29687	-0-	-2293	-0-	2466	1	27217	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54796	X	54796	-0-	-0-	-0-	2125	1	52671	2	N	-0-					-0-
12	60148	X	60148	-0-	-0-	-0-	2276	1	57870	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	61202	X	61202	-0-	-0-	-0-	2088	1	59113	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	51156	X	50655	-0-	-501	-0-	1842	1	48811	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	57939	X	50845	-0-	-7094	-0-	1947	1	48896	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	56070	X	46805	-0-	-9265	-0-	1933	1	44860	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

11	7650	X	7253	-0-	-397	-0-	93	1	7160	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	7275	-0-	-630	-0-	97	1	7178	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	6346	-0-	-1125	-0-	63	1	6283	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	6476	-0-	-300	-0-	64	1	6412	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6745	-0-	-757	-0-	62	1	6682	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7260	X	6625	-0-	-635	-0-	71	1	6552	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

11	48318	X	48318	-0-	-0-	-0-	3997	1	44321	2	N	-0-					-0-
12	42656	X	33246	-0-	-9410	-0-	3043	1	30202	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	48010	X	48010	-0-	-0-	-0-	3994	1	44016	2	N	-0-					-0-
02	43512	X	34473	-0-	-9039	-0-	3521	1	30950	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	48174	X	37189	-0-	-10985	-0-	3747	1	33442	2	N	-0-					-0-
04	46620	X	21970	-0-	-24650	-0-	3637	1	18326	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

CL&F OPERATING LLC 154789
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	19	1	472	2	N	-0-					-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

11	1470	X	1448	-0-	-22	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1608	-0-	-159	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1010	-0-	-334	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1308	-0-	-252	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 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
11	780	N	485	-0-	-295	-0-	60	1	425	2	N	-0-					22
12	713	N	407	-0-	-306	-0-	55	1	351	2	N	1					23
							1	9									
01	589	N	466	-0-	-123	-0-	96	1	370	2	N	-0-					23
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	156	1	493	2	N	1	1	8			23
							1	9									
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	153	1	708	2	N	2	2	8			23
							2	9									
*04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	161	1	825	2	N	4					27
							4	9									

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	164	1	1159	2	N	35	181	1			63
							39	9									
12	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	140	1	894	2	N	26					89
							29	9									
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	243	1	941	2	N	3					92
							3	9									
02	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	271	1	860	2	N	3					95
							3	9									
03	1054	N	818	-0-	-236	-0-	145	1	673	2	N	-0-					95
04	1140	N	795	-0-	-345	-0-	122	1	626	2	N	43	6	8			132
							47	9									

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	1275	1	8987	2	N	96	188	1	2	8	156
							106	9									
12	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	1285	1	8203	2	N	62					218
							68	9									
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	617	1	2392	2	N	23	1	8			240
							25	9									
02	1540	X	38	-0-	-1502	-0-	9	1	29	2	N	-0-					240
03	1705	X	111	-0-	-1594	-0-	19	1	90	2	N	2	180	1			62
							2	9									
04	1650	X	219	-0-	-1431	-0-	35	1	181	2	N	3	2	8			63
							3	9									

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	845	-0-	-205	-0-	105	1	740	2	N	-0-					84
12	992	N	552	-0-	-440	-0-	75	1	477	2	N	-0-					84
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	206	1	799	2	N	1	1	8			84
							1	9									
02	2800	N	3608	-0-	808	808	856	1	2710	2	N	38	7	8			115
							42	9									
03	3100	N	6809	-0-	3709	4517	1198	1	5559	2	N	47	15	8			147
							52	9									
*04	3000	N	5224	-0-	2224	6741	841	1	4314	2	N	63	15	8			195
							69	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5370	X	3991	-0-	-1379	-0-	496	1	3495	2	N	-0-					75
12	5549	X	4023	-0-	-1526	-0-	545	1	3478	2	N	-0-					75
01	4898	X	4574	-0-	-324	-0-	938	1	3634	2	N	2	2	8			75
							2	9									
02	4424	X	3387	-0-	-1037	-0-	808	1	2557	2	N	20					95
							22	9									
03	4898	X	3323	-0-	-1575	-0-	585	1	2713	2	N	23	6	8			112
							25	9									
04	4440	X	3303	-0-	-1137	-0-	536	1	2752	2	N	14	6	8			120
							15	9									

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BONNER, H. WELL #: 1 RRCID -> 182256 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9921 - 10330

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024

11	3480	X	2325	-0-	-1155	-0-	26	1	2299	2	N	-0-					46
12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	60	1	3660	2	N	-0-					46
01	3596	X	3283	-0-	-313	-0-	56	1	3227	2	N	-0-					46
02	3192	X	3058	-0-	-134	-0-	54	1	3004	2	N	-0-					46
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	31	1	3618	2	N	-0-					46
04	3480	X	3458	-0-	-22	-0-	30	1	3428	2	N	-0-					46

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

11	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-					162
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	4	1	15	2	N	-0-					162
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	N	-0-					162
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	4	1	11	2	N	-0-					162
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					162
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	2	N	-0-					162

LINN OPERATING, INC. 501545
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	17	1	228	2	N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	2	N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	19	1	250	2	N	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

11	690	N	579	-0-	-111	-0-	23	1	556	2	N	-0-					-0-
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	30	1	658	2	N	-0-					-0-
01	620	N	378	-0-	-242	-0-	15	1	363	2	N	-0-					-0-
02	532	N	273	-0-	-259	-0-	11	1	262	2	N	-0-					-0-
03	682	N	250	-0-	-432	-0-	10	1	240	2	N	-0-					-0-
04	360	N	252	-0-	-108	-0-	10	1	242	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	7	1	166	2	N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	7	1	156	2	N	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	6	1	150	2	N	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	6	1	137	2	N	-0-					-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	68	1	1633	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	62	1	1372	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	61	1	1433	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1518	-0-	-78	-0-	62	1	1456	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	6461	-0-	3361	3361	264	1	6197	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	5597	-0-	2597	5958	228	1	5369	2	N	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

11	2130	N	1252	-0-	-878	-0-	49	1	1203	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2237	-0-	-88	-0-	96	1	2141	2	N	-0-					-0-
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	69	1	1621	2	N	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	79	1	1856	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1907	-0-	-325	-0-	78	1	1829	2	N	-0-					-0-
*04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	113	1	2652	2	N	-0-					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

11	2670	X	2521	-0-	-149	-0-	154	1	2367	2	N	-0-					-0-
12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	212	1	2897	2	N	-0-					-0-
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	229	1	3055	2	N	-0-					-0-
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	187	1	2751	2	N	-0-					-0-
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	191	1	2744	2	N	-0-					-0-
*04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	215	1	2898	2	N	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	49	1	760	2	N	-0-					-0-
12	837	N	804	-0-	-33	-0-	55	1	749	2	N	-0-					-0-
01	806	N	805	-0-	-1	-0-	56	1	749	2	N	-0-					-0-
02	756	N	749	-0-	-7	-0-	48	1	701	2	N	-0-					-0-
03	806	N	770	-0-	-36	-0-	50	1	720	2	N	-0-					-0-
*04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	56	1	748	2	N	-0-					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

11	4350	X	3395	-0-	-955	-0-	207	1	3188	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	3793	-0-	-702	-0-	259	1	3534	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	2474	-0-	-2021	-0-	173	1	2301	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2597	-0-	2597	2597	165	1	2432	2	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2973	-0-	2973	5570	193	1	2780	2	N	-0-					-0-
*04	8703	X	3133	-0-	-5570	-0-	216	1	2917	2	N	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

11	3120	X	2870	-0-	-250	-0-	175	1	2695	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2363	-0-	-861	-0-	161	1	2202	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	1229	-0-	-1995	-0-	86	1	1143	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	4878	-0-	4878	4878	310	1	4568	2	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	3808	-0-	3808	8686	248	1	3560	2	N	-0-					-0-
*04	12254	X	3568	-0-	-8686	-0-	246	1	3322	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	N	-0-			-0-
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	18	1	242	2	N	-0-			-0-
01	279 N	243	-0-	-36	-0-	17	1	226	2	N	-0-			-0-
02	252 N	200	-0-	-52	-0-	13	1	187	2	N	-0-			-0-
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	14	1	200	2	N	-0-			-0-
*04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	32	1	433	2	N	-0-			-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

11	4200 X	3938	-0-	-262	-0-	241	1	3697	2	N	-0-			-0-
12	4340 X	4080	-0-	-260	-0-	279	1	3801	2	N	-0-			-0-
01	4340 X	3437	-0-	-903	-0-	240	1	3197	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3045	-0-	3045	3045	194	1	2851	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2165	-0-	2165	5210	141	1	2024	2	N	-0-			-0-
*04	7516 X	2306	-0-	-5210	-0-	159	1	2147	2	N	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

11	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	257	1	3951	2	N	-0-			-0-
12	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	283	1	3861	2	N	-0-			-0-
01	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	301	1	4014	2	N	-0-			-0-
02	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	245	1	3600	2	N	-0-			-0-
03	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	267	1	3834	2	N	-0-			-0-
*04	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	188	1	2531	2	N	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

11	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	195	1	4754	2	N	-0-			-0-
12	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	216	1	4820	2	N	-0-			-0-
01	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	200	1	4728	2	N	-0-			-0-
02	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	137	1	3222	2	N	-0-			-0-
03	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	177	1	4152	2	N	-0-			-0-
*04	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	106	1	2485	2	N	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

11	1200 N	1034	-0-	-166	-0-	63	1	971	2	N	-0-			-0-
12	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	82	1	1112	2	N	-0-			-0-
01	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	159	1	2116	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	4213	-0-	1413	1413	268	1	3945	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3676	-0-	576	1989	239	1	3437	2	N	-0-			-0-
*04	3000 N	3442	-0-	442	2431	238	1	3204	2	N	-0-			-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

11	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	151	1	2306	2	N	-0-			-0-
12	2325 N	2258	-0-	-67	-0-	154	1	2104	2	N	-0-			-0-
01	2356 N	696	-0-	-1660	-0-	48	1	648	2	N	-0-			-0-
02	2296 N	418	-0-	-1878	-0-	27	1	391	2	N	-0-			-0-
03	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	197	1	2839	2	N	-0-			-0-
*04	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	193	1	2608	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 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
11	1500	X	975	-0-	-525	-0-	75	1	899	2	N	1	1	8			64
							1	9									
12	1333	X	979	-0-	-354	-0-	79	1	900	2	N	-0-					64
01	1054	N	964	-0-	-90	-0-	79	1	885	2	N	-0-					64
02	924	N	834	-0-	-90	-0-	70	1	763	2	N	1	1	8			64
							1	9									
*03	992	N	895	-0-	-97	-0-	76	1	818	2	N	1	1	8			64
							1	9									
*04	930	N	834	-0-	-96	-0-	73	1	760	2	N	1	1	8			64
							1	9									

UTLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 080150 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 7998 - 8015

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

UTLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 084935 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 13630 PERF.12498 - 12524

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	200	1	2400	2	N	-0-					8
12	2728	N	2723	-0-	-5	-0-	221	1	2502	2	N	-0-					8
01	2697	N	2603	-0-	-94	-0-	212	1	2391	2	N	-0-					8
02	2436	N	1832	-0-	-604	-0-	152	1	1680	2	N	-0-					8
*03	2728	N	2462	-0-	-266	-0-	210	1	2252	2	N	-0-					8
*04	2520	N	2416	-0-	-104	-0-	212	1	2204	2	N	-0-					8

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

11	2160	X	181	-0-	-1979	-0-	84	1	97	2	N	-0-					5
12	1085	N	31	-0-	-1054	-0-	14	1	17	2	N	-0-					5
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	100	1	482	2	N	-0-					5
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	475	1	1689	2	N	-0-					5
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	498	1	1510	2	N	-0-					5
*04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	532	1	1952	2	N	1					6
							1	9									

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

11	330	N	142	-0-	-188	-0-	11	1	131	2	N	-0-					-0-
12	279	N	119	-0-	-160	-0-	9	1	110	2	N	-0-					-0-
01	248	N	129	-0-	-119	-0-	11	1	118	2	N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	12	1	125	2	N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	2	N	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-

DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

11	2910	X	1345	-0-	-1565	-0-	104	1	1241	2	Y	-0-					46
12	3007	X	1299	-0-	-1708	-0-	105	1	1194	2	Y	-0-					46
01	3007	X	1626	-0-	-1381	-0-	132	1	1494	2	Y	-0-					46
02	2632	X	962	-0-	-1670	-0-	79	1	883	2	Y	-0-					46
*03	2511	X	2246	-0-	-265	-0-	192	1	2054	2	Y	-0-					46
*04	1560	X	1394	-0-	-166	-0-	122	1	1272	2	Y	-0-					46

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

11	8430	X	7654	-0-	-776	-0-	589	1	7053	2	N	11	8	8			36
							12	9									
12	8711	X	7900	-0-	-811	-0-	637	1	7250	2	N	12					48
							13	9									
01	8277	X	7799	-0-	-478	-0-	634	1	7152	2	N	12	8	8			52
							13	9									
02	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	558	1	6163	2	N	12	8	8			56
							13	9									
03	8091	X	7207	-0-	-884	-0-	615	1	6574	2	N	16	8	8			64
							18	9									
*04	7650	X	6463	-0-	-1187	-0-	565	1	5889	2	N	8	8	8			64
							9	9									

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

11	512	X	512	-0-	-0-	-0-	307	1	205	2	N	-0-					5
12	452	X	452	-0-	-0-	-0-	311	1	141	2	N	-0-					5
01	425	X	425	-0-	-0-	-0-	310	1	115	2	N	-0-					5
02	156	X	156	-0-	-0-	-0-	119	1	37	2	N	-0-					5
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					5
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	1			N	-0-					5

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568

11	2850 X	903	-0-	-1947	-0-	69	1	834	2	N	-0-					20
12	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	254	1	2898	2	N	-0-					20
01	2945 X	1194	-0-	-1751	-0-	98	1	1096	2	N	-0-					20
02	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	237	1	2626	2	N	-0-					20
*03	3162 X	2641	-0-	-521	-0-	227	1	2414	2	N	-0-					20
04	3060 X	2466	-0-	-594	-0-	215	1	2249	2	N	2					22
						2	9									

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

11	4170 X	2909	-0-	-1261	-0-	225	1	2684	2	N	-0-					53
12	4309 X	3347	-0-	-962	-0-	270	1	3077	2	N	-0-					53
01	3503 X	3082	-0-	-421	-0-	251	1	2831	2	N	-0-					53
02	3136 X	2827	-0-	-309	-0-	234	1	2593	2	N	-0-					53
*03	3348 X	2979	-0-	-369	-0-	254	1	2725	2	N	-0-					53
*04	3240 X	1691	-0-	-1549	-0-	148	1	1543	2	N	-0-					53

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

11	3180 X	2840	-0-	-340	-0-	219	1	2621	2	N	-0-					-0-
12	3286 X	2905	-0-	-381	-0-	235	1	2670	2	N	-0-					-0-
01	3286 X	2735	-0-	-551	-0-	223	1	2512	2	N	-0-					-0-
02	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	207	1	2291	2	N	-0-					-0-
03	3007 X	2714	-0-	-293	-0-	233	1	2481	2	N	-0-					-0-
04	2850 X	2562	-0-	-288	-0-	224	1	2338	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

11	3690 X	3323	-0-	-367	-0-	257	1	3066	2	N	-0-					123
12	3813 X	3388	-0-	-425	-0-	273	1	3115	2	N	-0-					123
01	3813 X	3543	-0-	-270	-0-	288	1	3255	2	N	-0-					123
02	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	231	1	2559	2	N	2	53	1			72
						2	9									
*03	3534 X	3001	-0-	-533	-0-	257	1	2744	2	N	-0-					72
*04	3420 X	2936	-0-	-484	-0-	256	1	2680	2	N	-0-					72

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12426 - 12522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

11	1500 X	194	-0-	-1306	-0-	15	1	179	2	N	-0-			-0-
12	806 X	293	-0-	-513	-0-	23	1	270	2	N	-0-			-0-
01	793 X	793	-0-	-0-	-0-	65	1	728	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	2870	-0-	70	70	239	1	2631	2	N	-0-			-0-
03	1780 N	1710	-0-	-70	-0-	146	1	1564	2	N	-0-			-0-
*04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	165	1	1716	2	N	-0-			-0-

UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452

11	1380 X	1023	-0-	-357	-0-	78	1	945	2	N	-0-			-0-
12	1395 X	915	-0-	-480	-0-	73	1	842	2	N	-0-			-0-
01	1085 X	991	-0-	-94	-0-	81	1	910	2	N	-0-			-0-
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	64	1	720	2	N	-0-			-0-
03	930 N	906	-0-	-24	-0-	78	1	828	2	N	-0-			-0-
04	960 N	788	-0-	-172	-0-	70	1	718	2	N	-0-			-0-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

11	1440 N	1386	-0-	-54	-0-	107	1	1279	2	N	-0-			-0-
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	119	1	1342	2	N	-0-			-0-
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	119	1	1341	2	N	-0-			-0-
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	108	1	1197	2	N	-0-			-0-
03	1457 N	1393	-0-	-64	-0-	119	1	1274	2	N	-0-			-0-
04	1410 N	1331	-0-	-79	-0-	116	1	1215	2	N	-0-			-0-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

11	2760 X	2607	-0-	-153	-0-	202	1	2404	2	N	1			67
						1	9							
12	2790 X	2556	-0-	-234	-0-	206	1	2349	2	N	1			68
						1	9							
01	2821 X	2550	-0-	-271	-0-	208	1	2341	2	N	1			69
						1	9							
02	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	181	1	2017	2	N	2			71
						2	9							
03	2821 X	2340	-0-	-481	-0-	201	1	2137	2	N	2			73
						2	9							
04	2610 X	1458	-0-	-1152	-0-	128	1	1330	2	N	-0-			73

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	7111	-0-	-539	-0-	549	1	6562	2	N	-0-					34
12	7905	X	7024	-0-	-881	-0-	567	1	6457	2	N	-0-					34
01	7905	X	7006	-0-	-899	-0-	572	1	6434	2	N	-0-					34
02	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	557	1	6156	2	N	-0-					34
*03	7347	X	7238	-0-	-109	-0-	620	1	6617	2	N	1					35
							1	9									
*04	7110	X	6942	-0-	-168	-0-	608	1	6334	2	N	-0-					35

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					26
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					26
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

11	4530	X	4304	-0-	-226	-0-	332	1	3966	2	N	5	5	8			52
							6	9									
12	4681	X	4451	-0-	-230	-0-	359	1	4092	2	N	-0-					52
01	4650	X	4359	-0-	-291	-0-	355	1	3998	2	N	5	5	8			52
							6	9									
02	4200	X	3984	-0-	-216	-0-	330	1	3648	2	N	5	5	8			52
							6	9									
*03	4526	X	4331	-0-	-195	-0-	370	1	3955	2	N	5	5	8			52
							6	9									
*04	4320	X	4127	-0-	-193	-0-	361	1	3760	2	N	5	5	8			52
							6	9									

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

11	2850	X	2696	-0-	-154	-0-	208	1	2485	2	N	3	3	8			22
							3	9									
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	256	1	2902	2	N	-0-					22
01	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	222	1	2495	2	N	11	3	8			30
							12	9									
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	228	1	2530	2	N	3	3	8			30
							3	9									
*03	3162	X	2672	-0-	-490	-0-	228	1	2441	2	N	3	3	8			30
							3	9									
*04	3060	X	2638	-0-	-422	-0-	230	1	2405	2	N	3	3	8			30
							3	9									

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

11	3090	X	2983	-0-	-107	-0-	229	1	2745	2	N	8	3	8			21
							9	9									
12	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	239	1	2720	2	N	10					31
							11	9									
01	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	248	1	2785	2	N	11	3	8			39
							12	9									
02	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	222	1	2468	2	N	10	3	8			46
							11	9									
03	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	248	1	2645	2	N	12	3	8			55
							13	9									
04	2970	X	2783	-0-	-187	-0-	244	1	2532	2	N	6	3	8			58
							7	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
11	2550 X	2303	-0-	-247	-0-	178	1	2125	2	N	-0-					11
12	2635 X	2497	-0-	-138	-0-	201	1	2296	2	N	-0-					11
01	2542 X	2247	-0-	-295	-0-	183	1	2064	2	N	-0-					11
02	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	196	1	2175	2	N	-0-					11
*03	2511 N	2457	-0-	-54	-0-	210	1	2247	2	N	-0-					11
*04	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	207	1	2159	2	N	-0-					11

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

11	4560 X	4271	-0-	-289	-0-	327	1	3919	2	N	23	4	8			83
						25	9									
12	4712 X	3809	-0-	-903	-0-	306	1	3491	2	N	11					94
						12	9									
01	4402 X	4352	-0-	-50	-0-	353	1	3981	2	N	16	4	8			106
						18	9									
02	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	292	1	3233	2	N	17	5	8			118
						19	9									
03	4402 X	4080	-0-	-322	-0-	347	1	3709	2	N	22	4	8			136
						24	9									
04	4260 X	3824	-0-	-436	-0-	334	1	3484	2	N	5	4	8			137
						6	9									

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

11	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	280	1	3359	2	N	10	3	8			37
						11	9									
12	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	239	1	2733	2	N	4					41
						4	9									
01	2852 X	2838	-0-	-14	-0-	231	1	2599	2	N	7	3	8			45
						8	9									
02	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	195	1	2157	2	N	3	3	8			45
						3	9									
*03	3782 X	1402	-0-	-2380	-0-	120	1	1279	2	N	3	3	8			45
						3	9									
*04	3660 X	2509	-0-	-1151	-0-	219	1	2288	2	N	2	2	8			45
						2	9									

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

11	3660 X	2888	-0-	-772	-0-	223	1	2665	2	N	-0-					12
12	3782 X	3733	-0-	-49	-0-	302	1	3431	2	N	-0-					12
01	3317 X	3260	-0-	-57	-0-	265	1	2995	2	N	-0-					12
02	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	248	1	2754	2	N	-0-					12
03	3720 X	3393	-0-	-327	-0-	291	1	3102	2	N	-0-					12
*04	3600 X	3065	-0-	-535	-0-	268	1	2797	2	N	-0-					12

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

11	4110 X	3819	-0-	-291	-0-	295	1	3524	2	N	-0-					35
12	4247 X	3921	-0-	-326	-0-	317	1	3604	2	N	-0-					35
01	3999 X	3858	-0-	-141	-0-	315	1	3543	2	N	-0-					35
02	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	280	1	3091	2	N	-0-					35
*03	3937 X	3691	-0-	-246	-0-	315	1	3376	2	N	-0-					35
*04	3810 X	3520	-0-	-290	-0-	308	1	3212	2	N	-0-					35

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
11	1650 X	1549	-0-	-101	-0-	119 1	1430 2	N	-0-			-0-
12	1705 X	1589	-0-	-116	-0-	128 1	1461 2	N	-0-			-0-
01	1674 X	1454	-0-	-220	-0-	118 1	1336 2	N	-0-			-0-
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	119 1	1316 2	N	-0-			-0-
03	1581 N	1557	-0-	-24	-0-	134 1	1423 2	N	-0-			-0-
04	1410 N	1300	-0-	-110	-0-	114 1	1186 2	N	-0-			-0-

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

11	3240 X	3063	-0-	-177	-0-	236 1 8 9	2819 2	N	7	3 8		124
12	3348 X	3143	-0-	-205	-0-	253 1 8 9	2882 2	N	7			131
01	3286 X	2924	-0-	-362	-0-	237 1 18 9	2669 2	N	16	76 1	3 8	68
02	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	210 1 3 9	2315 2	N	3	3 8		68
*03	3224 X	2585	-0-	-639	-0-	221 1 10 9	2354 2	N	9	3 8		74
04	3060 X	1991	-0-	-1069	-0-	174 1 6 9	1811 2	N	5	3 8		76

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

11	3270 X	1757	-0-	-1513	-0-	136 1	1621 2	N	-0-			53
12	3379 X	1685	-0-	-1694	-0-	137 1	1548 2	N	-0-			53
01	2418 X	1152	-0-	-1266	-0-	93 1 3 9	1056 2	N	3			56
02	1764 X	1579	-0-	-185	-0-	131 1	1448 2	N	-0-			56
*03	1829 X	1433	-0-	-396	-0-	123 1	1310 2	N	-0-			56
*04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	131 1	1363 2	N	-0-			56

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

11	5190 X	4560	-0-	-630	-0-	350 1 17 9	4193 2	N	15	5 8		101
12	5363 X	5188	-0-	-175	-0-	416 1 17 9	4755 2	N	15			116
01	5301 X	4503	-0-	-798	-0-	366 1 22 9	4115 2	N	20	5 8		131
02	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	330 1 15 9	3661 2	N	14	5 8		140
03	5301 X	4073	-0-	-1228	-0-	347 1 22 9	3704 2	N	20	5 8		155
04	5010 X	4263	-0-	-747	-0-	372 1 20 9	3871 2	N	18	5 8		168

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

11	5520 X	4860	-0-	-660	-0-	375 1 6 9	4479 2	N	5	5 8		22
12	5704 X	5172	-0-	-532	-0-	417 1	4755 2	N	-0-			22
01	5456 X	5019	-0-	-437	-0-	409 1 7 9	4603 2	N	6	5 8		23
02	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	380 1 6 9	4200 2	N	5	5 8		23
*03	5301 X	4917	-0-	-384	-0-	420 1 8 9	4489 2	N	7	5 8		25
04	5010 X	4224	-0-	-786	-0-	367 1 26 9	3831 2	N	24	5 8		44

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	58	1	686	2	N	2					68
						2	9									
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	56	1	646	2	N	-0-					68
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	48	1	555	2	N	-0-					68
02	700 N	603	-0-	-97	-0-	50	1	553	2	N	-0-					68
*03	713 N	457	-0-	-256	-0-	38	1	419	2	N	-0-					68
*04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	55	1	584	2	N	-0-					68

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

11	7410 X	5908	-0-	-1502	-0-	453	1	5416	2	N	35	7	8			92
						39	9									
12	7657 X	7132	-0-	-525	-0-	570	1	6488	2	N	67					159
						74	9									
01	7502 X	6754	-0-	-748	-0-	549	1	6193	2	N	11	98	1	7	8	65
						12	9									
02	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	502	1	5559	2	N	7	7	8			65
						8	9									
*03	7130 X	6968	-0-	-162	-0-	589	1	6287	2	N	84	7	8			142
						92	9									
*04	6900 X	6262	-0-	-638	-0-	547	1	5706	2	N	8	8	8			142
						9	9									

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

11	5970 X	5452	-0-	-518	-0-	419	1	5019	2	N	13	6	8			42
						14	9									
12	6076 X	5949	-0-	-127	-0-	480	1	5458	2	N	10					52
						11	9									
01	6076 X	5846	-0-	-230	-0-	474	1	5351	2	N	19	6	8			65
						21	9									
02	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	417	1	4600	2	N	6	6	8			65
						7	9									
*03	5952 X	5408	-0-	-544	-0-	460	1	4913	2	N	32	6	8			91
						35	9									
*04	5760 X	5168	-0-	-592	-0-	451	1	4710	2	N	6	6	8			91
						7	9									

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

11	3450 X	2009	-0-	-1441	-0-	156	1	1850	2	N	3	3	8			19
						3	9									
12	3534 X	1456	-0-	-2078	-0-	117	1	1339	2	N	-0-					19
01	3534 X	2092	-0-	-1442	-0-	169	1	1917	2	N	5	2	8			22
						6	9									
02	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	192	1	2123	2	N	3	2	8			23
						3	9									
03	3379 X	2002	-0-	-1377	-0-	172	1	1823	2	N	6	3	8			26
						7	9									
*04	2010 X	1160	-0-	-850	-0-	102	1	1056	2	N	2	2	8			26
						2	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
11	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	273	1	3265	2	N	10	3	8			49
							11	9									
12	3658	X	3507	-0-	-151	-0-	282	1	3213	2	N	11					60
							12	9									
01	3627	X	3351	-0-	-276	-0-	272	1	3065	2	N	13	4	8			69
							14	9									
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	210	1	2309	2	N	8	4	8			73
							9	9									
03	3658	X	2711	-0-	-947	-0-	230	1	2466	2	N	14	3	8			84
							15	9									
04	3540	X	2965	-0-	-575	-0-	259	1	2700	2	N	5	3	8			86
							6	9									

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

11	4380	X	4132	-0-	-248	-0-	318	1	3814	2	N	-0-					8
12	4929	X	4333	-0-	-596	-0-	349	1	3984	2	N	-0-					8
01	4929	X	3259	-0-	-1670	-0-	265	1	2994	2	N	-0-					8
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	333	1	3683	2	N	-0-					8
*03	4588	X	4068	-0-	-520	-0-	347	1	3721	2	N	-0-					8
*04	4200	X	3786	-0-	-414	-0-	332	1	3454	2	N	-0-					8

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

11	1980	N	1922	-0-	-58	-0-	148	1	1774	2	N	-0-					21
12	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	166	1	1905	2	N	-0-					21
01	2077	N	1790	-0-	-287	-0-	146	1	1644	2	N	-0-					21
02	1792	N	1631	-0-	-161	-0-	135	1	1496	2	N	-0-					21
*03	2077	N	1827	-0-	-250	-0-	157	1	1669	2	N	1					22
							1	9									
*04	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	145	1	1509	2	N	-0-					22

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

11	5490	X	4567	-0-	-923	-0-	352	1	4215	2	N	-0-					30
12	5673	X	4675	-0-	-998	-0-	378	1	4297	2	N	-0-					30
01	5673	X	4403	-0-	-1270	-0-	358	1	4038	2	N	6					36
							7	9									
02	4340	X	3559	-0-	-781	-0-	295	1	3264	2	N	-0-					36
*03	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	550	1	5870	2	N	-0-					36
*04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	571	1	5957	2	N	-0-					36

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

11	4860	X	2581	-0-	-2279	-0-	199	1	2379	2	N	3	3	8			13
							3	9									
12	5022	X	2764	-0-	-2258	-0-	224	1	2540	2	N	-0-					13
01	4929	X	3341	-0-	-1588	-0-	271	1	3064	2	N	5	3	8			15
							6	9									
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	245	1	2695	2	N	4	4	8			15
							4	9									
*03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	245	1	2628	2	N	8	3	8			20
							9	9									
*04	3240	X	3218	-0-	-22	-0-	280	1	2923	2	N	14	3	8			31
							15	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 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
11	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	164	1	1952	2	N	-0-					8
12	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	189	1	2140	2	N	-0-					8
01	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	191	1	2147	2	N	-0-					8
02	1680	X	969	-0-	-711	-0-	81	1	888	2	N	-0-					8
*03	1860	X	391	-0-	-1469	-0-	33	1	358	2	N	-0-					8
*04	1800	N	306	-0-	-1494	-0-	26	1	280	2	N	-0-					8

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	223	1	2670	2	N	-0-					104
12	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	230	1	2620	2	N	-0-					104
01	2666	X	2529	-0-	-137	-0-	206	1	2323	2	N	-0-					104
02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	228	1	2534	2	N	1					105
							1	9									
*03	2666	X	2417	-0-	-249	-0-	207	1	2210	2	N	-0-					105
*04	2580	X	1821	-0-	-759	-0-	160	1	1660	2	N	1					106
							1	9									

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7500	X	7208	-0-	-292	-0-	554	1	6629	2	N	23	8	8			70
							25	9									
12	7688	X	7392	-0-	-296	-0-	594	1	6774	2	N	22					92
							24	9									
01	7626	X	7298	-0-	-328	-0-	592	1	6680	2	N	24	8	8			108
							26	9									
02	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	537	1	5948	2	N	23	8	8			123
							25	9									
03	7471	X	7107	-0-	-364	-0-	606	1	6478	2	N	21	8	8			136
							23	9									
04	7200	X	6587	-0-	-613	-0-	576	1	5992	2	N	17	41	1	8	8	104
							19	9									

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
11	5490	X	4891	-0-	-599	-0-	376	1	4509	2	N	5	5	8			147
							6	9									
12	5642	X	4598	-0-	-1044	-0-	372	1	4226	2	N	-0-					147
01	5642	X	4952	-0-	-690	-0-	403	1	4534	2	N	14	5	8			156
							15	9									
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	359	1	3969	2	N	27	5	8			178
							30	9									
03	5053	X	4415	-0-	-638	-0-	376	1	4017	2	N	20	5	8			193
							22	9									
04	4890	X	3998	-0-	-892	-0-	349	1	3634	2	N	14	5	8			202
							15	9									

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	161	1	1917	2	N	2	2	8			54
							2	9									
12	2511	N	2200	-0-	-311	-0-	178	1	2022	2	N	-0-					54
01	2263	N	2175	-0-	-88	-0-	177	1	1992	2	N	5	2	8			57
							6	9									
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	166	1	1825	2	N	2	2	8			57
							2	9									
03	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	181	1	1943	2	N	7	2	8			62
							8	9									
*04	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	174	1	1814	2	N	2	2	8			62
							2	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 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
11	5070	X	4616	-0-	-454	-0-	356	1	4260	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	3328	-0-	-1911	-0-	268	1	3060	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	3661	-0-	-1578	-0-	299	1	3362	2	N	-0-					-0-
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	368	1	4060	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	2749	-0-	-2211	-0-	236	1	2513	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	2617	-0-	-2003	-0-	230	1	2387	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

11	2970	X	2765	-0-	-205	-0-	214	1	2551	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2834	-0-	-235	-0-	229	1	2605	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2771	-0-	-298	-0-	226	1	2545	2	N	-0-					-0-
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	210	1	2317	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2690	-0-	-162	-0-	230	1	2460	2	N	-0-					-0-
*04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	244	1	2542	2	N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

11	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	590	1	7060	2	N	5	5	8			38
							6	9									
12	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	486	1	5541	2	N	-0-					38
01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	442	1	4986	2	N	11	7	8			42
							12	9									
02	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	400	1	4425	2	N	7	6	8			43
							8	9									
*03	7905	X	4889	-0-	-3016	-0-	417	1	4451	2	N	19	6	8			56
							21	9									
*04	7650	X	4529	-0-	-3121	-0-	395	1	4117	2	N	15	5	8			66
							17	9									

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	356	1	4262	2	N	-0-					-0-
12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	347	1	3957	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3643	-0-	-325	-0-	296	1	3347	2	N	-0-					-0-
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	306	1	3380	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4243	-0-	-531	-0-	364	1	3879	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3514	-0-	-1106	-0-	308	1	3206	2	N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

11	6540	X	5155	-0-	-1385	-0-	398	1	4751	2	N	5	5	8			32
							6	9									
12	6758	X	5309	-0-	-1449	-0-	428	1	4881	2	N	-0-					32
01	5952	X	4933	-0-	-1019	-0-	400	1	4524	2	N	8	5	8			35
							9	9									
02	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	386	1	4271	2	N	5	5	8			35
							6	9									
*03	5332	X	4750	-0-	-582	-0-	405	1	4331	2	N	13	5	8			43
							14	9									
*04	5160	X	5068	-0-	-92	-0-	442	1	4620	2	N	5	5	8			43
							6	9									

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

11	2850	X	2727	-0-	-123	-0-	211	1	2516	2	N	-0-					5
12	2945	X	2745	-0-	-200	-0-	221	1	2524	2	N	-0-					5
01	2914	X	2301	-0-	-613	-0-	188	1	2113	2	N	-0-					5
02	2632	X	2492	-0-	-140	-0-	207	1	2285	2	N	-0-					5
*03	2821	X	2606	-0-	-215	-0-	224	1	2382	2	N	-0-					5
*04	2730	X	2452	-0-	-278	-0-	215	1	2237	2	N	-0-					5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1871	-0-	-139	-0-	144	1	1717	2	N	9	2	8			71
							10	9									
12	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	154	1	1768	2	N	-0-					71
01	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	155	1	1750	2	N	7	2	8			76
							8	9									
02	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	143	1	1586	2	N	4	2	8			78
							4	9									
03	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	152	1	1630	2	N	4	2	8			80
							4	9									
04	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	160	1	1657	2	N	8	2	8			86
							9	9									

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

11	2040	N	1611	-0-	-429	-0-	124	1	1485	2	N	2	2	8			140
							2	9									
12	2201	N	1410	-0-	-791	-0-	114	1	1296	2	N	-0-					140
01	2139	N	1250	-0-	-889	-0-	102	1	1145	2	N	3	116	1	2	8	25
							3	9									
02	1512	N	1091	-0-	-421	-0-	90	1	1000	2	N	1	1	8			25
							1	9									
*03	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	114	1	1215	2	N	1	1	8			25
							1	9									
*04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	113	1	1172	2	N	1	1	8			25
							1	9									

DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

11	2850	X	2646	-0-	-204	-0-	205	1	2441	2	N	-0-	-0-
12	3379	X	3320	-0-	-59	-0-	268	1	3052	2	N	-0-	-0-
01	3379	X	3054	-0-	-325	-0-	248	1	2806	2	N	-0-	-0-
02	3052	X	2300	-0-	-752	-0-	190	1	2110	2	N	-0-	-0-
03	3317	X	1704	-0-	-1613	-0-	146	1	1558	2	N	-0-	-0-
04	3210	X	1013	-0-	-2197	-0-	88	1	925	2	N	-0-	-0-

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

11	5310	X	4849	-0-	-461	-0-	374	1	4475	2	N	-0-	62
12	5301	X	5023	-0-	-278	-0-	405	1	4618	2	N	-0-	62
01	5239	X	4842	-0-	-397	-0-	395	1	4445	2	N	2	64
							2	9					
02	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	374	1	4149	2	N	2	66
							2	9					
03	5146	X	4825	-0-	-321	-0-	414	1	4409	2	N	2	68
							2	9					
04	4860	X	4628	-0-	-232	-0-	405	1	4221	2	N	2	70
							2	9					

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	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
MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	1902	-0-	-798	-0-	147	1	1753	2	N	2	2	8			125
							2	9									
12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	302	1	3441	2	N	-0-					125
01	2604	X	1841	-0-	-763	-0-	149	1	1689	2	N	3	3	8			125
							3	9									
02	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	190	1	2095	2	N	2	2	8			125
							2	9									
*03	2790	X	57	-0-	-2733	-0-	5	1	50	2	N	2	2	8			125
							2	9									
*04	2700	X	2284	-0-	-416	-0-	200	1	2084	2	N	-0-					125

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

11	5820	X	4765	-0-	-1055	-0-	367	1	4398	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	5029	-0-	-489	-0-	407	1	4622	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4639	-0-	-724	-0-	378	1	4261	2	N	-0-					-0-
02	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	356	1	3930	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4536	-0-	-486	-0-	388	1	4148	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4358	-0-	-502	-0-	381	1	3977	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

11	4140	X	3419	-0-	-721	-0-	263	1	3156	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	2206	-0-	-2072	-0-	178	1	2028	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	2892	-0-	-1386	-0-	236	1	2656	2	N	-0-					-0-
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	321	1	3550	2	N	-0-					-0-
03	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	309	1	3288	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3094	-0-	-326	-0-	271	1	2823	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

11	4050	X	3442	-0-	-608	-0-	266	1	3176	2	N	-0-					46
12	4216	X	3270	-0-	-946	-0-	264	1	3006	2	N	-0-					46
01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	378	1	4265	2	N	-0-					46
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	316	1	3494	2	N	-0-					46
*03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	339	1	3628	2	N	-0-					46
*04	4500	X	3186	-0-	-1314	-0-	279	1	2907	2	N	-0-					46

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

11	5520	X	5334	-0-	-186	-0-	410	1	4898	2	N	24	6	8			67
							26	9									
12	5704	X	5562	-0-	-142	-0-	447	1	5085	2	N	27					94
							30	9									
01	5673	X	5563	-0-	-110	-0-	451	1	5080	2	N	29	6	8			117
							32	9									
02	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	403	1	4464	2	N	32	6	8			143
							35	9									
03	5642	X	5276	-0-	-366	-0-	449	1	4802	2	N	23	6	8			160
							25	9									
04	5370	X	4960	-0-	-410	-0-	433	1	4505	2	N	20	142	1	6	8	32
							22	9									

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	214	1	2568	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	221	1	2507	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2598	-0-	-626	-0-	211	1	2387	2	N	-0-					-0-
02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	201	1	2218	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2471	-0-	-753	-0-	212	1	2259	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2199	-0-	-591	-0-	192	1	2007	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
11	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	320	1	3818	2	N	5	4	8			35
							6	9									
12	4991	X	4079	-0-	-912	-0-	329	1	3741	2	N	8					43
							9	9									
01	4991	X	3475	-0-	-1516	-0-	282	1	3189	2	N	4	4	8			43
							4	9									
02	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	333	1	3696	2	N	4	4	8			43
							4	9									
03	4278	X	2820	-0-	-1458	-0-	242	1	2570	2	N	7	4	8			46
							8	9									
*04	4140	X	3065	-0-	-1075	-0-	268	1	2794	2	N	3	3	8			46
							3	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
11	3240	X	3120	-0-	-120	-0-	240	1	2866	2	N	13	3	8			106
							14	9									
12	3348	X	3187	-0-	-161	-0-	256	1	2931	2	N	-0-					106
01	3348	X	3205	-0-	-143	-0-	260	1	2937	2	N	7	3	8			110
							8	9									
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	242	1	2673	2	N	4	3	8			111
							4	9									
03	3286	X	3118	-0-	-168	-0-	265	1	2831	2	N	20	3	8			128
							22	9									
04	3120	X	3003	-0-	-117	-0-	262	1	2730	2	N	10	3	8			135
							11	9									

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
11	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	217	1	2594	2	N	3	3	8			130
							3	9									
12	2790	X	1450	-0-	-1340	-0-	117	1	1333	2	N	-0-					130
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	265	1	2980	2	N	2	2	8			130
							2	9									
02	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	204	1	2264	2	N	3	3	8			130
							3	9									
*03	2914	X	2478	-0-	-436	-0-	213	1	2262	2	N	3	3	8			130
							3	9									
*04	3150	X	1714	-0-	-1436	-0-	149	1	1562	2	N	3	3	8			130
							3	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
11	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	173	1	2059	2	N	2	2	8			45
							2	9									
12	2728	X	2040	-0-	-688	-0-	165	1	1875	2	N	-0-					45
01	2728	X	1762	-0-	-966	-0-	144	1	1616	2	N	2	2	8			45
							2	9									
02	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	149	1	1649	2	N	2	2	8			45
							2	9									
*03	2294	X	2007	-0-	-287	-0-	172	1	1833	2	N	2	2	8			45
							2	9									
*04	2220	X	1901	-0-	-319	-0-	166	1	1733	2	N	2	2	8			45
							2	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
11	4770 X	3795	-0-	-975	-0-	292	1	3503	2	N	-0-					10
12	4712 X	4203	-0-	-509	-0-	340	1	3863	2	N	-0-					10
01	4371 X	4193	-0-	-178	-0-	341	1	3852	2	N	-0-					10
02	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	310	1	3435	2	N	-0-					10
*03	4216 X	4018	-0-	-198	-0-	344	1	3674	2	N	-0-					10
*04	4080 X	3782	-0-	-298	-0-	331	1	3451	2	N	-0-					10

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

11	4140 X	3726	-0-	-414	-0-	286	1	3436	2	N	4	4	8			4
						4	9									
12	4278 X	3781	-0-	-497	-0-	305	1	3476	2	N	-0-					4
01	4278 X	3715	-0-	-563	-0-	302	1	3409	2	N	4	4	8			4
						4	9									
02	3780 X	3361	-0-	-419	-0-	278	1	3079	2	N	4	4	8			4
						4	9									
*03	4123 X	3773	-0-	-350	-0-	323	1	3446	2	N	4	4	8			4
						4	9									
*04	3720 X	3391	-0-	-329	-0-	297	1	3090	2	N	4	4	8			4
						4	9									

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

11	3390 X	3254	-0-	-136	-0-	251	1	3003	2	N	-0-					60
12	3472 X	3291	-0-	-181	-0-	265	1	3026	2	N	-0-					60
01	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	296	1	3337	2	N	-0-					60
02	3220 X	2984	-0-	-236	-0-	248	1	2736	2	N	-0-					60
*03	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	306	1	3279	2	N	-0-					60
*04	3510 X	3212	-0-	-298	-0-	282	1	2930	2	N	-0-					60

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

11	3300 X	3036	-0-	-264	-0-	234	1	2802	2	N	-0-					-0-
12	3410 X	3329	-0-	-81	-0-	268	1	3061	2	N	-0-					-0-
01	3410 X	3183	-0-	-227	-0-	259	1	2924	2	N	-0-					-0-
02	3080 X	2955	-0-	-125	-0-	245	1	2710	2	N	-0-					-0-
03	3410 X	3010	-0-	-400	-0-	257	1	2753	2	N	-0-					-0-
04	3210 X	3037	-0-	-173	-0-	265	1	2772	2	N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	142	1	1705	2	N	-0-					-0-
12	1240 N	1047	-0-	-193	-0-	84	1	963	2	N	-0-					-0-
01	1922 N	727	-0-	-1195	-0-	59	1	668	2	N	-0-					-0-
02	1736 N	673	-0-	-1063	-0-	56	1	617	2	N	-0-					-0-
03	1054 N	685	-0-	-369	-0-	58	1	627	2	N	-0-					-0-
04	690 N	616	-0-	-74	-0-	55	1	561	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5228	-0-	-502	-0-	402	1	4819	2	N	6	6	8			6
							7	9									
12	5828	X	5551	-0-	-277	-0-	448	1	5103	2	N	-0-					6
01	5828	X	5748	-0-	-80	-0-	468	1	5273	2	N	6	6	8			6
							7	9									
02	5208	X	4957	-0-	-251	-0-	411	1	4539	2	N	6	6	8			6
							7	9									
*03	5766	X	4308	-0-	-1458	-0-	368	1	3933	2	N	6	6	8			6
							7	9									
*04	5550	X	4816	-0-	-734	-0-	422	1	4388	2	N	5	5	8			6
							6	9									

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

11	6390	X	6132	-0-	-258	-0-	473	1	5659	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	6169	-0-	-434	-0-	498	1	5671	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	5845	-0-	-758	-0-	476	1	5369	2	N	-0-					-0-
02	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	467	1	5176	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	6077	-0-	-247	-0-	519	1	5558	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5814	-0-	-306	-0-	509	1	5305	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	231	1	2747	2	N	-0-					-0-
12	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	254	1	2897	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	248	1	2790	2	N	-0-					-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	227	1	2507	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2596	-0-	-566	-0-	222	1	2374	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2454	-0-	-606	-0-	215	1	2239	2	N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

11	4470	X	3710	-0-	-760	-0-	286	1	3424	2	N	-0-					36
12	4309	X	3937	-0-	-372	-0-	317	1	3620	2	N	-0-					36
01	4061	X	3841	-0-	-220	-0-	313	1	3528	2	N	-0-					36
02	3668	X	3389	-0-	-279	-0-	281	1	3108	2	N	-0-					36
*03	4061	X	3912	-0-	-149	-0-	335	1	3577	2	N	-0-					36
*04	3810	X	3723	-0-	-87	-0-	326	1	3397	2	N	-0-					36

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	40	1	483	2	N	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	55	1	615	2	N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	48	1	556	2	N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	52	1	579	2	N	-0-					-0-
03	682	N	619	-0-	-63	-0-	53	1	566	2	N	-0-					-0-
*04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	52	1	540	2	N	-0-					-0-

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

11	2880	X	31	-0-	-2849	-0-	3	1	28	2	N	-0-					34
12	2976	X	2186	-0-	-790	-0-	177	1	2009	2	N	-0-					34
01	2976	X	664	-0-	-2312	-0-	54	1	610	2	N	-0-					34
02	2352	X	96	-0-	-2256	-0-	9	1	87	2	N	-0-					34
03	2201	X	54	-0-	-2147	-0-	5	1	49	2	N	-0-					34
04	2130	X	98	-0-	-2032	-0-	9	1	89	2	N	-0-					34

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 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
11	2520	X	2438	-0-	-82	-0-	188	1	2247	2	N	3					29
							3	9									
12	2573	X	1861	-0-	-712	-0-	151	1	1708	2	N	2					31
							2	9									
01	2263	X	2096	-0-	-167	-0-	169	1	1920	2	N	6					37
							7	9									
02	2268	X	1835	-0-	-433	-0-	152	1	1682	2	N	1					38
							1	9									
03	2511	X	1932	-0-	-579	-0-	166	1	1762	2	N	4					42
							4	9									
*04	2430	X	2012	-0-	-418	-0-	177	1	1835	2	N	-0-					42

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

11	3210	X	2554	-0-	-656	-0-	197	1	2357	2	N	-0-					157
12	3317	X	1564	-0-	-1753	-0-	125	1	1439	2	N	-0-					157
01	3255	X	2723	-0-	-532	-0-	222	1	2501	2	N	-0-					157
02	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	178	1	1981	2	N	-0-					157
*03	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	610	1	6521	2	N	-0-					157
*04	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	884	1	9220	2	N	-0-					157

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	370	1	4426	2	N	-0-					22
12	4433	X	4427	-0-	-6	-0-	358	1	4069	2	N	-0-					22
01	4433	X	3145	-0-	-1288	-0-	256	1	2889	2	N	-0-					22
02	5432	X	4029	-0-	-1403	-0-	334	1	3695	2	N	-0-					22
*03	4960	X	3624	-0-	-1336	-0-	309	1	3314	2	N	1					23
							1	9									
*04	4800	X	3163	-0-	-1637	-0-	277	1	2886	2	N	-0-					23

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

11	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	390	1	4670	2	N	-0-					-0-
12	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	488	1	5549	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5396	-0-	-91	-0-	440	1	4956	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4925	-0-	-31	-0-	409	1	4516	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5341	-0-	-704	-0-	458	1	4883	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	4939	-0-	-911	-0-	433	1	4506	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

11	4410	X	3028	-0-	-1382	-0-	234	1	2794	2	N	-0-					46
12	4247	X	2833	-0-	-1414	-0-	229	1	2604	2	N	-0-					46
01	4092	X	3078	-0-	-1014	-0-	251	1	2827	2	N	-0-					46
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	280	1	3088	2	N	-0-					46
*03	3596	X	3458	-0-	-138	-0-	296	1	3162	2	N	-0-					46
*04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	268	1	2803	2	N	-0-					46

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	95	1	1142	2	N	1	1	8			3
							1	9									
12	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	99	1	1126	2	N	-0-					3
01	1364	N	918	-0-	-446	-0-	76	1	841	2	N	1	1	8			3
							1	9									
02	1148	N	830	-0-	-318	-0-	70	1	759	2	N	1	1	8			3
							1	9									
*03	1240	N	898	-0-	-342	-0-	76	1	821	2	N	1	1	8			3
							1	9									
*04	900	N	805	-0-	-95	-0-	70	1	734	2	N	1	1	8			3
							1	9									

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

11	6840	X	6082	-0-	-758	-0-	468	1	5607	2	N	6	6	8			27
							7	9									
12	6851	X	5614	-0-	-1237	-0-	454	1	5160	2	N	-0-					27
01	6758	X	340	-0-	-6418	-0-	28	1	305	2	N	6	6	8			27
							7	9									
02	156	X	156	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*03	6417	X	3785	-0-	-2632	-0-	324	1	3455	2	N	5	1	8			31
							6	9									
*04	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	681	1	7102	2	N	5	5	8			31
							6	9									

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

11	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	222	1	2647	2	N	-0-					-0-
12	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	227	1	2572	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2357	-0-	-278	-0-	192	1	2165	2	N	-0-					-0-
02	2688	N	1866	-0-	-822	-0-	155	1	1711	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2274	-0-	-516	-0-	195	1	2079	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	1761	-0-	-519	-0-	154	1	1607	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	4680	X	4292	-0-	-388	-0-	332	1	3960	2	N	-0-					79
12	4836	X	3910	-0-	-926	-0-	316	1	3594	2	N	-0-					79
01	4681	X	2688	-0-	-1993	-0-	220	1	2468	2	N	-0-					79
02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	318	1	3528	2	N	-0-					79
*03	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	411	1	4393	2	N	13					92
							14	9									
*04	4290	X	3958	-0-	-332	-0-	346	1	3612	2	N	-0-					92

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530 X	4469	-0-	-61	-0-	344	1	4125	2	N	-0-					123
12	4681 X	4630	-0-	-51	-0-	373	1	4249	2	N	7					130
						8	9									
01	4681 X	4550	-0-	-131	-0-	370	1	4174	2	N	5					135
						6	9									
02	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	347	1	3828	2	N	5					140
						6	9									
*03	4650 X	4439	-0-	-211	-0-	379	1	4059	2	N	1					141
						1	9									
*04	4470 X	3968	-0-	-502	-0-	346	1	3613	2	N	8					149
						9	9									

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

11	4740 X	4239	-0-	-501	-0-	326	1	3907	2	N	5	5	8			20
						6	9									
12	4898 X	4213	-0-	-685	-0-	340	1	3873	2	N	-0-					20
01	4898 X	4224	-0-	-674	-0-	344	1	3876	2	N	4	4	8			20
						4	9									
02	4396 X	3747	-0-	-649	-0-	310	1	3431	2	N	5	5	8			20
						6	9									
*03	4495 X	3741	-0-	-754	-0-	320	1	3417	2	N	4	4	8			20
						4	9									
*04	4230 X	2887	-0-	-1343	-0-	253	1	2630	2	N	4	4	8			20
						4	9									

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

11	4050 X	2800	-0-	-1250	-0-	216	1	2584	2	N	-0-					98
12	4185 X	2683	-0-	-1502	-0-	216	1	2467	2	N	-0-					98
01	4185 X	2731	-0-	-1454	-0-	223	1	2508	2	N	-0-					98
02	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	274	1	3022	2	N	-0-					98
*03	3782 X	3273	-0-	-509	-0-	280	1	2993	2	N	-0-					98
*04	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	250	1	2606	2	N	-0-					98

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

11	3300 X	2762	-0-	-538	-0-	214	1	2548	2	N	-0-					-0-
12	3410 X	3281	-0-	-129	-0-	265	1	3016	2	N	-0-					-0-
01	3410 X	2852	-0-	-558	-0-	233	1	2619	2	N	-0-					-0-
02	2772 X	2639	-0-	-133	-0-	219	1	2420	2	N	-0-					-0-
03	3286 X	2920	-0-	-366	-0-	251	1	2669	2	N	-0-					-0-
04	3180 X	2578	-0-	-602	-0-	227	1	2351	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

11	9570 X	7176	-0-	-2394	-0-	552	1	6615	2	N	8	8	8			46
						9	9									
12	9889 X	7435	-0-	-2454	-0-	600	1	6835	2	N	-0-					46
01	9889 X	6827	-0-	-3062	-0-	555	1	6263	2	N	8	8	8			46
						9	9									
02	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	540	1	5980	2	N	7	7	8			46
						8	9									
*03	8184 X	6374	-0-	-1810	-0-	545	1	5818	2	N	10	8	8			48
						11	9									
*04	7200 X	6846	-0-	-354	-0-	599	1	6239	2	N	7	7	8			48
						8	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	298	1	3576	2	N	-0-			-0-
12	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	339	1	3860	2	N	-0-			-0-
01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	330	1	3707	2	N	-0-			-0-
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	281	1	3114	2	N	-0-			-0-
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	332	1	3536	2	N	-0-			-0-
*04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	311	1	3241	2	N	-0-			-0-

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 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
11	810	X	810	-0-	-0-	-0-	63	1	747	2	N	-0-			22
12	743	X	743	-0-	-0-	-0-	61	1	682	2	N	-0-			22
01	806	X	776	-0-	-30	-0-	62	1	714	2	N	-0-			22
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	70	1	765	2	N	-0-			22
*03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	146	1	1571	2	N	3			25
							3	9							
*04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	122	1	1284	2	N	-0-			25

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 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
11	4800	X	4259	-0-	-541	-0-	329	1	3930	2	N	-0-			-0-
12	4960	X	4133	-0-	-827	-0-	334	1	3799	2	N	-0-			-0-
01	4774	X	4070	-0-	-704	-0-	332	1	3738	2	N	-0-			-0-
02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	356	1	3938	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	4296	-0-	-199	-0-	368	1	3928	2	N	-0-			-0-
*04	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	373	1	3895	2	N	-0-			-0-

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3930	X	3575	-0-	-355	-0-	275	1	3300	2	N	-0-			60
12	3968	X	3818	-0-	-150	-0-	308	1	3508	2	N	2			62
							2	9							
01	3968	X	3936	-0-	-32	-0-	321	1	3613	2	N	2			64
							2	9							
02	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	294	1	3245	2	N	1			65
							1	9							
03	3844	X	3788	-0-	-56	-0-	324	1	3461	2	N	3			68
							3	9							
04	3810	X	3568	-0-	-242	-0-	312	1	3256	2	N	-0-			68

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
11	14B2	EXT	22523	-0-	22523	59503	1738	1	20785	2	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	17144	-0-	17144	76647	1384	1	15760	2	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	18694	-0-	18694	95341	1524	1	17170	2	N	-0-			-0-
02	108251	X	12910	-0-	-95341	-0-	1071	1	11839	2	N	-0-			-0-
03	29264	X	14545	-0-	-14719	-0-	1245	1	13300	2	N	-0-			-0-
04	22530	X	9490	-0-	-13040	-0-	830	1	8660	2	N	-0-			-0-

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	557	1	6650	2	N	-0-			-0-
12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	282	1	3210	2	N	-0-			-0-
01	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	383	1	4325	2	N	-0-			-0-
02	6720	X	3789	-0-	-2931	-0-	315	1	3474	2	N	-0-			-0-
03	7440	X	3669	-0-	-3771	-0-	315	1	3354	2	N	-0-			-0-
04	7200	X	3175	-0-	-4025	-0-	279	1	2896	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3840 X	2372	-0-	-1468	-0-	182	1	2190	2	N	-0-					-0-
12	3968 X	1182	-0-	-2786	-0-	96	1	1086	2	N	-0-					-0-
01	3968 X	2655	-0-	-1313	-0-	217	1	2438	2	N	-0-					-0-
02	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	349	1	3857	2	N	-0-					-0-
03	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	437	1	4660	2	N	-0-					-0-
*04	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	463	1	4836	2	N	-0-					-0-

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

11	3150 X	2934	-0-	-216	-0-	226	1	2708	2	N	-0-					-0-
12	3193 X	3095	-0-	-98	-0-	250	1	2845	2	N	-0-					-0-
01	3193 X	3033	-0-	-160	-0-	248	1	2785	2	N	-0-					-0-
02	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	225	1	2485	2	N	-0-					-0-
03	3100 X	2570	-0-	-530	-0-	219	1	2351	2	N	-0-					-0-
04	3000 X	2932	-0-	-68	-0-	256	1	2676	2	N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

11	6780 X	4583	-0-	-2197	-0-	353	1	4224	2	N	5	5	8			52
						6	9									
12	7006 X	5160	-0-	-1846	-0-	416	1	4744	2	N	-0-					52
01	5239 X	4676	-0-	-563	-0-	380	1	4281	2	N	14	5	8			61
						15	9									
02	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	300	1	3309	2	N	22	5	8			78
						24	9									
03	5239 X	4195	-0-	-1044	-0-	359	1	3826	2	N	9	4	8			83
						10	9									
04	4980 X	3891	-0-	-1089	-0-	340	1	3541	2	N	9	5	8			87
						10	9									

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4500	X	2518	-0-	-1982	-0-	194	1	2324	2	N	-0-			37
12	4650	X	2027	-0-	-2623	-0-	163	1	1864	2	N	-0-			37
01	4154	X	1833	-0-	-2321	-0-	149	1	1684	2	N	-0-			37
02	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	140	1	1556	2	N	-0-			37
*03	2635	X	2268	-0-	-367	-0-	194	1	2073	2	N	1			38
							1	9							
*04	2520	X	1809	-0-	-711	-0-	158	1	1651	2	N	-0-			38

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	2520	X	2216	-0-	-304	-0-	171	1	2045	2	N	-0-			-0-
12	2604	X	2477	-0-	-127	-0-	200	1	2277	2	N	-0-			-0-
01	3131	X	2273	-0-	-858	-0-	186	1	2087	2	N	-0-			-0-
02	2828	X	1621	-0-	-1207	-0-	134	1	1487	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	1810	-0-	-1321	-0-	155	1	1655	2	N	-0-			-0-
04	2400	X	485	-0-	-1915	-0-	43	1	442	2	N	-0-			-0-

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

11	2280	N	2110	-0-	-170	-0-	162	1	1948	2	N	-0-			-0-
12	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	183	1	2087	2	N	-0-			-0-
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	203	1	2275	2	N	-0-			-0-
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	189	1	2083	2	N	-0-			-0-
03	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	189	1	2015	2	N	-0-			-0-
04	2400	N	2236	-0-	-164	-0-	195	1	2041	2	N	-0-			-0-

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

11	2700	X	2337	-0-	-363	-0-	179	1	2158	2	N	-0-			16
12	2790	X	2452	-0-	-338	-0-	198	1	2254	2	N	-0-			16
01	2666	X	2321	-0-	-345	-0-	189	1	2132	2	N	-0-			16
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	167	1	1858	2	N	-0-			16
*03	2449	N	2186	-0-	-263	-0-	187	1	1998	2	N	1			17
							1	9							
*04	2250	N	2130	-0-	-120	-0-	186	1	1944	2	N	-0-			17

UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520

11	3120	X	2899	-0-	-221	-0-	224	1	2675	2	N	-0-			95
12	3286	X	3221	-0-	-65	-0-	259	1	2962	2	N	-0-			95
01	3286	X	3146	-0-	-140	-0-	256	1	2890	2	N	-0-			95
02	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	216	1	2398	2	N	-0-			95
*03	3224	X	2825	-0-	-399	-0-	242	1	2581	2	N	2			97
							2	9							
*04	3120	X	3093	-0-	-27	-0-	271	1	2822	2	N	-0-			97

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
11	2460	X	637	-0-	-1823	-0-	49	1	588	2	N	-0-					113
12	2449	X	1811	-0-	-638	-0-	146	1	1665	2	N	-0-					113
01	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	186	1	2104	2	N	-0-					113
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	181	1	1990	2	N	-0-					113
*03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	195	1	2082	2	N	6					119
							7	9									
*04	2220	N	2185	-0-	-35	-0-	192	1	1993	2	N	-0-					119

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
11	2760	X	2705	-0-	-55	-0-	208	1	2497	2	N	-0-					90
12	2852	X	2686	-0-	-166	-0-	217	1	2469	2	N	-0-					90
01	2852	X	2697	-0-	-155	-0-	220	1	2477	2	N	-0-					90
02	2520	X	2484	-0-	-36	-0-	207	1	2277	2	N	-0-					90
*03	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	239	1	2566	2	N	4					94
							4	9									
*04	2700	X	2418	-0-	-282	-0-	212	1	2206	2	N	-0-					94

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
11	2400	X	2315	-0-	-85	-0-	179	1	2134	2	N	2	2	8			3
							2	9									
12	2418	X	2208	-0-	-210	-0-	178	1	2030	2	N	-0-					3
01	2387	X	2107	-0-	-280	-0-	172	1	1933	2	N	2	2	8			3
							2	9									
02	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	161	1	1777	2	N	2	2	8			3
							2	9									
*03	2387	X	2043	-0-	-344	-0-	175	1	1866	2	N	2	2	8			3
							2	9									
*04	2310	X	2010	-0-	-300	-0-	175	1	1833	2	N	2	2	8			3
							2	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 #: 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
11	1800	X	1709	-0-	-91	-0-	132	1	1575	2	N	2	2	8			2
							2	9									
12	1922	X	1684	-0-	-238	-0-	137	1	1547	2	N	-0-					2
01	1922	X	1776	-0-	-146	-0-	144	1	1630	2	N	2	2	8			2
							2	9									
02	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	135	1	1497	2	N	2	2	8			2
							2	9									
03	1891	X	1878	-0-	-13	-0-	160	1	1716	2	N	2	2	8			2
							2	9									
*04	1710	X	1310	-0-	-400	-0-	114	1	1194	2	N	2	2	8			2
							2	9									

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

11	5520	X	4588	-0-	-932	-0-	353	1	4221	2	N	13	5	8			78
							14	9									
12	5704	X	4906	-0-	-798	-0-	395	1	4498	2	N	12					90
							13	9									
01	5239	X	4631	-0-	-608	-0-	375	1	4238	2	N	16	5	8			101
							18	9									
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	359	1	3983	2	N	13	5	8			109
							14	9									
03	4898	X	4621	-0-	-277	-0-	394	1	4209	2	N	16	5	8			120
							18	9									
04	4740	X	4348	-0-	-392	-0-	381	1	3958	2	N	8	5	8			123
							9	9									

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

11	1950	X	1356	-0-	-594	-0-	104	1	1250	2	N	2	1	8			55
							2	9									
12	2015	X	1426	-0-	-589	-0-	115	1	1309	2	N	2					57
							2	9									
01	1488	X	1185	-0-	-303	-0-	96	1	1088	2	N	1	1	8			57
							1	9									
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	88	1	975	2	N	1	1	8			57
							1	9									
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	131	1	1411	2	N	3	1	8			59
							3	9									
*04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	113	1	1169	2	N	2	2	8			59
							2	9									

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12530 - 12600

11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					109
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					109
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					109
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12470 - 1255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	378	1	4509	2	N	-0-					35
12	5425	X	5052	-0-	-373	-0-	407	1	4645	2	N	-0-					35
01	5456	X	4846	-0-	-610	-0-	395	1	4451	2	N	-0-					35
02	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	342	1	3795	2	N	-0-					35
*03	5456	X	4460	-0-	-996	-0-	382	1	4074	2	N	4					39
							4	9									
*04	4890	X	4426	-0-	-464	-0-	387	1	4039	2	N	-0-					39

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

11	5220	X	3329	-0-	-1891	-0-	257	1	3069	2	N	3	3	8			32
							3	9									
12	5363	X	2416	-0-	-2947	-0-	195	1	2221	2	N	-0-					32
01	5363	X	2203	-0-	-3160	-0-	180	1	2020	2	N	3	3	8			32
							3	9									
02	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	187	1	2053	2	N	3	2	8			33
							3	9									
*03	3441	X	2196	-0-	-1245	-0-	187	1	2006	2	N	3	3	8			33
							3	9									
*04	3330	X	1818	-0-	-1512	-0-	160	1	1656	2	N	2	2	8			33
							2	9									

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

11	1770	X	1644	-0-	-126	-0-	127	1	1517	2	N	-0-					80
12	1829	X	1648	-0-	-181	-0-	134	1	1514	2	N	-0-					80
01	1829	X	1560	-0-	-269	-0-	127	1	1433	2	N	-0-					80
02	1540	N	1475	-0-	-65	-0-	123	1	1352	2	N	-0-					80
*03	1643	N	1493	-0-	-150	-0-	128	1	1365	2	N	-0-					80
*04	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	128	1	1343	2	N	3					83
							3	9									

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	95	1	1140	2	N	-0-					-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	123	1	1409	2	N	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	110	1	1224	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	900	-0-	-248	-0-	75	1	825	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	119	1	1271	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	955	-0-	-335	-0-	84	1	871	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	265	1	3170	2	N	-0-					114
12	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	329	1	3754	2	N	-0-					114
01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	338	1	3816	2	N	6					120
							7	9									
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	292	1	3217	2	N	2					122
							2	9									
03	4092	X	3638	-0-	-454	-0-	312	1	3319	2	N	6					128
							7	9									
04	4020	X	3368	-0-	-652	-0-	294	1	3070	2	N	4					132
							4	9									

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
11	1830	X	1540	-0-	-290	-0-	119	1	1421	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	1736	-0-	-155	-0-	140	1	1596	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	1463	-0-	-676	-0-	119	1	1344	2	N	-0-					-0-
02	976	X	976	-0-	-0-	-0-	81	1	895	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	819	-0-	-1320	-0-	70	1	749	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	684	-0-	-996	-0-	61	1	623	2	N	-0-					-0-

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182700	X	21509	-0-	-161191	-0-	1648	1	19704	2	N	143	23	8			142
							157	9									
12	188790	X	20999	-0-	-167791	-0-	1692	1	19281	2	N	24					166
							26	9									
01	188790	X	20036	-0-	-168754	-0-	1628	1	18341	2	N	61	22	8			205
							67	9									
02	170520	X	17439	-0-	-153081	-0-	1440	1	15947	2	N	47	182	1	21	8	49
							52	9									
*03	23312	X	18583	-0-	-4729	-0-	1589	1	16971	2	N	21	21	8			49
							23	9									
*04	21510	X	17453	-0-	-4057	-0-	1509	1	15767	2	N	161	181	1	20	8	9
							177	9									

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
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	500	1	3318	2	N	17					95
							19	9									
12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	496	1	3221	2	N	14					109
							15	9									
01	3658	X	3279	-0-	-379	-0-	512	1	2748	2	N	17					126
							19	9									
02	3584	X	3559	-0-	-25	-0-	481	1	3060	2	N	16					142
							18	9									
03	3968	X	3507	-0-	-461	-0-	530	1	2964	2	N	12					154
							13	9									
04	3840	X	3556	-0-	-284	-0-	512	1	3023	2	N	19	110	1			63
							21	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
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
11	720	N	553	-0-	-167	-0-	72	1	481	2	N	-0-					80
12	899	N	687	-0-	-212	-0-	92	1	595	2	N	-0-					80
01	775	N	531	-0-	-244	-0-	83	1	448	2	N	-0-					80
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	73	1	467	2	N	-0-					80
03	682	N	552	-0-	-130	-0-	84	1	468	2	N	-0-					80
*04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	82	1	486	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	184	1	1219	2	N	11					36
							12	9									
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	193	1	1255	2	N	17					53
							19	9									
01	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	185	1	994	2	N	6					59
							7	9									
02	1316	N	1119	-0-	-197	-0-	151	1	961	2	N	6					65
							7	9									
03	1457	N	1110	-0-	-347	-0-	167	1	936	2	N	6					71
							7	9									
*04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	162	1	955	2	N	39	67	1			43
							43	9									

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

11	3000	X	2465	-0-	-535	-0-	2459	2	6	9	N	5					140
12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3120	2	3	9	N	3					143
01	3131	X	2066	-0-	-1065	-0-	2064	2	2	9	N	2					145
02	2828	X	2288	-0-	-540	-0-	2288	2			N	-0-					145
03	3131	X	3002	-0-	-129	-0-	3002	2			N	-0-					145
04	3030	X	2816	-0-	-214	-0-	2816	2			N	-0-					145

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	945	-0-	-255	-0-	945	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			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

*05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					104
*06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					104
*07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					104
*08	1395	N	880	-0-	-515	-0-	880	2			N	-0-					104
*09	1350	N	400	-0-	-950	-0-	400	2			N	-0-					104
*10	1395	N	237	-0-	-1158	-0-	237	2			N	-0-					104
*11	840	N	173	-0-	-667	-0-	173	2			N	-0-					104
*12	403	N	237	-0-	-166	-0-	237	2			N	-0-					104
*01	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					104
*02	168	N	86	-0-	-82	-0-	86	2			N	-0-					104
*03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					104
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					104

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BOYD -B- WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024

11	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	30	1	1090	2	Y	5							8
							6	9											
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	45	1	1331	2	Y	8							16
							9	9											
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2	1	2147	2	Y	15	30	1	1	8			-0-
							17	9											
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	64	1	2030	2	Y	13	2	8					11
							14	9											
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	75	1	2202	2	Y	9	1	8					19
							10	9											
*04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	86	1	2599	2	Y	10	3	8					26
							11	9											

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370

11	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-							-0-
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-							-0-
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4209	2	1	9	N	1	1	8					-0-
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-							-0-
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-							-0-
*04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-							-0-

RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

11	17580	X	16019	-0-	-1561	-0-	15927	2	92	9	Y	84							228
12	18166	X	13009	-0-	-5157	-0-	12913	2	96	9	Y	87	73	1					242
01	16058	X	14809	-0-	-1249	-0-	14680	2	129	9	Y	117	204	1					155
02	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12778	2	110	9	Y	100	124	1					131
03	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10423	2	89	9	Y	81							212
*04	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	11777	2	84	9	Y	76	119	1					169

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17940	X	16794	-0-	-1146	-0-	16704	2	90	9	Y	82					85
12	18538	X	14807	-0-	-3731	-0-	14689	2	118	9	Y	107	89	1			103
01	18538	X	11702	-0-	-6836	-0-	11600	2	102	9	Y	93	156	1			40
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4241	2	37	9	Y	34	40	1			34
03	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	12545	2	105	9	Y	95					129
*04	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	14764	2	114	9	Y	104	164	1			69

IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-					2
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			Y	-0-					2
01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			Y	-0-					2
02	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					2
03	3317	X	2019	-0-	-1298	-0-	2019	2			Y	-0-					2
*04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			Y	-0-					2

RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1805	2	11	9	Y	10					12
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1915	2	18	9	Y	16	13	1			15
01	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1140	2	10	9	Y	9	14	1			10
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1647	2	17	9	Y	15	17	1			8
03	1922	N	1485	-0-	-437	-0-	1471	2	14	9	Y	13					21
*04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1173	2	22	9	Y	20	15	1	11	8	15

YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350

11	2580	X	1645	-0-	-935	-0-	45	1	1594	2	Y	5	1	8			4
							6	9									
12	3968	X	1791	-0-	-2177	-0-	37	1	1753	2	Y	1					5
							1	9									
01	3968	X	443	-0-	-3525	-0-	442	2	1	9	Y	1	5	1			1
02	601	X	601	-0-	-0-	-0-	597	2	4	9	Y	4	3	8			2
03	2542	X	546	-0-	-1996	-0-	17	1	528	2	Y	1					3
							1	9									
04	1740	X	558	-0-	-1182	-0-	15	1	543	2	Y	-0-	2	8			1

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	36	1	1213	2	N	-0-					64
12	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	36	1	1220	2	N	-0-					64
01	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	22	1	1608	2	N	-0-					64
02	2800	N	3213	-0-	413	413	82	1	3131	2	N	-0-					64
03	2199	N	1786	-0-	-413	-0-	49	1	1737	2	N	-0-					64
*04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	74	1	2160	2	N	-0-					64

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	446	-0-	-304	-0-	446	2			Y	-0-					7
12	744	N	355	-0-	-389	-0-	354	2	1	9	Y	1					8
01	527	N	403	-0-	-124	-0-	402	2	1	9	Y	1					9
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					9
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					9
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			Y	-0-					9

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2700	X	1431	-0-	-1269	-0-	1431	2			N	-0-					9
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					9
01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					9
02	2520	X	2311	-0-	-209	-0-	2310	2	1	9	N	1	1	8			9
03	2790	X	2459	-0-	-331	-0-	2459	2			N	-0-					9
*04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					9

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					84
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					84
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					84
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					84
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					84
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					84

DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 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
11	3780	X	3181	-0-	-599	-0-	84	1	3097	2	N	-0-					24
12	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	137	1	4600	2	N	7					31
							8	9									
01	3720	X	2133	-0-	-1587	-0-	32	1	2101	2	N	-0-					31
02	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	81	1	2475	2	N	8	2	8			37
							9	9									
03	3968	X	3063	-0-	-905	-0-	102	1	2958	2	N	3	1	8			39
							3	9									
*04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	122	1	3743	2	N	5					44
							6	9									

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
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	Y	-0-					8
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	Y	-0-					8
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	4	1	151	2	Y	-0-					8
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	Y	-0-					8
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	2	Y	-0-					8
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	1	1	8			8
							1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 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
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	66	1	1919	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
12	1767	N	1593	-0-	-174	-0-	44	1	1549	2	Y	-0-					58
01	1922	N	1331	-0-	-591	-0-	36	1	1294	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	45	1	1347	2	Y	2	2	8			58
							2	9									
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	56	1	1682	2	Y	3	3	8			58
							3	9									
*04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	74	1	1579	2	Y	5	5	8			58
							6	9									

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3962	-0-	862	862	3962	2			N	-0-					-0-
*04	2413	N	1551	-0-	-862	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

11	3000	X	2550	-0-	-450	-0-	70	1	2473	2	Y	6					7
							7	9									
12	2821	X	2482	-0-	-339	-0-	52	1	2429	2	Y	1					8
							1	9									
01	2852	X	2347	-0-	-505	-0-	1	1	2343	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2375	2	3	9	Y	3					5
03	2759	X	1831	-0-	-928	-0-	56	1	1773	2	Y	2					7
							2	9									
*04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	88	1	3125	2	Y	2					9
							2	9									

YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104

11	2430	X	289	-0-	-2141	-0-	8	1	280	2	Y	1					2
							1	9									
12	2511	X	1705	-0-	-806	-0-	55	1	1640	2	Y	9					11
							10	9									
01	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	2	1	3132	2	Y	23	32	1	2	8	-0-
							25	9									
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	64	1	2045	2	Y	13	2	8			11
							14	9									
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	76	1	2231	2	Y	9	1	8			19
							10	9									
*04	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	58	1	1765	2	Y	6	2	8			23
							7	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 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
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	118	1	4160	2	Y	9					9
							10	9									
12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	93	1	4379	2	Y	2					11
							2	9									
01	2883	X	2261	-0-	-622	-0-	1	1	2257	2	Y	3	12	1			2
							3	9									
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4080	2	6	9	Y	5					7
03	5270	X	3933	-0-	-1337	-0-	120	1	3807	2	Y	5					12
							6	9									
04	4320	X	3137	-0-	-1183	-0-	86	1	3049	2	Y	2					14
							2	9									

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	120	1	4306	2	Y	20					25
							22	9									
12	3999	X	3262	-0-	-737	-0-	105	1	3137	2	Y	18					43
							20	9									
01	3999	X	3951	-0-	-48	-0-	3	1	3917	2	Y	28	69	1	1	8	1
							31	9									
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	88	1	2801	2	Y	18	2	8			17
							20	9									
03	4588	X	4119	-0-	-469	-0-	135	1	3966	2	Y	16	3	8			30
							18	9									
04	4440	X	4014	-0-	-426	-0-	128	1	3871	2	Y	14	3	8			41
							15	9									

YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	73	1	2596	2	Y	7					8
							8	9									
12	3100	N	3432	-0-	332	332	71	1	3359	2	Y	2					10
							2	9									
01	3100	N	3594	-0-	494	826	2	1	3586	2	Y	5	11	1			4
							6	9									
02	3974	X	3148	-0-	-826	-0-	3144	2	4	9	Y	4					8
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	118	1	3759	2	Y	5					13
							6	9									
04	3240	X	1741	-0-	-1499	-0-	48	1	1692	2	Y	1					14
							1	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
11	930	N	788	-0-	-142	-0-	21	1	764	2	Y	3					5
							3	9									
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	33	1	973	2	Y	6					11
							7	9									
01	837	N	739	-0-	-98	-0-	1	1	732	2	Y	5	16	1			-0-
							6	9									
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	16	1	514	2	Y	3					3
							3	9									
03	1023	N	849	-0-	-174	-0-	28	1	818	2	Y	3	1	8			5
							3	9									
*04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	37	1	1129	2	Y	4	1	8			8
							4	9									

BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064

11	2160	X	1197	-0-	-963	-0-	32	1	1159	2	Y	5					8
							6	9									
12	1643	X	1498	-0-	-145	-0-	48	1	1441	2	Y	8					16
							9	9									
01	1581	X	1261	-0-	-320	-0-	1	1	1250	2	Y	9	24	1			1
							10	9									
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	36	1	1154	2	Y	7	1	8			7
							8	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	42	1	1225	2	Y	5	1	8			11
							6	9									
04	1170	N	758	-0-	-412	-0-	24	1	731	2	Y	3	1	8			13
							3	9									

YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340

11	3390	X	2742	-0-	-648	-0-	75	1	2659	2	Y	7					45
							8	9									
12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	78	1	3663	2	Y	2					47
							2	9									
01	3193	X	2869	-0-	-324	-0-	1	1	2864	2	Y	4	46	1			5
							4	9									
02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2683	2	4	9	Y	4					9
03	3503	X	3484	-0-	-19	-0-	106	1	3374	2	Y	4					13
							4	9									
04	3390	X	3364	-0-	-26	-0-	92	1	3270	2	Y	2					15
							2	9									

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

11	6300	X	3286	-0-	-3014	-0-	92	1	3194	2	Y	-0-					25
12	6510	X	3905	-0-	-2605	-0-	118	1	3787	2	Y	-0-					25
01	6510	X	2813	-0-	-3697	-0-	11	1	2802	2	Y	-0-					25
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	27	1	2491	2	Y	-0-					25
03	3286	X	2861	-0-	-425	-0-	28	1	2833	2	Y	-0-					25
*04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	122	1	4187	2	Y	6	6	8			25
							7	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
11	4470	X	2782	-0-	-1688	-0-	76	1	2699	2	Y	6					6
							7	9									
12	4216	X	3467	-0-	-749	-0-	72	1	3393	2	Y	2					8
							2	9									
01	4154	X	4101	-0-	-53	-0-	2	1	4092	2	Y	6	10	1			4
							7	9									
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3419	2	4	9	Y	4					8
03	3658	X	1875	-0-	-1783	-0-	57	1	1816	2	Y	2					10
							2	9									
04	3540	X	2989	-0-	-551	-0-	82	1	2905	2	Y	2					12
							2	9									

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
11	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	75	1	2648	2	Y	4					4
							4	9									
12	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	61	1	2883	2	Y	2					6
							2	9									
01	2511	X	2023	-0-	-488	-0-	1	1	2019	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
02	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2257	2	3	9	Y	3					5
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	96	1	3064	2	Y	4					9
							4	9									
*04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	97	1	3434	2	Y	3					12
							3	9									

YORK, B. P. WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	4634	-0-	-1126	-0-	127	1	4495	2	Y	11					11
							12	9									
12	5952	X	4583	-0-	-1369	-0-	95	1	4486	2	Y	2					13
							2	9									
01	5859	X	3318	-0-	-2541	-0-	2	1	3312	2	Y	4	14	1			3
							4	9									
02	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4028	2	6	9	Y	5					8
03	5487	X	4690	-0-	-797	-0-	143	1	4540	2	Y	6	3	8			11
							7	9									
04	4620	X	4114	-0-	-506	-0-	113	1	3998	2	Y	3					14
							3	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
11	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	58	1	2069	2	Y	5					5
							6	9									
12	3100	N	4631	-0-	1531	1531	96	1	4533	2	Y	2					7
							2	9									
01	3100	N	3572	-0-	472	2003	2	1	3564	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
02	2800	N	4512	-0-	1712	3715	4505	2	7	9	Y	6					10
03	6358	X	2643	-0-	-3715	-0-	81	1	2559	2	Y	3					13
							3	9									
*04	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	122	1	4330	2	Y	3					16
							3	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	31	1	1090	2	Y	3					3
							3	9									
12	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	133	1	6270	2	Y	4					7
							4	9									
01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	3	1	5598	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
02	2800	N	5683	-0-	2883	2883	5674	2	9	9	Y	8					14
03	9192	X	6309	-0-	-2883	-0-	192	1	6108	2	Y	8	1	8			21
							9	9									
*04	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	191	1	6771	2	Y	6					27
							7	9									

TEAGUE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 231226 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11294 - 11346

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024

11	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4555	2	1	9	Y	1					85
12	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5020	2	9	9	Y	8					93
01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4676	2	13	9	Y	12					105
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4187	2	21	9	Y	19					124
03	5239	X	4624	-0-	-615	-0-	4622	2	2	9	Y	2	2	8			124
04	4860	X	4702	-0-	-158	-0-	4702	2			Y	-0-					124

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

11	5520	X	4851	-0-	-669	-0-	4851	2			Y	-0-					30
12	5704	X	4438	-0-	-1266	-0-	4438	2			Y	-0-					30
01	5704	X	5412	-0-	-292	-0-	5412	2			Y	-0-					30
02	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			Y	-0-					30
03	5301	X	4118	-0-	-1183	-0-	4118	2			Y	-0-					30
04	5250	X	4992	-0-	-258	-0-	4992	2			Y	-0-					30

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

11	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					30
12	973	X	973	-0-	-0-	-0-	967	2	6	9	Y	5					35
01	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2106	2	2	9	Y	2					37
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					37
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					37
04	2040	N	1965	-0-	-75	-0-	1965	2			Y	-0-					37

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

11	840	X	720	-0-	-120	-0-	720	2			Y	-0-					40
12	1302	X	242	-0-	-1060	-0-	241	2	1	9	Y	1					41
01	1302	X	665	-0-	-637	-0-	664	2	1	9	Y	1					42
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	688	2	11	9	Y	10	3	8			49
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	757	2	7	9	Y	6	2	8			53
*04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					53

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2460	X	2086	-0-	-374	-0-	59	1	2027	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2411	-0-	-131	-0-	73	1	2338	2	Y	-0-					-0-
01	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	9	1	2205	2	Y	-0-					-0-
02	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	18	1	1670	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	1418	-0-	-1000	-0-	14	1	1404	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1212	-0-	-918	-0-	34	1	1178	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

11	6600	X	5377	-0-	-1223	-0-	151	1	5226	2	Y	-0-					-0-
12	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	242	1	7797	2	Y	-0-					-0-
01	6200	X	4884	-0-	-1316	-0-	19	1	4865	2	Y	-0-					-0-
02	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	65	1	5994	2	Y	-0-					-0-
03	8029	X	7342	-0-	-687	-0-	72	1	7270	2	Y	-0-					-0-
04	7770	X	6155	-0-	-1615	-0-	174	1	5981	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

11	5220	X	4818	-0-	-402	-0-	134	1	4684	2	Y	-0-					-0-
12	5642	X	5509	-0-	-133	-0-	166	1	5343	2	Y	-0-					-0-
01	5642	X	5132	-0-	-510	-0-	20	1	5112	2	Y	-0-					-0-
02	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	49	1	4547	2	Y	-0-					-0-
03	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	63	1	6384	2	Y	-0-					-0-
04	5340	X	4834	-0-	-506	-0-	136	1	4698	2	Y	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

11	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	224	1	7942	2	Y	18					18
							20	9									
12	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	136	1	6385	2	Y	3					21
							3	9									
01	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	3	1	6881	2	Y	8	24	1	3	8	2
							9	9									
02	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5350	2	8	9	Y	7					9
03	9424	X	8216	-0-	-1208	-0-	251	1	7954	2	Y	10	1	8			18
							11	9									
04	8190	X	5080	-0-	-3110	-0-	139	1	4937	2	Y	4					22
							4	9									

RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

11	20970	X	19343	-0-	-1627	-0-	19236	2	107	9	Y	97					116
12	20212	X	19521	-0-	-691	-0-	19346	2	175	9	Y	159	134	1			141
01	20212	X	14369	-0-	-5843	-0-	14244	2	125	9	Y	114	198	1			57
02	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	10307	2	94	9	Y	85	101	1			41
03	17980	X	12471	-0-	-5509	-0-	12363	2	108	9	Y	98					139
04	17400	X	11538	-0-	-5862	-0-	11436	2	102	9	Y	93	146	1			86

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

11	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7368	2	42	9	Y	38					55
12	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7784	2	52	9	Y	47	40	1			62
01	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	9824	2	87	9	Y	79	134	1			7
02	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6869	2	63	9	Y	57	64	1			-0-
03	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8844	2	74	9	Y	67					67
*04	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8498	2	57	9	Y	52	82	1			37

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 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
11	16200	X	13362	-0-	-2838	-0-	377	1	12985	2	N	-0-					-0-
12	17329	X	14701	-0-	-2628	-0-	442	1	14259	2	N	-0-					-0-
01	17329	X	13512	-0-	-3817	-0-	53	1	13459	2	N	-0-					-0-
02	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	138	1	12661	2	N	-0-					-0-
03	15004	X	13888	-0-	-1116	-0-	135	1	13753	2	N	-0-					-0-
04	14220	X	13908	-0-	-312	-0-	393	1	13515	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

11	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3163	-0-	-30	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
*04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
*04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	364	N	271	-0-	-93	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

11	5940	X	4568	-0-	-1372	-0-	4568	2			N	-0-					25
12	5797	X	1179	-0-	-4618	-0-	1179	2			N	-0-					25
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					25
02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	-0-					25
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					25
04	4350	X	18	-0-	-4332	-0-	18	2			N	-0-					25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3180 X	2950	-0-	-230	-0-	2950	2		N	-0-			-0-
12	3286 X	3122	-0-	-164	-0-	3122	2		N	-0-			-0-
01	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2		N	-0-			-0-
02	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		N	-0-			-0-
03	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2		N	-0-			-0-
*04	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2		N	-0-			-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134

11	2100 N	2031	-0-	-69	-0-	2031	2		N	-0-			-0-
12	2356 N	2156	-0-	-200	-0-	2156	2		N	-0-			-0-
01	2201 N	2061	-0-	-140	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
02	1904 N	1760	-0-	-144	-0-	1760	2		N	-0-			-0-
03	2170 N	2122	-0-	-48	-0-	2122	2		N	-0-			-0-
*04	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

11	7440 X	6704	-0-	-736	-0-	6704	2		N	-0-			-0-
12	7688 X	7247	-0-	-441	-0-	7247	2		N	-0-			-0-
01	7688 X	7296	-0-	-392	-0-	7296	2		N	-0-			-0-
02	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2		N	-0-			-0-
03	6913 X	6423	-0-	-490	-0-	6423	2		N	-0-			-0-
*04	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
12	1395 N	1343	-0-	-52	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
01	1395 N	1020	-0-	-375	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
02	1064 N	916	-0-	-148	-0-	916	2		N	-0-			-0-
03	1333 N	1089	-0-	-244	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
*04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

11	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2		N	-0-			-0-
12	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2		N	-0-			-0-
01	2945 X	2915	-0-	-30	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
02	3780 X	2526	-0-	-1254	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
03	3751 X	2870	-0-	-881	-0-	2870	2		N	-0-			-0-
04	3630 X	3229	-0-	-401	-0-	3229	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2		N	-0-			-0-
01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
02	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
*04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-0-			-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

11	4110 X	3797	-0-	-313	-0-	3797	2		N	-0-			-0-
12	4247 X	4019	-0-	-228	-0-	4019	2		N	-0-			-0-
01	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2		N	-0-			-0-
02	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2		N	-0-			-0-
03	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2		N	-0-			-0-
*04	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	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 #: 1 RRCID -> 072370 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040 X	4708	-0-	-332	-0-	4708	2			N	-0-					14
12	5208 X	4878	-0-	-330	-0-	4878	2			N	-0-					14
01	5673 X	4712	-0-	-961	-0-	4712	2			N	-0-					14
02	4788 X	4194	-0-	-594	-0-	4194	2			N	-0-					14
03	5301 X	4477	-0-	-824	-0-	4477	2			N	-0-					14
04	4710 X	4367	-0-	-343	-0-	4367	2			N	-0-					14

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

11	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6266	2	32	9	N	29	176	1			70
12	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					70
01	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			N	-0-					70
02	6832 X	5262	-0-	-1570	-0-	5262	2			N	-0-					70
03	6510 X	6481	-0-	-29	-0-	6481	2			N	-0-					70
04	6300 X	5161	-0-	-1139	-0-	5161	2			N	-0-					70

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
12	992 N	940	-0-	-52	-0-	940	2			N	-0-					-0-
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
02	1232 N	1217	-0-	-15	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
*04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

11	14580 X	9675	-0-	-4905	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
12	15066 X	10171	-0-	-4895	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
01	15066 X	9980	-0-	-5086	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
02	12348 X	9409	-0-	-2939	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
03	12431 X	9038	-0-	-3393	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
04	9840 X	8585	-0-	-1255	-0-	8585	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
12	2263 N	2235	-0-	-28	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
01	2263 N	2135	-0-	-128	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
02	2044 N	1852	-0-	-192	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
03	2232 N	1937	-0-	-295	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
04	2070 N	1839	-0-	-231	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
*04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

11	1350 N	1019	-0-	-331	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	920	-0-	-165	-0-	920	2			N	-0-					-0-
01	1085 N	868	-0-	-217	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	952 N	879	-0-	-73	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
*04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 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
11	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835 2		N	-0-			-0-
12	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	6020 2		N	-0-			-0-
01	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668 2		N	-0-			-0-
02	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897 2		N	-0-			-0-
03	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001 2		N	-0-			-0-
*04	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709 2		N	-0-			-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

11	2580 X	329	-0-	-2251	-0-	329 2		N	-0-			-0-
12	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 2		N	-0-			-0-
01	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2		N	-0-			-0-
02	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629 2		N	-0-			-0-
03	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 2		N	-0-			-0-
*04	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 2		N	-0-			-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

11	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714 2		N	-0-			-0-
12	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813 2		N	-0-			-0-
01	3627 X	2830	-0-	-797	-0-	2830 2		N	-0-			-0-
02	3948 X	3749	-0-	-199	-0-	3749 2		N	-0-			-0-
03	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262 2		N	-0-			-0-
*04	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281 2		N	-0-			-0-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

11	3330 X	960	-0-	-2370	-0-	960 2		N	-0-			-0-
12	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085 2		N	-0-			-0-
01	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2		N	-0-			-0-
02	2996 X	2511	-0-	-485	-0-	2511 2		N	-0-			-0-
03	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349 2		N	-0-			-0-
04	3210 X	3188	-0-	-22	-0-	3188 2		N	-0-			-0-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

11	3750 X	3351	-0-	-399	-0-	3351 2		N	-0-			80
12	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901 2		N	-0-			80
01	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955 2		N	-0-			80
02	2240 X	637	-0-	-1603	-0-	637 2		N	-0-			80
03	2480 X	204	-0-	-2276	-0-	204 2		N	-0-			80
*04	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403 2		N	-0-			80

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

11	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231 2		N	-0-			-0-
12	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457 2		N	-0-			-0-
01	3999 X	3425	-0-	-574	-0-	3425 2		N	-0-			-0-
02	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414 2		N	-0-			-0-
03	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528 2		N	-0-			-0-
*04	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806 2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

11	6450 X	6020	-0-	-430	-0-	6020 2		N	-0-			52
12	6603 X	5512	-0-	-1091	-0-	5512 2		N	-0-			52
01	6572 X	4181	-0-	-2391	-0-	4181 2		N	-0-			52
02	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012 2		N	-0-			52
03	4433 X	4383	-0-	-50	-0-	4383 2		N	-0-			52
04	4290 X	2651	-0-	-1639	-0-	2651 2		N	-0-			52

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 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
11	4890	X	4301	-0-	-589	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4774	-0-	-186	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4855	-0-	-105	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4062	-0-	-418	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	2218	-0-	-2556	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3614	-0-	-1096	-0-	3614	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2833	-0-	-174	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2857	-0-	-150	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2515	-0-	-789	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2670	-0-	-368	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2452	-0-	-458	-0-	2452	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

11	5520	X	5154	-0-	-366	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5324	-0-	-380	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5251	-0-	-298	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4486	-0-	-526	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4953	-0-	-379	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4780	-0-	-380	-0-	4780	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

11	3780	X	3247	-0-	-533	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3180	-0-	-633	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3271	-0-	-542	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2793	-0-	-91	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2827	-0-	-263	-0-	2827	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

11	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
12	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
01	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5126	-0-	-1006	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5476	-0-	-1096	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5610	-0-	-630	-0-	5610	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 03/18/1979 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12114 - 12209

11	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	5017	-0-	-1703	-0-	144	1	4806	2	N	61	176	1			47
							67	9									
12	6076	X	3154	-0-	-2922	-0-	92	1	3062	2	N	-0-					47
01	4650	X	2505	-0-	-2145	-0-	73	1	2432	2	N	-0-					47
02	4032	X	2809	-0-	-1223	-0-	82	1	2727	2	N	-0-					47
03	4464	X	3373	-0-	-1091	-0-	98	1	3275	2	N	-0-					47
04	4320	X	3367	-0-	-953	-0-	98	1	3269	2	N	-0-					47

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

11	4560	X	3891	-0-	-669	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3665	-0-	-799	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3663	-0-	-553	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3219	-0-	-561	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3677	-0-	-446	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3404	-0-	-496	-0-	3404	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

11	3840	X	3143	-0-	-697	-0-	3143	2			N	-0-					82
12	3751	X	3410	-0-	-341	-0-	3410	2			N	-0-					82
01	3720	X	3362	-0-	-358	-0-	3362	2			N	-0-					82
02	3360	X	2542	-0-	-818	-0-	2542	2			N	-0-					82
03	3627	X	3049	-0-	-578	-0-	3049	2			N	-0-					82
04	3300	X	2860	-0-	-440	-0-	2860	2			N	-0-					82

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

11	1530	N	1067	-0-	-463	-0-	1067	2			N	-0-					137
12	1581	N	952	-0-	-629	-0-	952	2			N	-0-					137
01	1550	N	611	-0-	-939	-0-	611	2			N	-0-					137
02	1008	N	813	-0-	-195	-0-	813	2			N	-0-					137
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					137
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					137

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

11	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1117	-0-	-681	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1404	-0-	-192	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1430	-0-	-492	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
*04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

11	3210	X	3126	-0-	-84	-0-	91	1	3035	2	N	-0-					227
12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	101	1	3382	2	N	-0-					227
01	3472	X	2583	-0-	-889	-0-	75	1	2508	2	N	-0-					227
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	101	1	3355	2	N	-0-					227
03	3286	X	3241	-0-	-45	-0-	94	1	3147	2	N	-0-					227
*04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	94	1	3134	2	N	-0-					227

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2186	-0-	-154	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
12	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
*04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

11	750	N	612	-0-	-138	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	744	N	632	-0-	-112	-0-	632	2			N	-0-					-0-
01	899	N	623	-0-	-276	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

11	4950	X	4766	-0-	-184	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
12	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
01	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
03	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
*04	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	2	1	1881	2	N	24					57
							26	9									
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2	1	2237	2	N	33					90
							36	9									
01	1612	N	977	-0-	-635	-0-	1	1	950	2	N	24					114
							26	9									
02	1484	N	928	-0-	-556	-0-	1	1	927	2	N	-0-					114
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	3	1	2601	2	N	31					145
							34	9									
*04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	2	1	1935	2	N	-0-					145

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2727	-0-	-573	-0-	2727	2			N	-0-					15
12	3410	X	3180	-0-	-230	-0-	3180	2			N	-0-					15
01	3379	X	3084	-0-	-295	-0-	3084	2			N	-0-					15
02	2772	X	1916	-0-	-856	-0-	1916	2			N	-0-					15
03	3069	X	609	-0-	-2460	-0-	609	2			N	-0-					15
04	2970	X	519	-0-	-2451	-0-	519	2			N	-0-					15

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
12	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4260	-0-	-136	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4041	-0-	-826	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4058	-0-	-652	-0-	4058	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

11	18135	X	18135	-0-	-0-	-0-	18135	2			N	-0-					-0-
12	24862	X	19876	-0-	-4986	-0-	19876	2			N	-0-					-0-
01	24862	X	15676	-0-	-9186	-0-	15676	2			N	-0-					-0-
02	20776	X	12554	-0-	-8222	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
03	20925	X	14474	-0-	-6451	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	13946	-0-	-5284	-0-	13946	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

11	870	N	668	-0-	-202	-0-	668	2			N	-0-					52
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					52
01	1240	N	767	-0-	-473	-0-	767	2			N	-0-					52
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					52
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					52
*04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					52

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

11	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					52
12	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					52
01	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					52
02	2408	N	1931	-0-	-477	-0-	1931	3			N	-0-					52
03	2666	N	2383	-0-	-283	-0-	2383	3			N	-0-					52
04	2580	N	2117	-0-	-463	-0-	2117	3			N	-0-					52

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	58	1	1944	2	N	-0-					78
12	2263	N	1946	-0-	-317	-0-	57	1	1889	2	N	-0-					78
01	2108	N	1569	-0-	-539	-0-	46	1	1523	2	N	-0-					78
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	64	1	2135	2	N	-0-					78
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	57	1	1906	2	N	-0-					78
*04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	63	1	2109	2	N	-0-					78

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
*04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
02	644	N	639	-0-	-5	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	2			N	-0-					-0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

11	3660	X	3252	-0-	-408	-0-	3252	2			N	-0-					242
12	3782	X	3036	-0-	-746	-0-	3036	2			N	-0-					242
01	3782	X	3048	-0-	-734	-0-	3048	2			N	-0-					242
02	2996	X	2978	-0-	-18	-0-	2978	2			N	-0-					242
03	3317	X	3150	-0-	-167	-0-	3128	2	22	9	N	20					262
04	3210	X	3152	-0-	-58	-0-	3152	2			N	-0-					262

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

11	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	33	1	1094	2	N	38					95
							42	9									
12	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	34	1	1145	2	N	30					125
							33	9									
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	38	1	1265	2	N	-0-					125
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	34	1	1139	2	N	-0-					125
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	36	1	1195	2	N	-0-					125
*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	35	1	1171	2	N	-0-					125

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

11	2370	N	2218	-0-	-152	-0-	2218	2			N	-0-					158
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					158
01	2480	N	2346	-0-	-134	-0-	2346	2			N	-0-					158
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2151	2	13	9	N	12					170
03	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	1911	2	17	9	N	15					185
*04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					185

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

11	4350	X	3854	-0-	-496	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3045	-0-	-985	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3182	-0-	-786	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2855	-0-	-393	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3270	-0-	-326	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3175	-0-	-305	-0-	3175	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106917 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 12064 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2014 - PLUGGED 08/20/14

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
12	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
01	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4526	-0-	-38	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4846	-0-	-207	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4748	-0-	-142	-0-	4748	2			N	-0-					-0-

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
11	5940	X	5100	-0-	-840	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	4395	-0-	-1743	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5147	-0-	-495	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	2300	-0-	-2796	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	2831	-0-	-2439	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4478	-0-	-622	-0-	4478	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3930	X	3711	-0-	-219	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3841	-0-	-189	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3882	-0-	-148	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3070	-0-	-542	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
03	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
*04	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	18584	2			N	-0-					-0-
12	17156	X	17156	-0-	-0-	-0-	17156	2			N	-0-					-0-
01	38006	X	15098	-0-	-22908	-0-	15098	2			N	-0-					-0-
02	25312	X	14173	-0-	-11139	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
03	23095	X	16347	-0-	-6748	-0-	16347	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	14578	-0-	-3992	-0-	14578	2			N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12204 - 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
11	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	109	1	3622	2	N	-0-					77
12	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	120	1	4000	2	N	-0-					77
01	3441	X	3026	-0-	-415	-0-	88	1	2938	2	N	-0-					77
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	84	1	2808	2	N	-0-					77
03	2387	X	1887	-0-	-500	-0-	55	1	1832	2	N	-0-					77
04	2310	X	1930	-0-	-380	-0-	56	1	1874	2	N	-0-					77

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

11	840	N	664	-0-	-176	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	480	-0-	-330	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

11	3810	X	3332	-0-	-478	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3673	-0-	-264	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3524	-0-	-413	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2946	-0-	-274	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3135	-0-	-430	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
*04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12313 - 12480

11	5490	X	5272	-0-	-218	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4560	-0-	-1113	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5162	-0-	-511	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4512	-0-	-1228	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4969	-0-	-1045	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4193	-0-	-1087	-0-	4193	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

11	1290	N	964	-0-	-326	-0-	964	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	924	-0-	-316	-0-	924	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	869	-0-	-278	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	896	N	723	-0-	-173	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
*04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					167
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					167
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					167
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					167
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					167
*04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					167

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					94
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					94
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					94
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					94
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					94
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					94

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5610	X	4473	-0-	-1137	-0-	4473	2			N	-0-					102
12	5487	X	4578	-0-	-909	-0-	4578	2			N	-0-					102
01	5394	X	4412	-0-	-982	-0-	4412	2			N	-0-					102
02	4368	X	3822	-0-	-546	-0-	3822	2			N	-0-					102
03	4805	X	4004	-0-	-801	-0-	4004	2			N	-0-					102
04	4470	X	3490	-0-	-980	-0-	3490	2			N	-0-					102

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

11	6000	X	5351	-0-	-649	-0-	5328	2	23	9	N	21					64
12	6293	X	5964	-0-	-329	-0-	5964	2			N	-0-					64
01	6293	X	5960	-0-	-333	-0-	5960	2			N	-0-					64
02	5684	X	5372	-0-	-312	-0-	5372	2			N	-0-					64
03	5952	X	5248	-0-	-704	-0-	5248	2			N	-0-					64
04	5760	X	5576	-0-	-184	-0-	5576	2			N	-0-					64

WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

11	2430	N	2209	-0-	-221	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2048	-0-	-370	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2159	-0-	-42	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1840	-0-	-232	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1616	-0-	-430	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1910	-0-	-190	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

11	1800	N	1663	-0-	-137	-0-	1663	2			N	-0-					112
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					112
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					112
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					112
03	2232	N	2078	-0-	-154	-0-	2077	2	1	9	N	1					113
*04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					113

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	510	N	133	-0-	-377	-0-	133	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

11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	996	-0-	-96	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	1062	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	2			N	-0-					41
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					41
01	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	1774	2			N	-0-					41
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					41
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					41
*04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					41

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
11	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	775	N	88	-0-	-687	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	620	N	401	-0-	-219	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3632	-0-	632	632	3632	2			N	-0-					133
12	3100	N	3192	-0-	92	724	3192	2			N	-0-					133
01	3100	N	2888	-0-	-212	512	2888	2			N	-0-					133
02	2957	X	2445	-0-	-512	-0-	2445	2			N	-0-					133
03	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					133
*04	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					133

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4740	X	4125	-0-	-615	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4519	-0-	-286	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4109	-0-	-696	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3984	-0-	-356	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4165	-0-	-361	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3942	-0-	-438	-0-	3942	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151119 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	3000 N	2887	-0-	-113	868	2887	2		N	-0-			-0-
12	3044 N	2176	-0-	-868	-0-	2176	2		N	-0-			-0-
01	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-			-0-
02	2380 X	880	-0-	-1500	-0-	880	2		N	-0-			-0-
03	2635 X	1724	-0-	-911	-0-	1724	2		N	-0-			-0-
04	2550 X	1573	-0-	-977	-0-	1573	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

11	2820 X	2245	-0-	-575	-0-	2245	2		N	-0-			-0-
12	2573 N	2475	-0-	-98	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
01	2511 N	2220	-0-	-291	-0-	2220	2		N	-0-			-0-
02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-			-0-
03	2480 N	2224	-0-	-256	-0-	2224	2		N	-0-			-0-
*04	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

11	11610 X	7386	-0-	-4224	-0-	7386	2		N	-0-			30
12	10912 X	7437	-0-	-3475	-0-	7437	2		N	-0-			30
01	9827 X	6756	-0-	-3071	-0-	6756	2		N	-0-			30
02	8204 X	5400	-0-	-2804	-0-	5400	2		N	-0-			30
03	8525 X	6892	-0-	-1633	-0-	6892	2		N	-0-			30
04	7380 X	6101	-0-	-1279	-0-	6101	2		N	-0-			30

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-			58
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			58
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			58
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			58
03	1147 N	876	-0-	-271	-0-	876	2		N	-0-			58
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-			58

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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
MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 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
11	4800 X	3375	-0-	-1425	-0-	3375	2		N	-0-			14
12	4557 X	3676	-0-	-881	-0-	3676	2		N	-0-			14
01	4309 X	3476	-0-	-833	-0-	3476	2		N	-0-			14
02	3640 X	2650	-0-	-990	-0-	2650	2		N	-0-			14
03	3937 X	3198	-0-	-739	-0-	3198	2		N	-0-			14
04	3570 X	2977	-0-	-593	-0-	2977	2		N	-0-			14

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

11	3270 X	2483	-0-	-787	-0-	2483	2		N	-0-			47
12	3100 X	2591	-0-	-509	-0-	2591	2		N	-0-			47
01	3038 X	2218	-0-	-820	-0-	2218	2		N	-0-			47
02	2380 X	1227	-0-	-1153	-0-	1227	2		N	-0-			47
03	2604 N	973	-0-	-1631	-0-	973	2		N	-0-			47
04	2160 N	1605	-0-	-555	-0-	1605	2		N	-0-			47

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

11	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2		N	-0-			-0-
12	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2		N	-0-			-0-
01	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2		N	-0-			-0-
02	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2		N	-0-			-0-
03	3782 X	2798	-0-	-984	-0-	2798	2		N	-0-			-0-
04	3660 X	2291	-0-	-1369	-0-	2291	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

11	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2		N	-0-			67
12	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2		N	-0-			67
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			67
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	24	2		N	-0-			67
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			67
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2		N	-0-			67

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	990 N	190	-0-	-800	-0-	190	2		N	-0-			-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
02	168 N	41	-0-	-127	-0-	41	2		N	-0-			-0-
03	558 N	76	-0-	-482	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04	570 N	38	-0-	-532	-0-	38	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 #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5616	-0-	-624	-0-	5616	2			N	-0-					170
12	6448	X	5583	-0-	-865	-0-	5583	2			N	-0-					170
01	6448	X	5347	-0-	-1101	-0-	5336	2	11	9	N	10					180
02	5796	X	4602	-0-	-1194	-0-	4602	2			N	-0-					180
03	6200	X	5085	-0-	-1115	-0-	5074	2	11	9	N	10					190
04	5610	X	4591	-0-	-1019	-0-	4591	2			N	-0-					190

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

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-

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					113
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
*04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3960	X	3822	-0-	-138	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	4082	-0-	-10	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3733	-0-	-359	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3553	-0-	-59	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3952	-0-	-47	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3843	-0-	-27	-0-	3843	2			N	-0-					-0-

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
11	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2739	2	1	9	N	1					71
12	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					71
01	1178	X	750	-0-	-428	-0-	750	2			N	-0-					71
02	1792	X	994	-0-	-798	-0-	994	2			N	-0-					71
03	1767	N	1151	-0-	-616	-0-	1151	2			N	-0-					71
*04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					71

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					30
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					30
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					30
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					30
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					30
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					30

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 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
11	3000	N	3741	-0-	741	1805	3741	2			N	-0-					50
12	3100	N	3203	-0-	103	1908	3203	2			N	-0-					50
01	4757	X	2849	-0-	-1908	-0-	2849	2			N	-0-					50
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					50
03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					50
*04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					50

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					41
12	2418	N	1813	-0-	-605	-0-	1813	2			N	-0-					41
01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					41
02	2184	N	1597	-0-	-587	-0-	1597	2			N	-0-					41
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					41
04	2430	N	2102	-0-	-328	-0-	2102	2			N	-0-					41

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 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
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					125
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					125
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					125
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					125
03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					125
*04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					125

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304

11	4380 X	4029	-0-	-351	-0-	3908	2	121	9	N	110	188	1			45
12	4588 X	3740	-0-	-848	-0-	3740	2			N	-0-					45
01	4588 X	3765	-0-	-823	-0-	3765	2			N	-0-					45
02	4032 X	3283	-0-	-749	-0-	3283	2			N	-0-					45
03	4309 X	3300	-0-	-1009	-0-	3300	2			N	-0-					45
04	4020 X	3501	-0-	-519	-0-	3501	2			N	-0-					45

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

11	3000 N	3249	-0-	249	249	3249	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3759	-0-	659	908	3759	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3741	-0-	641	1549	3741	2			N	-0-					-0-
02	5523 X	3974	-0-	-1549	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
03	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
*04	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12186 - 12321

11	3300 X	2805	-0-	-495	-0-	2805	2			N	-0-					125
12	3410 X	2862	-0-	-548	-0-	2862	2			N	-0-					125
01	3410 X	3194	-0-	-216	-0-	3194	2			N	-0-					125
02	3080 X	2701	-0-	-379	-0-	2701	2			N	-0-					125
03	3007 X	2826	-0-	-181	-0-	2825	2	1	9	N	1					126
04	3090 X	2864	-0-	-226	-0-	2864	2			N	-0-					126

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

11	5460 X	5179	-0-	-281	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
12	5642 X	5586	-0-	-56	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
01	5642 X	5324	-0-	-318	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
02	5040 X	4721	-0-	-319	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
03	5580 X	4995	-0-	-585	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
04	5400 X	4526	-0-	-874	-0-	4526	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

11	6960 X	27	-0-	-6933	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	7192 X	948	-0-	-6244	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
01	11088 X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2			Y	-0-					-0-
02	4480 X	2715	-0-	-1765	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
03	961 X	848	-0-	-113	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
04	4800 X	1037	-0-	-3763	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

11	3750 X	3197	-0-	-553	-0-	3197	2			Y	-0-					123
12	3875 X	3857	-0-	-18	-0-	3795	2	62	9	Y	56					179
01	3875 X	3045	-0-	-830	-0-	3045	2			Y	-0-					179
02	3668 X	2553	-0-	-1115	-0-	2553	2			Y	-0-					179
03	3844 X	3222	-0-	-622	-0-	3204	2	18	9	Y	16					195
04	3720 X	3533	-0-	-187	-0-	3533	2			Y	-0-	168	1			27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1616	2	32	9	N	29					92
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1519	2	6	9	N	5					97
01	1457 N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			N	-0-					97
02	1540 N	1219	-0-	-321	-0-	1219	2			N	-0-					97
03	1519 N	1277	-0-	-242	-0-	1277	2			N	-0-					97
04	1410 N	1343	-0-	-67	-0-	1343	2			N	-0-					97

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					21
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					21
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					21
02	784 N	250	-0-	-534	-0-	250	2			N	-0-					21
03	868 N	109	-0-	-759	-0-	109	2			N	-0-					21
04	840 N	215	-0-	-625	-0-	215	2			N	-0-					21

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

11	4440 X	4016	-0-	-424	-0-	4016	2			Y	-0-					-0-
12	4402 X	1489	-0-	-2913	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
01	4402 X	1472	-0-	-2930	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
02	3976 X	3803	-0-	-173	-0-	3803	2			Y	-0-					-0-
03	4247 X	2900	-0-	-1347	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
04	4020 X	1627	-0-	-2393	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

11	990 N	555	-0-	-435	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
03	1116 N	787	-0-	-329	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
*04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

11	1650 X	1522	-0-	-128	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
12	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
01	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
03	1457 N	1318	-0-	-139	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
04	1410 N	1272	-0-	-138	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

11	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					9
12	1736 N	808	-0-	-928	-0-	808	2			N	-0-					9
01	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					9
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					9
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	991	2	2	9	N	2					11
*04	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					11

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
03	992 N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	870 N	568	-0-	-302	-0-	568	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2395	-0-	-155	-0-	2395	2			N	-0-					78
12	2604	N	2337	-0-	-267	-0-	2337	2			N	-0-					78
01	2387	N	2122	-0-	-265	-0-	2122	2			N	-0-					78
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					78
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					78
04	2040	N	1683	-0-	-357	-0-	1683	2			N	-0-					78

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

11	4110	X	3150	-0-	-960	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3478	-0-	-707	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2912	-0-	-504	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3220	-0-	-440	-0-	3220	2			N	-0-					-0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

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

CLARKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328

11	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
12	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
01	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4360	-0-	-148	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4389	-0-	-602	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4311	-0-	-519	-0-	4311	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

11	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
12	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
01	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	3787	-0-	-2541	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6690	-0-	-316	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5418	-0-	-1362	-0-	5418	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

11	3330	X	1770	-0-	-1560	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2444	-0-	-966	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
*04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

11	7770	X	3906	-0-	-3864	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	3893	-0-	-3020	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	2614	-0-	-2904	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3099	-0-	-765	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
03	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
*04	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524

11	5430 X	5360	-0-	-70	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
12	5611 X	4713	-0-	-898	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
01	5611 X	5246	-0-	-365	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
02	5572 X	4363	-0-	-1209	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
03	5766 X	5293	-0-	-473	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
04	5370 X	4948	-0-	-422	-0-	4948	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

11	3120 X	3019	-0-	-101	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
12	3224 X	3096	-0-	-128	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
01	3131 X	2330	-0-	-801	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	2186	-0-	-642	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	2484	-0-	-647	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	2508	-0-	-522	-0-	2508	2			N	-0-					-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	660 N	601	-0-	-59	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	744 N	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-					-0-
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

11	4440 X	3933	-0-	-507	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
12	3999 X	3021	-0-	-978	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
01	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
02	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
03	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
*04	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

11	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
12	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
01	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
02	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
03	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
04	2700 N	2312	-0-	-388	-0-	2312	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 #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 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
11	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
12	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	155	-0-	-6634	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
03	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
*04	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
12	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	1987	-0-	-865	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
*04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

11	3180	X	2567	-0-	-613	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2903	-0-	-321	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2667	-0-	-371	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2274	-0-	-361	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	1903	-0-	-647	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

11	2130	N	1844	-0-	-286	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1460	-0-	-248	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	169	-0-	-1660	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1504	-0-	-326	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

11	1350	N	1276	-0-	-74	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1318	-0-	-263	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
*04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	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

11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 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
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					28
12	2449	X	617	-0-	-1832	-0-	617	2			N	-0-					28
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					28
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					28
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					28
*04	3000	N	3363	-0-	363	363	3363	2			N	-0-					28

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
12	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3727	-0-	-117	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3392	-0-	-80	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3552	-0-	-292	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	3540	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
*04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

11	3000	X	2402	-0-	-598	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1700	-0-	-1400	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2805	-0-	-140	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1946	-0-	-294	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2443	-0-	-257	-0-	2443	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

11	5430	X	4949	-0-	-481	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
12	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4981	-0-	-568	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4719	-0-	-293	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5198	-0-	-382	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4808	-0-	-592	-0-	4808	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

11	2100	N	1198	-0-	-902	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	795	-0-	-1189	-0-	795	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1165	-0-	-292	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

11	14880	X	9522	-0-	-5358	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	10145	-0-	-5572	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	5442	-0-	-10275	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	9201	-0-	-4995	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	1944	-0-	-8193	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5040	X	1802	-0-	-3238	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
12	4588	X	1058	-0-	-3530	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
01	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			Y	-0-					-0-
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			Y	-0-					-0-
03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-
*04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

11	2970	X	2641	-0-	-329	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2794	-0-	-275	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	1884	-0-	-516	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

11	3000	X	2843	-0-	-157	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2284	-0-	-816	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2897	-0-	-203	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2438	-0-	-418	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2938	-0-	-7	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
*04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	240	-0-	-380	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

11	6690	X	6152	-0-	-538	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6201	-0-	-743	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5586	-0-	-1358	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5790	-0-	-706	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5528	-0-	-1106	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5358	-0-	-792	-0-	5358	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

11	3540	X	3404	-0-	-136	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3015	-0-	-519	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3464	-0-	-194	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2541	-0-	-287	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1700	-0-	-1431	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2735	-0-	-295	-0-	2735	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

11	7710	X	5960	-0-	-1750	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7222	-0-	-1086	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	1936	-0-	-6372	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	1817	-0-	-5379	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
03	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
*04	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	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 #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 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
11	3930 X	3734	-0-	-196	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
12	4061 X	3779	-0-	-282	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
01	3968 X	3806	-0-	-162	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
02	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
03	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
*04	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

11	6030 X	5448	-0-	-582	-0-	5448	2			N	-0-					90
12	6293 X	5182	-0-	-1111	-0-	5182	2			N	-0-					90
01	6448 X	5194	-0-	-1254	-0-	5194	2			N	-0-					90
02	5656 X	4622	-0-	-1034	-0-	4622	2			N	-0-					90
03	6262 X	5262	-0-	-1000	-0-	5262	2			N	-0-					90
*04	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					90

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

11	1920 X	1055	-0-	-865	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
12	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
01	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
02	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
03	2759 X	2116	-0-	-643	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
04	2730 X	1578	-0-	-1152	-0-	1578	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

11	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
12	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
01	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
02	3416 X	3197	-0-	-219	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
03	3751 X	3307	-0-	-444	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
04	3660 X	3597	-0-	-63	-0-	3597	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

11	2730 X	2093	-0-	-637	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
12	2883 N	1930	-0-	-953	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
01	2883 N	2765	-0-	-118	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
02	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
03	2914 X	2620	-0-	-294	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
*04	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

11	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
12	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
01	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
02	3220 X	3144	-0-	-76	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
03	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	2967	-0-	-483	-0-	2967	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

11	6150 X	4603	-0-	-1547	-0-	4603	2			Y	-0-					-0-
12	6355 X	6201	-0-	-154	-0-	6201	2			Y	-0-					-0-
01	5983 X	2472	-0-	-3511	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
02	5236 X	3505	-0-	-1731	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
03	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			Y	-0-					-0-
04	5610 X	4292	-0-	-1318	-0-	4292	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 #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1920	N	1819	-0-	-101	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	1767	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

11	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3818	-0-	-615	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	2917	-0-	-2229	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4102	-0-	-398	-0-	4102	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1051	-0-	-569	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

11	5100	X	3997	-0-	-1103	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	3527	-0-	-1743	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
01	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4553	-0-	-11	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4434	-0-	-576	-0-	4434	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

11	1680	N	1410	-0-	-270	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	935	-0-	-770	-0-	935	2			N	-0-					-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1292	-0-	-537	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
*04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

11	4620	X	4148	-0-	-472	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4186	-0-	-1115	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	3968	-0-	-1333	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3858	-0-	-790	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3933	-0-	-345	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3836	-0-	-304	-0-	3836	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

11	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
12	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2278	-0-	-636	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2382	-0-	-1400	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2283	-0-	-1377	-0-	2283	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 #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 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
11	4710 X	4655	-0-	-55	-0-	4655	2		N	-0-			-0-
12	4867 X	4485	-0-	-382	-0-	4485	2		N	-0-			-0-
01	4960 X	4020	-0-	-940	-0-	4020	2		N	-0-			-0-
02	3920 X	3408	-0-	-512	-0-	3408	2		N	-0-			-0-
03	4340 X	3631	-0-	-709	-0-	3631	2		N	-0-			-0-
04	4200 X	3619	-0-	-581	-0-	3619	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

11	4260 X	3119	-0-	-1141	-0-	3119	2		N	-0-			-0-
12	3906 X	1872	-0-	-2034	-0-	1872	2		N	-0-			-0-
01	3627 X	849	-0-	-2778	-0-	849	2		N	-0-			-0-
02	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2		N	-0-			-0-
03	3286 X	2650	-0-	-636	-0-	2650	2		N	-0-			-0-
*04	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

11	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-			-0-
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-			-0-
01	1705 N	1666	-0-	-39	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
02	1680 N	1484	-0-	-196	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
03	1860 N	1524	-0-	-336	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
04	1620 N	1513	-0-	-107	-0-	1513	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

11	6570 X	4996	-0-	-1574	-0-	4996	2		N	-0-			-0-
12	6386 X	6025	-0-	-361	-0-	6025	2		N	-0-			-0-
01	6386 X	5600	-0-	-786	-0-	5600	2		N	-0-			-0-
02	5656 X	4731	-0-	-925	-0-	4731	2		N	-0-			-0-
03	6138 X	5420	-0-	-718	-0-	5420	2		N	-0-			-0-
04	5820 X	5138	-0-	-682	-0-	5138	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

11	510 N	15	-0-	-495	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
12	1519 N	1120	-0-	-399	-0-	1120	2		Y	-0-			-0-
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		Y	-0-			-0-
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		Y	-0-			-0-
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		Y	-0-			-0-
04	1290 N	1110	-0-	-180	-0-	1110	2		Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

11	1410 N	63	-0-	-1347	-0-	63	2		N	-0-			-0-
12	1395 N	354	-0-	-1041	-0-	354	2		N	-0-			-0-
01	682 N	350	-0-	-332	-0-	350	2		N	-0-			-0-
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
*04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

11	5460 X	5251	-0-	-209	-0-	5251	2		N	-0-			-0-
12	5642 X	5409	-0-	-233	-0-	5409	2		N	-0-			-0-
01	5642 X	5311	-0-	-331	-0-	5311	2		N	-0-			-0-
02	5068 X	4710	-0-	-358	-0-	4710	2		N	-0-			-0-
03	5518 X	4994	-0-	-524	-0-	4994	2		N	-0-			-0-
04	5250 X	5047	-0-	-203	-0-	5047	2		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 #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360 X	2803	-0-	-557	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
12	3286 X	2709	-0-	-577	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
01	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
02	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
03	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
*04	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

11	3000 N	3011	-0-	11	11	3011	2			N	-0-					-0-
12	3083 N	3072	-0-	-11	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
01	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
02	2212 X	1084	-0-	-1128	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
03	2449 X	112	-0-	-2337	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	2370 X	190	-0-	-2180	-0-	190	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

11	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
12	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
01	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
02	3640 X	3102	-0-	-538	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	3151	-0-	-538	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
04	3570 X	2789	-0-	-781	-0-	2789	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

11	3420 X	3186	-0-	-234	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	3133	-0-	-401	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
01	3503 X	3262	-0-	-241	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
02	3164 X	2736	-0-	-428	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	3015	-0-	-488	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	3103	-0-	-77	-0-	3103	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

11	2130 N	1942	-0-	-188	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
12	2170 N	1831	-0-	-339	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
01	2139 N	1724	-0-	-415	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
02	1820 N	1568	-0-	-252	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
03	1829 N	1646	-0-	-183	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
04	1680 N	1597	-0-	-83	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

11	2130 X	1837	-0-	-293	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
12	2201 X	1829	-0-	-372	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
01	2201 X	1376	-0-	-825	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	2184 X	1570	-0-	-614	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
03	1891 X	1786	-0-	-105	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
*04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

11	8310 X	6885	-0-	-1425	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
12	8587 X	6923	-0-	-1664	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
01	8587 X	6665	-0-	-1922	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
02	7784 X	5378	-0-	-2406	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
03	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
*04	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3706	-0-	606	606	3706	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3318	-0-	218	824	3318	2			Y	-0-					-0-
02	5703	X	4879	-0-	-824	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
03	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			Y	-0-					-0-
*04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

11	1980	N	1799	-0-	-181	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1573	-0-	-442	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1154	-0-	-830	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1005	-0-	-576	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
*04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

11	3570	X	3188	-0-	-382	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3509	-0-	-87	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3464	-0-	-70	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3369	-0-	-51	-0-	3369	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

11	4020	X	3398	-0-	-622	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3452	-0-	-702	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3772	-0-	-103	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2955	-0-	-321	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2817	-0-	-810	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3063	-0-	-447	-0-	3063	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211140 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10637 - 10688

11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

11	4710	X	4482	-0-	-228	-0-	4482	2			N	-0-					191
12	4867	X	4381	-0-	-486	-0-	4381	2			N	-0-					191
01	4867	X	4431	-0-	-436	-0-	4431	2			N	-0-					191
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					191
03	4278	X	3042	-0-	-1236	-0-	3042	2			N	-0-					191
04	4140	X	3049	-0-	-1091	-0-	3049	2			N	-0-					191

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

11	8460	X	7228	-0-	-1232	-0-	7228	2			N	-0-					33
12	8463	X	6795	-0-	-1668	-0-	6795	2			N	-0-					33
01	8184	X	7650	-0-	-534	-0-	7650	2			N	-0-					33
02	7252	X	6590	-0-	-662	-0-	6590	2			N	-0-					33
03	7688	X	7094	-0-	-594	-0-	7094	2			N	-0-					33
04	7410	X	6797	-0-	-613	-0-	6797	2			N	-0-					33

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 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
11	990	N	694	-0-	-296	-0-	694	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	874	-0-	-776	-0-	874	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	2			N	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
02	756	N	696	-0-	-60	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	899	N	702	-0-	-197	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	690	N	302	-0-	-388	-0-	302	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
01	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2786	-0-	-294	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3023	-0-	-325	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2592	-0-	-618	-0-	2592	2			N	-0-					-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2205	-0-	-27	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2128	-0-	-73	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1956	-0-	-116	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
*04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4205	-0-	1105	1105	4205	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3920	-0-	820	1925	3920	2			N	-0-					-0-
02	5343	X	3418	-0-	-1925	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
*04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

11	4830	X	4372	-0-	-458	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3448	-0-	-1450	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	3706	-0-	-1192	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4002	-0-	-422	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4293	-0-	-419	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3322	-0-	-1058	-0-	3322	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

11	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
12	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
01	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
02	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5345	-0-	-173	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4617	-0-	-723	-0-	4617	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 #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1755	-0-	-12	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1431	-0-	-109	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1578	-0-	-132	-0-	1578	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

11	2910	X	2463	-0-	-447	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2876	-0-	-131	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2669	-0-	-338	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2561	-0-	-71	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2031	-0-	-852	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2459	-0-	-121	-0-	2459	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
12	5394	X	3401	-0-	-1993	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	3389	-0-	-1881	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	1654	-0-	-2882	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
*04	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

11	2040	N	1373	-0-	-667	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1062	-0-	-922	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	628	-0-	-660	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	758	-0-	-730	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	677	-0-	-343	-0-	677	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

11	2820	N	2701	-0-	-119	-0-	2701	2			Y	-0-					6
12	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2932	2	3	9	Y	3					9
01	2852	N	2732	-0-	-120	-0-	2732	2			Y	-0-					9
02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-					9
*03	2945	N	2678	-0-	-267	-0-	2678	2			Y	-0-					9
*04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-	8	1			1

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

11	2610	X	2606	-0-	-4	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
12	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
01	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
02	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
*04	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

11	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
12	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
01	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
02	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
*04	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	10368	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 #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2820	-0-	-820	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3174	-0-	-856	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2950	-0-	-950	-0-	2950	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

11	1230	N	731	-0-	-499	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
*04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

11	4020	X	2850	-0-	-1170	-0-	2850	2			N	-0-					28
12	4154	X	3402	-0-	-752	-0-	3402	2			N	-0-					28
01	3875	X	2873	-0-	-1002	-0-	2873	2			N	-0-					28
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					28
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					28
*04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					28

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

11	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-					47
12	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-					47
01	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					47
02	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					47
03	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2			N	-0-					47
*04	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					47

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

11	5520	X	5069	-0-	-451	-0-	5069	2			N	-0-					25
12	5673	X	5050	-0-	-623	-0-	5050	2			N	-0-					25
01	5332	X	5100	-0-	-232	-0-	5100	2			N	-0-					25
02	4676	X	4650	-0-	-26	-0-	4650	2			N	-0-					25
03	5177	X	4885	-0-	-292	-0-	4885	2			N	-0-					25
04	5010	X	4228	-0-	-782	-0-	4228	2			N	-0-					25

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

11	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					190
12	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-					190
01	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					190
02	8624	X	6008	-0-	-2616	-0-	6008	2			N	-0-					190
03	8215	X	5992	-0-	-2223	-0-	5992	2			N	-0-					190
04	7770	X	5196	-0-	-2574	-0-	5196	2			N	-0-					190

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 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
11	4500 X	4170	-0-	-330	-0-	4170 2		N	-0-			-0-
12	4650 X	4257	-0-	-393	-0-	4257 2		N	-0-			-0-
01	4650 X	4017	-0-	-633	-0-	4017 2		N	-0-			-0-
02	4200 X	4128	-0-	-72	-0-	4128 2		N	-0-			-0-
03	4650 X	3760	-0-	-890	-0-	3760 2		N	-0-			-0-
04	4170 X	4160	-0-	-10	-0-	4160 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

11	4980 X	4780	-0-	-200	-0-	4780 2		N	-0-			-0-
12	5177 X	4762	-0-	-415	-0-	4762 2		N	-0-			-0-
01	5177 X	4823	-0-	-354	-0-	4823 2		N	-0-			-0-
02	4676 X	2923	-0-	-1753	-0-	2923 2		N	-0-			-0-
03	5022 X	2179	-0-	-2843	-0-	2179 2		N	-0-			-0-
04	4770 X	2605	-0-	-2165	-0-	2605 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

11	4590 X	3051	-0-	-1539	-0-	3051 2		N	-0-			-0-
12	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264 2		N	-0-			-0-
01	5146 X	5112	-0-	-34	-0-	5112 2		N	-0-			-0-
02	4816 X	4130	-0-	-686	-0-	4130 2		N	-0-			-0-
03	5270 X	4011	-0-	-1259	-0-	4011 2		N	-0-			-0-
04	5100 X	3426	-0-	-1674	-0-	3426 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

11	5070 X	4362	-0-	-708	-0-	4362 2		N	-0-			-0-
12	5239 X	4357	-0-	-882	-0-	4357 2		N	-0-			-0-
01	5239 X	4331	-0-	-908	-0-	4331 2		N	-0-			-0-
02	4648 X	4107	-0-	-541	-0-	4107 2		N	-0-			-0-
03	4650 X	4372	-0-	-278	-0-	4372 2		N	-0-			-0-
*04	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720 2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

11	1740 N	1710	-0-	-30	-0-	1710 2		N	-0-			-0-
12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-			-0-
01	1767 N	1492	-0-	-275	-0-	1492 2		N	-0-			-0-
02	1596 N	1397	-0-	-199	-0-	1397 2		N	-0-			-0-
03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2		N	-0-			-0-
*04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

11	3900 X	2852	-0-	-1048	-0-	2852 2		N	-0-			-0-
12	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152 2		N	-0-			-0-
01	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804 2		N	-0-			-0-
02	4648 X	4194	-0-	-454	-0-	4194 2		N	-0-			-0-
03	5146 X	4139	-0-	-1007	-0-	4138 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	4980 X	4558	-0-	-422	-0-	4558 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

11	4170 X	3490	-0-	-680	-0-	3490 2		N	-0-			-0-
12	4309 X	3631	-0-	-678	-0-	3631 2		N	-0-			-0-
01	3875 X	3604	-0-	-271	-0-	3604 2		N	-0-			-0-
02	3444 X	3197	-0-	-247	-0-	3197 2		N	-0-			-0-
03	3627 X	3417	-0-	-210	-0-	3417 2		N	-0-			-0-
04	3510 X	3496	-0-	-14	-0-	3496 2		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 #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 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
11	5190	X	5019	-0-	-171	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5083	-0-	-280	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5348	-0-	-15	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4402	-0-	-496	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3566	-0-	-1174	-0-	3566	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

11	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
12	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
01	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
02	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
03	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
*04	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10770	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

11	8490	X	7231	-0-	-1259	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8016	-0-	-757	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7802	-0-	-971	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	6755	-0-	-1869	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7991	-0-	-658	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
*04	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

11	4650	X	4050	-0-	-600	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3927	-0-	-816	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3648	-0-	-940	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3456	-0-	-632	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3794	-0-	-577	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
*04	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

11	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
12	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5115	-0-	-569	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
03	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4734	-0-	-636	-0-	4734	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 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
11	3000	N	3006	-0-	6	6	3006	2			N	-0-					-0-
12	2279	N	2273	-0-	-6	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3184	-0-	384	384	3184	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2761	-0-	-339	45	2761	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3568	-0-	568	613	3568	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

11	2940	X	2895	-0-	-45	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2874	-0-	-40	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2860	-0-	-240	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2558	-0-	-74	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2782	-0-	-132	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2725	-0-	-95	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

11	3720	X	3657	-0-	-63	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3689	-0-	-124	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3392	-0-	-297	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2964	-0-	-228	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3329	-0-	-91	-0-	3329	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

11	5640	X	5078	-0-	-562	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5276	-0-	-335	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4542	-0-	-1069	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3979	-0-	-837	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4180	-0-	-1090	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4876	-0-	-224	-0-	4876	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

11	7320	X	6220	-0-	-1100	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7227	-0-	-337	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
01	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	4274	-0-	-3314	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6984	-0-	-983	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6861	-0-	-639	-0-	6861	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

11	6570	X	6417	-0-	-153	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6344	-0-	-724	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6636	-0-	-432	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5484	-0-	-900	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	4041	-0-	-2593	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5466	-0-	-954	-0-	5466	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

11	3570	X	3056	-0-	-514	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3605	-0-	-84	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2808	-0-	-478	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3127	-0-	-4	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
*04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-

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
11	5760	X	4488	-0-	-1272	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	3827	-0-	-1350	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4010	-0-	-795	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3597	-0-	-267	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3453	-0-	-825	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3917	-0-	-223	-0-	3917	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

11	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
12	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
01	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
02	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2954	-0-	-704	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2514	-0-	-1026	-0-	2514	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

11	8970	X	7858	-0-	-1112	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	7646	-0-	-1623	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7334	-0-	-1439	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6059	-0-	-1305	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	5158	-0-	-2964	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	4736	-0-	-3124	-0-	4736	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

11	4470	X	4436	-0-	-34	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
12	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
01	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4195	-0-	-173	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4224	-0-	-612	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4499	-0-	-181	-0-	4499	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

11	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
12	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3879	-0-	-213	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3703	-0-	-257	-0-	3703	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

11	6030	X	5333	-0-	-697	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5254	-0-	-512	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	4475	-0-	-1291	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4760	-0-	-448	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5169	-0-	-504	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5155	-0-	-185	-0-	5155	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

11	3720	X	2987	-0-	-733	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3306	-0-	-538	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3714	-0-	-130	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4015	-0-	-108	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
*04	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	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
11	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	812	N	788	-0-	-24	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

11	5160	X	4791	-0-	-369	-0-	4791	2			N	-0-					90
12	5239	X	4876	-0-	-363	-0-	4876	2			N	-0-					90
01	5084	X	4974	-0-	-110	-0-	4974	2			N	-0-					90
02	4592	X	4348	-0-	-244	-0-	4348	2			N	-0-					90
03	4960	X	3963	-0-	-997	-0-	3963	2			N	-0-					90
*04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					90

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

11	4560	X	3662	-0-	-898	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4158	-0-	-554	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	2852	-0-	-1860	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4185	-0-	-183	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3629	-0-	-525	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3037	-0-	-983	-0-	3037	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

11	4470	X	3818	-0-	-652	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3818	-0-	-708	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3863	-0-	-446	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3532	-0-	-360	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3639	-0-	-484	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3644	-0-	-166	-0-	3644	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

11	6510	X	5352	-0-	-1158	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	4954	-0-	-1401	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	4768	-0-	-1432	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4276	-0-	-1072	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4895	-0-	-871	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4645	-0-	-695	-0-	4645	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

11	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					-0-
12	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	840	N	2	-0-	-838	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	930	N	1	-0-	-929	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	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
11	8040 X	7068	-0-	-972	-0-	7068	2		N	-0-			-0-
12	8308 X	6619	-0-	-1689	-0-	6619	2		N	-0-			-0-
01	8308 X	7736	-0-	-572	-0-	7736	2		N	-0-			-0-
02	7840 X	6751	-0-	-1089	-0-	6751	2		N	-0-			-0-
03	8494 X	6855	-0-	-1639	-0-	6855	2		N	-0-			-0-
04	7500 X	5961	-0-	-1539	-0-	5961	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

11	6030 X	4862	-0-	-1168	-0-	4862	2		N	-0-			-0-
12	6138 X	5189	-0-	-949	-0-	5189	2		N	-0-			-0-
01	5673 X	5163	-0-	-510	-0-	5163	2		N	-0-			-0-
02	5124 X	4456	-0-	-668	-0-	4456	2		N	-0-			-0-
03	5456 X	3814	-0-	-1642	-0-	3814	2		N	-0-			-0-
*04	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2		N	-0-			-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

11	6000 X	5621	-0-	-379	-0-	5621	2		N	-0-			-0-
12	6200 X	5177	-0-	-1023	-0-	5177	2		N	-0-			-0-
01	6200 X	4463	-0-	-1737	-0-	4463	2		N	-0-			-0-
02	5404 X	3765	-0-	-1639	-0-	3765	2		N	-0-			-0-
03	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2		N	-0-			-0-
04	5610 X	5188	-0-	-422	-0-	5188	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
03	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2		N	-0-			-0-
04	240 N	75	-0-	-165	-0-	75	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

11	10770 X	4347	-0-	-6423	-0-	4347	2		N	-0-			-0-
12	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	11867	2		N	-0-			-0-
01	11129 X	6625	-0-	-4504	-0-	6625	2		N	-0-			-0-
02	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2		N	-0-			-0-
03	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	10470	2		N	-0-			-0-
*04	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

11	3030 X	2722	-0-	-308	-0-	2722	2		N	-0-			-0-
12	3131 X	2491	-0-	-640	-0-	2491	2		N	-0-			-0-
01	3131 X	2587	-0-	-544	-0-	2587	2		N	-0-			-0-
02	2464 X	2310	-0-	-154	-0-	2310	2		N	-0-			-0-
03	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2		N	-0-			-0-
*04	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

11	5040 X	4442	-0-	-598	-0-	4442	2		N	-0-			-0-
12	5208 X	4553	-0-	-655	-0-	4553	2		N	-0-			-0-
01	5146 X	3660	-0-	-1486	-0-	3660	2		N	-0-			-0-
02	3220 X	2659	-0-	-561	-0-	2659	2		N	-0-			-0-
03	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2		N	-0-			-0-
04	3450 X	3437	-0-	-13	-0-	3437	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
11	2820	N	2070	-0-	-750	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
12	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2477	-0-	-437	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
03	2976	N	2493	-0-	-483	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
*04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

11	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					68
12	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					68
01	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					68
02	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					68
03	2790	N	2568	-0-	-222	-0-	2568	2			N	-0-					68
04	2760	N	2497	-0-	-263	-0-	2497	2			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

11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
12	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3649	-0-	-9	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3488	-0-	-52	-0-	3488	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
12	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
*04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	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

11	5760	X	5439	-0-	-321	-0-	5439	2			N	-0-					20
12	5890	X	4686	-0-	-1204	-0-	4686	2			N	-0-					20
01	5859	X	5681	-0-	-178	-0-	5681	2			N	-0-					20
02	5180	X	5171	-0-	-9	-0-	5171	2			N	-0-					20
03	5673	X	5234	-0-	-439	-0-	5234	2			N	-0-					20
*04	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					20

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

11	4620	X	4119	-0-	-501	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4631	-0-	-143	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4503	-0-	-271	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3704	-0-	-356	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4337	-0-	-220	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3919	-0-	-491	-0-	3919	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

11	2700	N	2699	-0-	-1	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2679	-0-	-18	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2075	-0-	-389	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2480	-0-	-186	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
*04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	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
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					88
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					88
01	2449	X	2442	-0-	-7	-0-	2442	2			N	-0-					88
02	2856	X	2794	-0-	-62	-0-	2794	2			N	-0-					88
03	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	2955	2			N	-0-					88
04	3000	X	2341	-0-	-659	-0-	2341	2			N	-0-					88

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

11	960	N	863	-0-	-97	-0-	863	2			N	-0-					30
12	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					30
01	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					30
02	812	N	760	-0-	-52	-0-	760	2			N	-0-					30
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					30
*04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	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

11	4200	X	3889	-0-	-311	-0-	3889	2			N	-0-					20
12	4340	X	4242	-0-	-98	-0-	4242	2			N	-0-					20
01	4340	X	4149	-0-	-191	-0-	4149	2			N	-0-					20
02	3976	X	2948	-0-	-1028	-0-	2948	2			N	-0-					20
03	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8642	2	17	9	N	15					35
*04	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					35

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

11	1440	N	1225	-0-	-215	-0-	1225	2			N	-0-					18
12	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1542	2			N	-0-					18
01	1581	N	1299	-0-	-282	-0-	1299	2			N	-0-					18
02	1148	N	1087	-0-	-61	-0-	1087	2			N	-0-					18
03	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	1419	2			N	-0-					18
*04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	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

11	4890	X	4790	-0-	-100	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4775	-0-	-278	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4230	-0-	-792	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4642	-0-	-39	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
*04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

11	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
12	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5427	-0-	-711	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
03	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
*04	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

11	3750	X	3451	-0-	-299	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3646	-0-	-229	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3588	-0-	-287	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
03	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
*04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	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
11	5640 X	4956	-0-	-684	-0-	4956	2			N	-0-					77
12	5828 X	5342	-0-	-486	-0-	5342	2			N	-0-					77
01	5828 X	5176	-0-	-652	-0-	5176	2			N	-0-					77
02	4676 X	4543	-0-	-133	-0-	4543	2			N	-0-					77
03	5177 X	5054	-0-	-123	-0-	5054	2			N	-0-					77
04	5010 X	4794	-0-	-216	-0-	4794	2			N	-0-					77

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
03	1054 N	796	-0-	-258	-0-	796	2			N	-0-					-0-
04	1380 N	758	-0-	-622	-0-	758	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

11	4950 X	4639	-0-	-311	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
12	5115 X	4410	-0-	-705	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
01	5084 X	4962	-0-	-122	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
02	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
03	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
*04	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

11	7770 X	7683	-0-	-87	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
12	8029 X	7549	-0-	-480	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
01	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
02	7560 X	7527	-0-	-33	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
03	8370 X	7991	-0-	-379	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
04	8010 X	7814	-0-	-196	-0-	7814	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

11	4710 X	4329	-0-	-381	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
12	4867 X	4336	-0-	-531	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
01	4867 X	3664	-0-	-1203	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
02	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	3742	-0-	-536	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
*04	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

11	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
12	3782 X	3742	-0-	-40	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
01	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
02	3332 X	3011	-0-	-321	-0-	2848	2	163	9	N	148					148
03	3689 X	3414	-0-	-275	-0-	3414	2			N	-0-					148
04	3570 X	2375	-0-	-1195	-0-	2351	2	24	9	N	22					170

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

11	5400 X	4070	-0-	-1330	-0-	4070	2			N	-0-					129
12	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					129
01	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					129
02	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					129
03	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					129
*04	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					129

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
11	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10633	2	60	4	N	-0-					-0-
12	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8007	2	60	4	N	-0-					-0-
01	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7059	2	60	4	N	-0-					-0-
02	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5543	2	50	4	N	-0-					-0-
03	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6058	2	56	4	N	-0-					-0-
*04	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6676	2	60	4	N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

11	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3019	-0-	-161	-0-	3019	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

11	7230	X	6932	-0-	-298	-0-	6932	2			N	-0-					47
12	7471	X	6601	-0-	-870	-0-	6601	2			N	-0-					47
01	7471	X	6168	-0-	-1303	-0-	6168	2			N	-0-					47
02	6748	X	6574	-0-	-174	-0-	6574	2			N	-0-					47
03	7347	X	7185	-0-	-162	-0-	7185	2			N	-0-					47
04	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					47

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

11	6210	X	3881	-0-	-2329	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5406	-0-	-1011	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
01	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4175	-0-	-535	-0-	4175	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

11	3510	X	3312	-0-	-198	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3265	-0-	-393	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2297	-0-	-1361	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2830	-0-	-670	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2473	-0-	-1309	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
*04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

11	4920	X	4003	-0-	-917	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4534	-0-	-457	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4270	-0-	-628	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3978	-0-	-222	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3390	-0-	-1136	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4262	-0-	-118	-0-	4262	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

11	1980	N	1788	-0-	-192	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2011	-0-	-159	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1690	-0-	-325	-0-	1689	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1920	N	1350	-0-	-570	-0-	1350	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
11	3750 X	2474	-0-	-1276	-0-	2474 2		N	-0-			-0-
12	3875 X	3832	-0-	-43	-0-	3832 2		N	-0-			-0-
01	3503 X	3355	-0-	-148	-0-	3355 2		N	-0-			-0-
02	2912 X	2319	-0-	-593	-0-	2319 2		N	-0-			-0-
03	3224 X	1571	-0-	-1653	-0-	1571 2		N	-0-			-0-
04	3120 X	2324	-0-	-796	-0-	2324 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

11	6150 X	4469	-0-	-1681	-0-	4469 2		N	-0-			-0-
12	6076 X	5492	-0-	-584	-0-	5492 2		N	-0-			-0-
01	5828 X	4354	-0-	-1474	-0-	4354 2		N	-0-			-0-
02	4844 X	4481	-0-	-363	-0-	4481 2		N	-0-			-0-
03	5363 X	4907	-0-	-456	-0-	4907 2		N	-0-			-0-
04	5190 X	3847	-0-	-1343	-0-	3847 2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

11	3720 X	3391	-0-	-329	-0-	3391 2		N	-0-			-0-
12	3751 X	3547	-0-	-204	-0-	3547 2		N	-0-			-0-
01	3751 X	3634	-0-	-117	-0-	3634 2		N	-0-			-0-
02	3360 X	3245	-0-	-115	-0-	3245 2		N	-0-			-0-
03	3720 X	3298	-0-	-422	-0-	3298 2		N	-0-			-0-
04	3510 X	3117	-0-	-393	-0-	3117 2		N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

11	3630 X	2414	-0-	-1216	-0-	2414 2		N	-0-			95
12	3751 X	2441	-0-	-1310	-0-	2441 2		N	-0-			95
01	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769 2		N	-0-			95
02	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368 2		N	-0-			95
03	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808 2		N	-0-			95
*04	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936 2		N	-0-			95

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

11	1950 N	1638	-0-	-312	-0-	1638 2		N	-0-			-0-
12	2015 N	1344	-0-	-671	-0-	1344 2		N	-0-			-0-
01	2015 N	1588	-0-	-427	-0-	1588 2		N	-0-			-0-
02	1540 N	1127	-0-	-413	-0-	1127 2		N	-0-			-0-
03	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938 2		N	-0-			-0-
*04	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990 2		N	-0-			-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

11	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2		N	-0-			-0-
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 2		N	-0-			-0-
01	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2		N	-0-			-0-
02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2		N	-0-			-0-
03	1984 N	1721	-0-	-263	-0-	1721 2		N	-0-			-0-
04	1920 N	1656	-0-	-264	-0-	1656 2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

11	5430 X	3963	-0-	-1467	-0-	3963 2		N	-0-			-0-
12	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071 2		N	-0-			-0-
01	5611 X	4869	-0-	-742	-0-	4869 2		N	-0-			-0-
02	5404 X	4863	-0-	-541	-0-	4863 2		N	-0-			-0-
03	6014 X	4891	-0-	-1123	-0-	4891 2		N	-0-			-0-
04	5820 X	4754	-0-	-1066	-0-	4754 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
11	6000 X	5664	-0-	-336	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
12	6169 X	5680	-0-	-489	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
01	6169 X	5635	-0-	-534	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
02	5236 X	4510	-0-	-726	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
03	5797 X	5565	-0-	-232	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
04	5610 X	5101	-0-	-509	-0-	5101	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

11	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
12	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
01	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
02	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
03	4650 X	4507	-0-	-143	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
*04	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

11	3000 N	3313	-0-	313	313	3253	2	60	4	N	-0-					-0-
12	3100 N	3264	-0-	164	477	3202	2	62	4	N	-0-					-0-
01	3100 N	2947	-0-	-153	324	2885	2	62	4	N	-0-					-0-
02	2889 X	2565	-0-	-324	-0-	2509	2	56	4	N	-0-					-0-
03	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2536	2	62	4	N	-0-					-0-
*04	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1935	2	48	4	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

11	4260 X	3129	-0-	-1131	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
12	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
01	4278 X	4262	-0-	-16	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
02	3864 X	3618	-0-	-246	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	3923	-0-	-355	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	3672	-0-	-468	-0-	3672	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

11	1590 N	1470	-0-	-120	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
01	1550 N	1544	-0-	-6	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
02	1372 N	985	-0-	-387	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
04	1500 N	1299	-0-	-201	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

11	3630 X	3485	-0-	-145	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
12	3596 X	3587	-0-	-9	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
01	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
02	3220 X	3166	-0-	-54	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	673	-0-	-2892	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	1917	-0-	-1533	-0-	1917	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

11	3480 X	2629	-0-	-851	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
12	3503 X	3459	-0-	-44	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
01	3255 X	2932	-0-	-323	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
02	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
03	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
*04	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	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
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					22
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					22
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1650	2	12	9	N	11					33
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1479	2	11	9	N	10					43
03	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	1479	2			N	-0-					43
04	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1578	2			N	-0-					43

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	905	-0-	-415	-0-	905	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	992	N	762	-0-	-230	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	990	N	770	-0-	-220	-0-	770	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 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
11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
12	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4584	-0-	-190	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4309	-0-	-451	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4282	-0-	-988	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4701	-0-	-249	-0-	4701	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5250	X	4429	-0-	-821	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4796	-0-	-691	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4394	-0-	-1093	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	3702	-0-	-1254	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4435	-0-	-370	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3939	-0-	-711	-0-	3939	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 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
11	3081	X	2867	-0-	-214	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
01	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2676	-0-	-208	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2190	-0-	-1003	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2933	-0-	-7	-0-	2933	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 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
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
01	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3058	-0-	-1002	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3455	-0-	-792	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3574	-0-	-116	-0-	3574	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5846	-0-	-154	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	6023	-0-	-270	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5976	-0-	-317	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5279	-0-	-237	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5735	-0-	-372	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5476	-0-	-374	-0-	5476	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
11	10260 X	9916	-0-	-344	-0-	9916	2		N	-0-			-0-
12	10602 X	9752	-0-	-850	-0-	9752	2		N	-0-			-0-
01	10261 X	9676	-0-	-585	-0-	9676	2		N	-0-			-0-
02	8344 X	8095	-0-	-249	-0-	8095	2		N	-0-			-0-
03	9238 X	8786	-0-	-452	-0-	8786	2		N	-0-			-0-
*04	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

11	9780 X	8416	-0-	-1364	-0-	8416	2		N	-0-			-0-
12	9827 X	7784	-0-	-2043	-0-	7784	2		N	-0-			-0-
01	9827 X	7920	-0-	-1907	-0-	7920	2		N	-0-			-0-
02	8484 X	6968	-0-	-1516	-0-	6968	2		N	-0-			-0-
03	9176 X	6133	-0-	-3043	-0-	6133	2		N	-0-			-0-
04	8430 X	7892	-0-	-538	-0-	7892	2		N	-0-			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WYNNE, H. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230438 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852

11	1260 N	1145	-0-	-115	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
12	1302 N	1084	-0-	-218	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
01	1240 N	1010	-0-	-230	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
02	1064 N	986	-0-	-78	-0-	986	2		N	-0-			-0-
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
*04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

11	5610 X	3418	-0-	-2192	-0-	3418	2		N	-0-			-0-
12	5797 X	5558	-0-	-239	-0-	5558	2		N	-0-			-0-
01	5580 X	5206	-0-	-374	-0-	5206	2		N	-0-			-0-
02	5040 X	4190	-0-	-850	-0-	4190	2		N	-0-			-0-
03	5549 X	3782	-0-	-1767	-0-	3782	2		N	-0-			-0-
*04	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

11	4710 X	3734	-0-	-976	-0-	3734	2		N	-0-			-0-
12	4867 X	4703	-0-	-164	-0-	4703	2		N	-0-			-0-
01	4650 X	4490	-0-	-160	-0-	4490	2		N	-0-			-0-
02	4200 X	3019	-0-	-1181	-0-	3019	2		N	-0-			-0-
03	4650 X	4295	-0-	-355	-0-	4295	2		N	-0-			-0-
04	4500 X	4114	-0-	-386	-0-	4114	2		N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

11	2280 N	2022	-0-	-258	-0-	2022	2		N	-0-			40
12	2356 N	2230	-0-	-126	-0-	2230	2		N	-0-			40
01	2387 N	1979	-0-	-408	-0-	1979	2		N	-0-			40
02	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		N	-0-			40
03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		N	-0-			40
*04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	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
11	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					17
12	3813 X	2003	-0-	-1810	-0-	2003	2			N	-0-					17
01	3813 X	2379	-0-	-1434	-0-	2379	2			N	-0-					17
02	3444 X	3331	-0-	-113	-0-	3331	2			N	-0-					17
03	3751 X	3670	-0-	-81	-0-	3670	2			N	-0-					17
04	3600 X	3475	-0-	-125	-0-	3475	2			N	-0-					17

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

11	2850 N	2760	-0-	-90	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
12	2728 N	2667	-0-	-61	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
01	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
02	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
03	2666 N	2522	-0-	-144	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
04	2670 N	2477	-0-	-193	-0-	2477	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	32	1	1067	2	N	-0-					-0-
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	47	1	1559	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	3561	-0-	461	461	104	1	3457	2	N	-0-					-0-
*04	3000 N	2951	-0-	-49	412	86	1	2865	2	N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

11	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
12	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
01	3627 X	3614	-0-	-13	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
02	3276 X	3113	-0-	-163	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
03	3658 X	2974	-0-	-684	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
*04	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

11	2370 N	2293	-0-	-77	-0-	2293	2			N	-0-					122
12	2449 N	2313	-0-	-136	-0-	2313	2			N	-0-					122
01	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					122
02	2128 N	2080	-0-	-48	-0-	2080	2			N	-0-					122
03	2325 N	2257	-0-	-68	-0-	2257	2			N	-0-					122
04	2400 N	2269	-0-	-131	-0-	2269	2			N	-0-					122

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

11	7260 X	4745	-0-	-2515	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
12	7502 X	5860	-0-	-1642	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
01	6820 X	5862	-0-	-958	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
02	6104 X	4678	-0-	-1426	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
03	6076 X	5852	-0-	-224	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
*04	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

11	6450 X	5960	-0-	-490	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
12	6448 X	6076	-0-	-372	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
01	6417 X	5540	-0-	-877	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
02	5712 X	4396	-0-	-1316	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
03	6324 X	5657	-0-	-667	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
04	5970 X	5204	-0-	-766	-0-	5204	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
11	5160	X	4397	-0-	-763	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
12	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4915	-0-	-417	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
02	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5197	-0-	-197	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
*04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	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

11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1099	-0-	-553	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	973	-0-	-77	-0-	973	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

11	7860	X	6971	-0-	-889	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	5812	-0-	-2279	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	6098	-0-	-1559	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	4779	-0-	-1493	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	5582	-0-	-1362	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	4276	-0-	-2444	-0-	4276	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

11	4740	X	4149	-0-	-591	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
12	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4066	-0-	-832	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	4034	-0-	-76	-0-	4034	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

11	4410	X	3689	-0-	-721	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4135	-0-	-422	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3923	-0-	-541	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3616	-0-	-304	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3659	-0-	-681	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3138	-0-	-852	-0-	3138	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

11	6480	X	6339	-0-	-141	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	4304	-0-	-2392	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6470	-0-	-226	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	5312	-0-	-2136	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6408	-0-	-1001	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
*04	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

11	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					35
12	4061	X	3854	-0-	-207	-0-	3854	2			N	-0-					35
01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					35
02	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4852	2	11	9	N	10					45
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					45
*04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					45

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490 X	8441	-0-	-49	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
12	8773 X	8430	-0-	-343	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
01	8773 X	8736	-0-	-37	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
02	8316 X	7764	-0-	-552	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
03	8711 X	8253	-0-	-458	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
04	8460 X	8189	-0-	-271	-0-	8189	2			N	-0-					-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

11	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
12	1984 N	1702	-0-	-282	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
03	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
*04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

11	4530 X	4418	-0-	-112	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
12	4681 X	4415	-0-	-266	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
01	4681 X	4518	-0-	-163	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
02	3948 X	3698	-0-	-250	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
03	4371 X	4176	-0-	-195	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
04	4230 X	3822	-0-	-408	-0-	3822	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

11	2490 N	2338	-0-	-152	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
12	2139 N	2052	-0-	-87	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
01	2480 N	2370	-0-	-110	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
02	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
03	2046 N	1977	-0-	-69	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
*04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

11	7590 X	6928	-0-	-662	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
12	7843 X	7399	-0-	-444	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
01	7843 X	6496	-0-	-1347	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
02	7112 X	4924	-0-	-2188	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
03	7595 X	6840	-0-	-755	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
04	7170 X	6723	-0-	-447	-0-	6723	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

11	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3146	-0-	46	46	3146	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3179	-0-	79	125	3179	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2763	-0-	-37	88	2763	2			N	-0-					-0-
03	3075 X	2987	-0-	-88	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
04	2730 X	2685	-0-	-45	-0-	2685	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

11	3930 X	1611	-0-	-2319	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
12	4061 X	3120	-0-	-941	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
01	4061 X	2730	-0-	-1331	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
02	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
03	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
*04	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2	9	N	2					102
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					102
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	N	1					103
02	924	N	766	-0-	-158	-0-	766	2			N	-0-					103
03	930	N	670	-0-	-260	-0-	670	2			N	-0-					103
04	870	N	745	-0-	-125	-0-	745	2			N	-0-					103

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

11	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	12126	2			N	-0-					37
12	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	12681	2			N	-0-					37
01	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	12858	2			N	-0-					37
02	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	11243	2			N	-0-					37
03	10633	X	6275	-0-	-4358	-0-	6275	2			N	-0-					37
04	10290	X	8862	-0-	-1428	-0-	8862	2			N	-0-					37

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

11	5850	X	4958	-0-	-892	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
12	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5064	-0-	-981	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
02	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
03	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	6067	-0-	-23	-0-	6067	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

11	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
12	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
01	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
02	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
03	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
*04	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

11	9030	X	7289	-0-	-1741	-0-	7289	2			N	-0-					71
12	9114	X	8602	-0-	-512	-0-	8591	2	11	9	N	10					81
01	9114	X	8410	-0-	-704	-0-	8371	2	39	9	N	35					116
02	8232	X	6388	-0-	-1844	-0-	6388	2			N	-0-					116
03	8587	X	8200	-0-	-387	-0-	8200	2			N	-0-					116
04	8310	X	7079	-0-	-1231	-0-	7079	2			N	-0-					116

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

11	3210	X	2862	-0-	-348	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3108	-0-	-209	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3314	-0-	-3	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2670	-0-	-430	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2775	-0-	-225	-0-	2775	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

11	3210	X	2233	-0-	-977	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	1569	-0-	-2988	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	2411	-0-	-2146	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	1878	-0-	-2238	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1622	-0-	-718	-0-	1622	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3600 X	2688	-0-	-912	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
12	3162 X	2969	-0-	-193	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
02	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
03	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
*04	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233687 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9592 - 10022

11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	434 N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

11	3450 X	2806	-0-	-644	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	2847	-0-	-687	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
01	3503 X	3337	-0-	-166	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
02	3080 X	2921	-0-	-159	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
03	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
04	3240 X	3024	-0-	-216	-0-	3024	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

11	1080 N	979	-0-	-101	-0-	979	2			N	-0-					-0-
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

11	4170 X	3941	-0-	-229	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
12	4309 X	4037	-0-	-272	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
01	4123 X	3989	-0-	-134	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
02	3668 X	3473	-0-	-195	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	3635	-0-	-426	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
*04	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

11	19319 X	10519	-0-	-8800	-0-	10465	2	54	4	N	-0-					-0-
12	12395 X	12395	-0-	-0-	-0-	12333	2	62	4	N	-0-					-0-
01	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	8607	2	58	4	N	-0-					-0-
02	11984 X	3758	-0-	-8226	-0-	3714	2	44	4	N	-0-					-0-
03	12400 X	4360	-0-	-8040	-0-	4302	2	58	4	N	-0-					-0-
04	12000 X	4109	-0-	-7891	-0-	4055	2	54	4	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 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
11	6540 X	6022	-0-	-518	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
12	6572 X	5977	-0-	-595	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
01	6882 X	5969	-0-	-913	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
02	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
03	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
*04	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

11	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
12	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
01	3286 X	2567	-0-	-719	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
02	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
03	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	2899	-0-	-281	-0-	2899	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

11	5670 X	5084	-0-	-586	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
12	5859 X	5432	-0-	-427	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
01	5766 X	5059	-0-	-707	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
02	5124 X	4846	-0-	-278	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
03	5673 X	5307	-0-	-366	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
04	5250 X	5020	-0-	-230	-0-	5020	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

11	2070 N	1455	-0-	-615	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
12	2294 N	2015	-0-	-279	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
01	2015 N	1575	-0-	-440	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
03	2015 N	1154	-0-	-861	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
*04	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

11	6600 X	6290	-0-	-310	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
12	6665 X	6185	-0-	-480	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
01	6634 X	6463	-0-	-171	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
02	5908 X	5820	-0-	-88	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
03	6541 X	6051	-0-	-490	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
04	6300 X	5907	-0-	-393	-0-	5907	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

11	2520 N	2176	-0-	-344	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
12	2325 N	2073	-0-	-252	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
01	2604 N	2502	-0-	-102	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
02	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
03	2077 N	1918	-0-	-159	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
*04	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

11	4470 X	2697	-0-	-1773	-0-	2697	2			N	-0-					181
12	4619 X	2062	-0-	-2557	-0-	2062	2			N	-0-					181
01	4619 X	2866	-0-	-1753	-0-	2866	2			N	-0-					181
02	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					181
03	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					181
*04	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					181

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 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
11	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2		N	-0-			-0-
12	3162 X	3143	-0-	-19	-0-	3143	2		N	-0-			-0-
01	3441 X	2990	-0-	-451	-0-	2990	2		N	-0-			-0-
02	2828 X	2681	-0-	-147	-0-	2681	2		N	-0-			-0-
03	3131 X	1329	-0-	-1802	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
*04	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

11	4710 X	3585	-0-	-1125	-0-	3585	2		N	-0-			-0-
12	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2		N	-0-			-0-
01	4867 X	3505	-0-	-1362	-0-	3505	2		N	-0-			-0-
02	3864 X	3852	-0-	-12	-0-	3852	2		N	-0-			-0-
03	4278 X	1799	-0-	-2479	-0-	1799	2		N	-0-			-0-
*04	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

11	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2		N	-0-			-0-
12	3069 X	3003	-0-	-66	-0-	3003	2		N	-0-			-0-
01	3038 X	2863	-0-	-175	-0-	2863	2		N	-0-			-0-
02	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2		N	-0-			-0-
03	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2		N	-0-			-0-
04	2820 X	2363	-0-	-457	-0-	2363	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

11	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2		N	-0-			-0-
12	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2		N	-0-			-0-
01	5301 X	5220	-0-	-81	-0-	5220	2		N	-0-			-0-
02	5460 X	4334	-0-	-1126	-0-	4334	2		N	-0-			-0-
03	5921 X	4081	-0-	-1840	-0-	4081	2		N	-0-			-0-
04	5730 X	5314	-0-	-416	-0-	5314	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

11	2820 X	2692	-0-	-128	-0-	2678	2	14 9	N	13			48
12	2914 X	2103	-0-	-811	-0-	2100	2	3 9	N	3			51
01	2945 X	795	-0-	-2150	-0-	795	2		N	-0-			51
02	2296 N	446	-0-	-1850	-0-	446	2		N	-0-			51
03	2108 N	501	-0-	-1607	-0-	501	2		N	-0-			51
04	780 N	465	-0-	-315	-0-	465	2		N	-0-			51

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

11	3270 X	3244	-0-	-26	-0-	3244	2		N	-0-			142
12	3379 X	2683	-0-	-696	-0-	2683	2		N	-0-			142
01	3379 X	2782	-0-	-597	-0-	2782	2		N	-0-			142
02	3192 X	1441	-0-	-1751	-0-	1441	2		N	-0-			142
03	3348 X	1304	-0-	-2044	-0-	1304	2		N	-0-			142
04	3240 X	1262	-0-	-1978	-0-	1262	2		N	-0-			142

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
02	1596 N	1455	-0-	-141	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	1625	-0-	-49	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
*04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

11	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4075	2	60	4	N	-0-					-0-
12	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	3990	2	61	4	N	-0-					-0-
01	3782 X	3758	-0-	-24	-0-	3696	2	62	4	N	-0-					-0-
02	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3219	2	54	4	N	-0-					-0-
03	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3542	2	62	4	N	-0-					-0-
*04	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3316	2	60	4	N	-0-					-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

11	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2372	2	31	9	N	28					185
12	2201 N	2015	-0-	-186	-0-	2015	2			N	-0-					185
01	2790 N	2506	-0-	-284	-0-	2500	2	6	9	N	5					190
02	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					190
03	2015 N	1774	-0-	-241	-0-	1757	2	17	9	N	15					205
04	2100 N	2022	-0-	-78	-0-	2007	2	15	9	N	14	186	1			33

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

11	1800 N	1742	-0-	-58	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
12	1860 N	1719	-0-	-141	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
01	1860 N	1685	-0-	-175	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
02	1624 N	1504	-0-	-120	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
03	1705 N	1684	-0-	-21	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
*04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

11	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	6305	2	59	4	N	-0-					-0-
12	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6865	2	58	4	N	-0-					-0-
01	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6257	2	62	4	N	-0-					-0-
02	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5575	2	56	4	N	-0-					-0-
03	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5870	2	62	4	N	-0-					-0-
*04	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5666	2	59	4	N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186

11	4890 X	4203	-0-	-687	-0-	4201	2	2	9	N	2					155
12	5053 X	3050	-0-	-2003	-0-	3050	2			N	-0-					155
01	5053 X	4805	-0-	-248	-0-	4805	2			N	-0-					155
02	4536 X	3628	-0-	-908	-0-	3628	2			N	-0-					155
03	4588 X	3693	-0-	-895	-0-	3693	2			N	-0-					155
04	4650 X	4011	-0-	-639	-0-	4011	2			N	-0-					155

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238969 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11323 - 12450

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
*04	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

11	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4145	-0-	-1559	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	3036	-0-	-2668	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	1878	-0-	-4954	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
03	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
*04	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

11	8910	X	8197	-0-	-713	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7778	-0-	-1429	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	7095	-0-	-2112	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7463	-0-	-1273	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	7765	-0-	-1659	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7204	-0-	-986	-0-	7204	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

11	4110	X	3621	-0-	-489	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3964	-0-	-283	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3868	-0-	-286	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3416	-0-	-280	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3599	-0-	-493	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3661	-0-	-179	-0-	3661	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

11	2940	X	2752	-0-	-188	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2595	-0-	-443	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2690	-0-	-410	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2570	-0-	-3	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2189	-0-	-301	-0-	2189	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

11	5790	X	2791	-0-	-2999	-0-	2791	2			N	-0-					115
12	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					115
01	5983	X	5771	-0-	-212	-0-	5771	2			N	-0-					115
02	5376	X	3571	-0-	-1805	-0-	3571	2			N	-0-					115
03	5983	X	5450	-0-	-533	-0-	5450	2			N	-0-					115
04	5790	X	5209	-0-	-581	-0-	5209	2			N	-0-					115

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240544 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392

11	1320	N	485	-0-	-835	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	868	N	673	-0-	-195	-0-	673	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	140	-0-	-1472	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	682	N	509	-0-	-173	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	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 #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 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
11	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
12	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
01	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
02	6692 X	5593	-0-	-1099	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
03	6975 X	4022	-0-	-2953	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
04	6750 X	5506	-0-	-1244	-0-	5506	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

11	3270 X	3009	-0-	-261	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
12	3348 X	3198	-0-	-150	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
01	3348 X	3064	-0-	-284	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	2823	-0-	-5	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	2777	-0-	-354	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	2461	-0-	-569	-0-	2461	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

11	3030 X	1808	-0-	-1222	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
12	2852 X	2582	-0-	-270	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
01	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
02	2576 X	2530	-0-	-46	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
03	2573 N	2123	-0-	-450	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
04	2820 X	2562	-0-	-258	-0-	2562	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

11	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					25
12	4123 X	3079	-0-	-1044	-0-	3079	2			N	-0-					25
01	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					25
02	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					25
03	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					25
04	4080 X	3874	-0-	-206	-0-	3874	2			N	-0-					25

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

11	6780 X	5946	-0-	-834	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
12	6603 X	6059	-0-	-544	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
01	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
02	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
03	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
*04	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

11	11580 X	11202	-0-	-378	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
12	11966 X	9424	-0-	-2542	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
01	11966 X	9354	-0-	-2612	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
02	10724 X	9269	-0-	-1455	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
03	11563 X	10873	-0-	-690	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
*04	11983 X	11983	-0-	-0-	-0-	11983	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

11	6990 X	5959	-0-	-1031	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
12	7223 X	5830	-0-	-1393	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
01	7223 X	6414	-0-	-809	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
02	6132 X	4227	-0-	-1905	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
03	6324 X	6312	-0-	-12	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
04	6210 X	5814	-0-	-396	-0-	5814	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 #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2		N	-0-			-0-
12	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2		N	-0-			-0-
01	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2		N	-0-			-0-
02	8428 X	6684	-0-	-1744	-0-	6684	2		N	-0-			-0-
03	8990 X	6840	-0-	-2150	-0-	6840	2		N	-0-			-0-
04	8040 X	6432	-0-	-1608	-0-	6432	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

11	5010 X	1261	-0-	-3749	-0-	1261	2		Y	-0-			-0-
12	5177 X	1746	-0-	-3431	-0-	1746	2		Y	-0-			-0-
01	2387 X	1734	-0-	-653	-0-	1734	2		Y	-0-			-0-
02	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2		Y	-0-			-0-
03	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2		Y	-0-			-0-
*04	3000 N	4608	-0-	1608	1608	4608	2		Y	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

11	6000 X	5875	-0-	-125	-0-	5875	2		N	-0-			-0-
12	6200 X	5577	-0-	-623	-0-	5577	2		N	-0-			-0-
01	6200 X	5720	-0-	-480	-0-	5720	2		N	-0-			-0-
02	5572 X	5018	-0-	-554	-0-	5018	2		N	-0-			-0-
03	6107 X	5636	-0-	-471	-0-	5636	2		N	-0-			-0-
04	5880 X	5393	-0-	-487	-0-	5393	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

11	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			29
12	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			29
01	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			29
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			29
03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-			29
*04	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		N	-0-			29

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

11	5280 X	4533	-0-	-747	-0-	4533	2		N	-0-			-0-
12	5239 X	4861	-0-	-378	-0-	4861	2		N	-0-			-0-
01	5084 X	4651	-0-	-433	-0-	4651	2		N	-0-			-0-
02	4452 X	4003	-0-	-449	-0-	4003	2		N	-0-			-0-
03	4929 X	4700	-0-	-229	-0-	4700	2		N	-0-			-0-
04	4710 X	4231	-0-	-479	-0-	4231	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

11	6060 X	4684	-0-	-1376	-0-	4684	2		N	-0-			-0-
12	6262 X	5192	-0-	-1070	-0-	5192	2		N	-0-			-0-
01	6262 X	3871	-0-	-2391	-0-	3871	2		N	-0-			-0-
02	5684 X	2103	-0-	-3581	-0-	2103	2		N	-0-			-0-
03	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2		N	-0-			-0-
*04	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

11	4380 X	3463	-0-	-917	-0-	3463	2		N	-0-			-0-
12	4154 X	3705	-0-	-449	-0-	3705	2		N	-0-			-0-
01	3999 X	3541	-0-	-458	-0-	3541	2		N	-0-			-0-
02	3528 X	3205	-0-	-323	-0-	3205	2		N	-0-			-0-
03	3813 X	3286	-0-	-527	-0-	3286	2		N	-0-			-0-
04	3600 X	3402	-0-	-198	-0-	3402	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 #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 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
11	1740 N	1188	-0-	-552	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
12	1612 N	1097	-0-	-515	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
01	1612 N	1427	-0-	-185	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
02	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
04	1380 N	1286	-0-	-94	-0-	1286	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

11	6540 X	6147	-0-	-393	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
12	6758 X	6131	-0-	-627	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
01	6758 X	6044	-0-	-714	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
02	5796 X	5520	-0-	-276	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
03	6355 X	5994	-0-	-361	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
04	6150 X	5811	-0-	-339	-0-	5811	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

11	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
12	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
01	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
02	4816 X	2369	-0-	-2447	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
03	5332 X	4607	-0-	-725	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
04	5160 X	4167	-0-	-993	-0-	4167	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

11	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
12	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
01	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
02	5880 X	5030	-0-	-850	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
03	6510 X	5354	-0-	-1156	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
04	5730 X	4809	-0-	-921	-0-	4809	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

11	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
12	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
01	4309 X	4155	-0-	-154	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
02	3920 X	3501	-0-	-419	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
03	4340 X	3609	-0-	-731	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
04	4200 X	3749	-0-	-451	-0-	3749	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

11	7320 X	7084	-0-	-236	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
12	7564 X	7160	-0-	-404	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
01	7781 X	7000	-0-	-781	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
02	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
03	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
*04	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

11	4740 X	4444	-0-	-296	-0-	129	1	4315	2	N	-0-					-0-
12	4836 X	4727	-0-	-109	-0-	138	1	4589	2	N	-0-					-0-
01	4836 X	4357	-0-	-479	-0-	127	1	4230	2	N	-0-					-0-
02	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	130	1	4333	2	N	-0-					-0-
03	4650 X	4601	-0-	-49	-0-	134	1	4467	2	N	-0-					-0-
*04	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	132	1	4407	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830 X	7766	-0-	-64	-0-	7715	2	51	4	N	-0-					-0-
12	8091 X	6657	-0-	-1434	-0-	6618	2	39	4	N	-0-					-0-
01	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	8107	2	59	4	N	-0-					-0-
02	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6594	2	55	4	N	-0-					-0-
03	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6276	2	53	4	N	-0-					-0-
*04	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6687	2	60	4	N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

11	4920 X	4028	-0-	-892	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
12	4774 X	4410	-0-	-364	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
01	4743 X	3918	-0-	-825	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
02	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
03	4402 X	4162	-0-	-240	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
04	4260 X	3116	-0-	-1144	-0-	3116	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

11	6660 X	3953	-0-	-2707	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
12	6882 X	1376	-0-	-5506	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
01	7006 X	5751	-0-	-1255	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
02	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
03	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
*04	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

11	5400 X	5032	-0-	-368	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
12	5580 X	5125	-0-	-455	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
01	5301 X	4913	-0-	-388	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
02	4732 X	4426	-0-	-306	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
03	5208 X	4722	-0-	-486	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
04	5040 X	4565	-0-	-475	-0-	4565	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	1295	-0-	-38	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
*04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

11	2760 N	1963	-0-	-797	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
12	2449 N	2213	-0-	-236	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
01	2635 N	2328	-0-	-307	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
02	1820 N	1582	-0-	-238	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
03	2201 N	937	-0-	-1264	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	2250 N	956	-0-	-1294	-0-	956	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

11	3570 X	2638	-0-	-932	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
12	3689 X	3618	-0-	-71	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
01	3565 X	3296	-0-	-269	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
02	2604 X	2502	-0-	-102	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
03	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
*04	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			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 #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 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
11	6150 X	5700	-0-	-450	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
12	6293 X	5924	-0-	-369	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
01	6231 X	5734	-0-	-497	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
02	5572 X	5137	-0-	-435	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
03	6014 X	5514	-0-	-500	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
04	5730 X	5576	-0-	-154	-0-	5576	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

11	3000 X	2625	-0-	-375	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
12	3100 X	2547	-0-	-553	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
01	2883 X	2586	-0-	-297	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
02	2464 N	2436	-0-	-28	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
03	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
*04	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

11	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
12	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
01	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
02	1904 N	1758	-0-	-146	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
03	2108 N	1674	-0-	-434	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
04	2040 N	1702	-0-	-338	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

11	7140 X	6584	-0-	-556	-0-	6584	2			N	-0-					110
12	7130 X	7108	-0-	-22	-0-	7108	2			N	-0-					110
01	7130 X	7010	-0-	-120	-0-	7010	2			N	-0-					110
02	6328 X	6157	-0-	-171	-0-	6157	2			N	-0-					110
03	7037 X	6977	-0-	-60	-0-	6977	2			N	-0-					110
*04	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					110

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

11	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
12	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
01	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
02	4620 X	3857	-0-	-763	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
03	5177 X	4696	-0-	-481	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
04	5010 X	4043	-0-	-967	-0-	4043	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

11	7200 X	6999	-0-	-201	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
12	7440 X	6537	-0-	-903	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
01	7130 X	5651	-0-	-1479	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
02	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
03	6882 X	5661	-0-	-1221	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
04	6660 X	5192	-0-	-1468	-0-	5192	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

11	5070 X	4408	-0-	-662	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
12	5270 X	3775	-0-	-1495	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
01	5270 X	3415	-0-	-1855	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
02	4620 X	4556	-0-	-64	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
03	5084 X	3982	-0-	-1102	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
04	4410 X	4026	-0-	-384	-0-	4026	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 #: 6 RRCID -> 244689 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10530 X	10065	-0-	-465	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
12	10850 X	10293	-0-	-557	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
01	10695 X	10144	-0-	-551	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
02	9604 X	9119	-0-	-485	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
03	10509 X	10037	-0-	-472	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
04	10080 X	9633	-0-	-447	-0-	9633	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

11	6600 X	6190	-0-	-410	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
12	6727 X	6179	-0-	-548	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
01	6727 X	5727	-0-	-1000	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
02	5936 X	5433	-0-	-503	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
03	6386 X	5941	-0-	-445	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
04	6180 X	5505	-0-	-675	-0-	5505	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

11	6630 X	5825	-0-	-805	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
12	6789 X	5921	-0-	-868	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
01	6448 X	5862	-0-	-586	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
02	5656 X	5175	-0-	-481	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
03	6231 X	5416	-0-	-815	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
04	5820 X	5626	-0-	-194	-0-	5626	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

11	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
12	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
01	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
02	6412 X	6396	-0-	-16	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
03	7099 X	6918	-0-	-181	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
04	6870 X	6801	-0-	-69	-0-	6801	2			N	-0-					-0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

11	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
12	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
01	2666 X	2596	-0-	-70	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	2549	-0-	-279	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	2681	-0-	-264	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	2760 X	2561	-0-	-199	-0-	2561	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

11	5160 X	4602	-0-	-558	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
12	5332 X	5171	-0-	-161	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
01	6324 X	4638	-0-	-1686	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
02	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
03	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
*04	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	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

11	12810 X	10487	-0-	-2323	-0-	10487	2			N	-0-					18
12	12958 X	10015	-0-	-2943	-0-	10015	2			N	-0-					18
01	12586 X	11007	-0-	-1579	-0-	11007	2			N	-0-					18
02	11116 X	9863	-0-	-1253	-0-	9863	2			N	-0-					18
03	11408 X	10314	-0-	-1094	-0-	10314	2			N	-0-					18
04	10650 X	10168	-0-	-482	-0-	10168	2			N	-0-					18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			112
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			112
01	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2	N	-0-			112
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			112
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			112
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2	N	-0-			112

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

11	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2	N	-0-			-0-
12	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2	N	-0-			-0-
01	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2	N	-0-			-0-
02	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2	N	-0-			-0-
03	3286 X	3275	-0-	-11	-0-	3275	2	N	-0-			-0-
04	3180 X	3140	-0-	-40	-0-	3140	2	N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

11	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2	N	-0-			-0-
12	8680 X	8568	-0-	-112	-0-	8568	2	N	-0-			-0-
01	8680 X	6668	-0-	-2012	-0-	6668	2	N	-0-			-0-
02	9548 X	5434	-0-	-4114	-0-	5434	2	N	-0-			-0-
03	8618 X	5384	-0-	-3234	-0-	5384	2	N	-0-			-0-
04	8340 X	4768	-0-	-3572	-0-	4768	2	N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

11	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2	N	-0-			101
12	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2	N	-0-			101
01	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2	N	-0-			101
02	5208 X	3782	-0-	-1426	-0-	3782	2	N	-0-			101
03	5766 X	3926	-0-	-1840	-0-	3926	2	N	-0-			101
04	4140 X	3672	-0-	-468	-0-	3672	2	N	-0-			101

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

11	3210 X	2866	-0-	-344	-0-	2866	2	N	-0-			-0-
12	3472 X	3231	-0-	-241	-0-	3231	2	N	-0-			-0-
01	3472 X	3449	-0-	-23	-0-	3449	2	N	-0-			-0-
02	3136 X	2921	-0-	-215	-0-	2921	2	N	-0-			-0-
03	3379 X	3094	-0-	-285	-0-	3094	2	N	-0-			-0-
04	3330 X	3074	-0-	-256	-0-	3074	2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

11	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2	N	-0-			-0-
12	4340 X	3637	-0-	-703	-0-	3637	2	N	-0-			-0-
01	4154 X	2600	-0-	-1554	-0-	2600	2	N	-0-			-0-
02	3696 X	3278	-0-	-418	-0-	3278	2	N	-0-			-0-
03	4092 X	1806	-0-	-2286	-0-	1806	2	N	-0-			-0-
04	3960 X	1862	-0-	-2098	-0-	1862	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

11	6600 X	5915	-0-	-685	-0-	5915	2	N	-0-			-0-
12	6913 X	6201	-0-	-712	-0-	6201	2	N	-0-			-0-
01	7006 X	4924	-0-	-2082	-0-	4924	2	N	-0-			-0-
02	6356 X	4847	-0-	-1509	-0-	4847	2	N	-0-			-0-
03	7037 X	5089	-0-	-1948	-0-	5089	2	N	-0-			-0-
04	6000 X	4750	-0-	-1250	-0-	4750	2	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 #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7140 X	6421	-0-	-719	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
12	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
01	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
02	6076 X	5652	-0-	-424	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
03	6758 X	6638	-0-	-120	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
*04	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

11	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
12	5332 X	4871	-0-	-461	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
01	5332 X	5051	-0-	-281	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
02	4872 X	4407	-0-	-465	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
03	5394 X	5099	-0-	-295	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
04	5220 X	4828	-0-	-392	-0-	4828	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

11	6570 X	4941	-0-	-1629	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
12	7533 X	4732	-0-	-2801	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
01	7533 X	4977	-0-	-2556	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
02	6776 X	4116	-0-	-2660	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
03	6045 X	3674	-0-	-2371	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
04	4950 X	4104	-0-	-846	-0-	4104	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

11	4380 X	3475	-0-	-905	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
12	4774 X	3917	-0-	-857	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
01	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
02	4312 X	4226	-0-	-86	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
03	3937 X	3462	-0-	-475	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
04	4680 X	2717	-0-	-1963	-0-	2717	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

11	4290 X	3527	-0-	-763	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
12	4433 X	3345	-0-	-1088	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
01	4340 X	3696	-0-	-644	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
02	3640 X	2460	-0-	-1180	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	4030 X	3838	-0-	-192	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
04	3570 X	3491	-0-	-79	-0-	3491	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

11	4020 X	2593	-0-	-1427	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
12	4154 X	2159	-0-	-1995	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
01	4154 X	2456	-0-	-1698	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
02	3220 X	2205	-0-	-1015	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	1854	-0-	-1711	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
04	2580 X	1415	-0-	-1165	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

11	3750 X	3428	-0-	-322	-0-	3409	2	19	9	N	17					200
12	3875 X	3241	-0-	-634	-0-	3222	2	19	9	N	17	178	1			39
01	3813 X	3679	-0-	-134	-0-	3679	2			N	-0-					39
02	3388 X	3286	-0-	-102	-0-	3286	2			N	-0-					39
03	3689 X	3530	-0-	-159	-0-	3530	2			N	-0-					39
04	3570 X	3402	-0-	-168	-0-	3402	2			N	-0-					39

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2		N	-0-			-0-
12	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2		N	-0-			-0-
01	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2		N	-0-			-0-
02	5544 X	4783	-0-	-761	-0-	4783	2		N	-0-			-0-
03	6014 X	5138	-0-	-876	-0-	5138	2		N	-0-			-0-
04	5820 X	5311	-0-	-509	-0-	5311	2		N	-0-			-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

11	8400 X	6963	-0-	-1437	-0-	6963	2		N	-0-			-0-
12	9517 X	8521	-0-	-996	-0-	8521	2		N	-0-			-0-
01	9517 X	9314	-0-	-203	-0-	9314	2		N	-0-			-0-
02	8316 X	7134	-0-	-1182	-0-	7134	2		N	-0-			-0-
03	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2		N	-0-			-0-
04	8910 X	8289	-0-	-621	-0-	8289	2		N	-0-			-0-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

11	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2		N	-0-			67
12	5952 X	5498	-0-	-454	-0-	5498	2		N	-0-			67
01	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2		N	-0-			67
02	6076 X	5675	-0-	-401	-0-	5675	2		N	-0-			67
03	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2		N	-0-			67
*04	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2		N	-0-			67

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

11	4110 X	3830	-0-	-280	-0-	3830	2		N	-0-			-0-
12	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2		N	-0-			-0-
01	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2		N	-0-			-0-
02	4200 X	3669	-0-	-531	-0-	3669	2		N	-0-			-0-
03	4650 X	4231	-0-	-419	-0-	4231	2		N	-0-			-0-
04	4500 X	4198	-0-	-302	-0-	4198	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

11	5340 X	3718	-0-	-1622	-0-	3718	2		N	-0-			-0-
12	5363 X	5021	-0-	-342	-0-	5021	2		N	-0-			-0-
01	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2		N	-0-			-0-
02	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2		N	-0-			-0-
03	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2		N	-0-			-0-
*04	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2		N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

11	3390 X	2815	-0-	-575	-0-	2815	2		N	-0-			-0-
12	3131 X	2314	-0-	-817	-0-	2314	2		N	-0-			-0-
01	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2		N	-0-			-0-
02	2688 X	2375	-0-	-313	-0-	2375	2		N	-0-			-0-
03	2976 X	2409	-0-	-567	-0-	2409	2		N	-0-			-0-
04	2880 N	2573	-0-	-307	-0-	2573	2		N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

11	5460 X	4956	-0-	-504	-0-	4956	2		N	-0-			-0-
12	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2		N	-0-			-0-
01	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2		N	-0-			-0-
02	5656 X	5005	-0-	-651	-0-	5005	2		N	-0-			-0-
03	5890 X	4256	-0-	-1634	-0-	4256	2		N	-0-			-0-
*04	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	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 #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 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
11	7680 X	7005	-0-	-675	-0-	7005 2		N	-0-			-0-
12	7936 X	7580	-0-	-356	-0-	7580 2		N	-0-			-0-
01	7750 X	7342	-0-	-408	-0-	7342 2		N	-0-			-0-
02	6832 X	5430	-0-	-1402	-0-	5430 2		N	-0-			-0-
03	7564 X	7365	-0-	-199	-0-	7365 2		N	-0-			-0-
04	7320 X	6935	-0-	-385	-0-	6935 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

11	4080 X	3660	-0-	-420	-0-	3660 2		N	-0-			-0-
12	3875 X	3441	-0-	-434	-0-	3441 2		N	-0-			-0-
01	3875 X	2196	-0-	-1679	-0-	2196 2		N	-0-			-0-
02	3276 X	2991	-0-	-285	-0-	2991 2		N	-0-			-0-
03	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681 2		N	-0-			-0-
04	3510 X	3367	-0-	-143	-0-	3367 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

11	4980 X	2481	-0-	-2499	-0-	2481 2		N	-0-			-0-
12	5146 X	3816	-0-	-1330	-0-	3816 2		N	-0-			-0-
01	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174 2		N	-0-			-0-
02	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342 2		N	-0-			-0-
03	4402 X	4030	-0-	-372	-0-	4030 2		N	-0-			-0-
04	4650 X	3292	-0-	-1358	-0-	3292 2		N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

11	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	9009 2	60 4	N	-0-			153
12	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	9321 2	62 4	N	-0-			153
01	8742 X	8348	-0-	-394	-0-	8286 2	62 4	N	-0-			153
02	5628 X	5179	-0-	-449	-0-	5125 2	54 4	N	-0-			153
03	6231 X	5263	-0-	-968	-0-	5201 2	62 4	N	-0-			153
04	6030 X	4580	-0-	-1450	-0-	4520 2	60 4	N	-0-			153

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

11	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179 2		N	-0-			45
12	3317 X	2768	-0-	-549	-0-	2765 2	3 9	N	3			48
01	3348 X	2838	-0-	-510	-0-	2838 2		N	-0-			48
02	2996 X	2702	-0-	-294	-0-	2698 2	4 9	N	4			52
03	3317 X	2915	-0-	-402	-0-	2914 2	1 9	N	1			53
04	3180 X	2908	-0-	-272	-0-	2886 2	22 9	N	20			73

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

11	6780 X	6490	-0-	-290	-0-	6490 2		N	-0-			-0-
12	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7909 2		N	-0-			-0-
01	7006 X	6804	-0-	-202	-0-	6804 2		N	-0-			-0-
02	6972 X	5011	-0-	-1961	-0-	5011 2		N	-0-			-0-
03	7812 X	5740	-0-	-2072	-0-	5740 2		N	-0-			-0-
04	7560 X	6356	-0-	-1204	-0-	6356 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

11	4470 X	4144	-0-	-326	-0-	4144 2		N	-0-			-0-
12	4619 X	4177	-0-	-442	-0-	4177 2		N	-0-			-0-
01	4557 X	4226	-0-	-331	-0-	4226 2		N	-0-			-0-
02	4060 X	3127	-0-	-933	-0-	3127 2		N	-0-			-0-
03	4433 X	4345	-0-	-88	-0-	4345 2		N	-0-			-0-
04	4140 X	3927	-0-	-213	-0-	3927 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 #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 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
11	3150	X	2865	-0-	-285	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2520	-0-	-735	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2695	-0-	-343	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2131	-0-	-585	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2636	-0-	-340	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2282	-0-	-328	-0-	2282	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

11	5040	X	4532	-0-	-508	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4762	-0-	-384	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4659	-0-	-394	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3999	-0-	-481	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4165	-0-	-609	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4144	-0-	-476	-0-	4144	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

11	6150	X	5822	-0-	-328	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5891	-0-	-185	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
01	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5081	-0-	-295	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5036	-0-	-916	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5710	-0-	-50	-0-	5710	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

11	5490	X	5229	-0-	-261	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4587	-0-	-1086	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4405	-0-	-958	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4783	-0-	-89	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4876	-0-	-518	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5182	-0-	-38	-0-	5182	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

11	2520	X	2426	-0-	-94	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2156	-0-	-45	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1976	-0-	-194	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
*04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

11	11670	X	4091	-0-	-7579	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
12	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
01	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
02	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
03	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	5737	-0-	-3203	-0-	5737	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	918	-0-	-314	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1009	-0-	-401	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 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
11	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					27
12	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					27
01	4526 X	4498	-0-	-28	-0-	4498	2			N	-0-					27
02	4452 X	4223	-0-	-229	-0-	4217	2	6	9	N	5					32
03	4929 X	4707	-0-	-222	-0-	4698	2	9	9	N	8					40
04	4620 X	4565	-0-	-55	-0-	4557	2	8	9	N	7					47

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

11	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
12	2976 X	2185	-0-	-791	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	2606	-0-	-370	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
02	2884 X	2357	-0-	-527	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
03	2790 X	2346	-0-	-444	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
04	2700 X	2325	-0-	-375	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

11	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
12	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
01	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
02	3808 X	3611	-0-	-197	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
03	4216 X	3521	-0-	-695	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
*04	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

11	16170 X	12554	-0-	-3616	-0-	12520	2	34	4	N	-0-					-0-
12	15841 X	10888	-0-	-4953	-0-	10874	2	14	4	N	-0-					-0-
01	14136 X	12464	-0-	-1672	-0-	12445	2	19	4	N	-0-					-0-
02	11004 X	9762	-0-	-1242	-0-	9746	2	16	4	N	-0-					-0-
03	12183 X	10777	-0-	-1406	-0-	10759	2	18	4	N	-0-					-0-
04	11790 X	9766	-0-	-2024	-0-	9748	2	18	4	N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
02	1680 N	1551	-0-	-129	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
03	2015 N	1732	-0-	-283	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
04	1710 N	1559	-0-	-151	-0-	1559	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

11	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					86
12	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					86
01	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					86
02	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					86
03	5146 X	4426	-0-	-720	-0-	4426	2			N	-0-					86
04	4980 X	3875	-0-	-1105	-0-	3875	2			N	-0-					86

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	570 N	497	-0-	-73	-0-	497	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	3420 X	3141	-0-	-279	-0-	3141	2			N	-0-					102
12	3534 X	3177	-0-	-357	-0-	3171	2	6	9	N	5					107
01	3534 X	3139	-0-	-395	-0-	3139	2			N	-0-					107
02	3584 X	2848	-0-	-736	-0-	2848	2			N	-0-					107
03	3968 X	2118	-0-	-1850	-0-	2118	2			N	-0-					107
04	3150 X	2815	-0-	-335	-0-	2813	2	2	9	N	2					109

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

11	2220 N	1919	-0-	-301	-0-	1917	2	2	9	N	2					165
12	2139 N	2042	-0-	-97	-0-	2042	2			N	-0-					165
01	1953 N	1882	-0-	-71	-0-	1880	2	2	9	N	2					167
02	1792 N	1637	-0-	-155	-0-	1636	2	1	9	N	1					168
03	2046 N	1847	-0-	-199	-0-	1834	2	13	9	N	12					180
04	1830 N	1371	-0-	-459	-0-	1371	2			N	-0-					180

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

11	3030 X	2466	-0-	-564	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
12	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
01	3131 X	3042	-0-	-89	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
02	3080 X	2669	-0-	-411	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
03	3162 X	2754	-0-	-408	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
04	3060 X	2863	-0-	-197	-0-	2863	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

11	3300 X	1794	-0-	-1506	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
12	2914 X	2684	-0-	-230	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
01	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
02	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
03	3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
*04	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

11	3810 X	2948	-0-	-862	-0-	2948	2			N	-0-					133
12	3937 X	3873	-0-	-64	-0-	3873	2			N	-0-					133
01	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					133
02	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					133
03	3906 X	2940	-0-	-966	-0-	2940	2			N	-0-					133
*04	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					133

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

11	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
12	5983 X	5733	-0-	-250	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
01	5983 X	5797	-0-	-186	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
02	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
03	5580 X	5024	-0-	-556	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
*04	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

11	4890 X	4683	-0-	-207	-0-	4683	2			N	-0-					40
12	5053 X	4736	-0-	-317	-0-	4736	2			N	-0-					40
01	5053 X	4746	-0-	-307	-0-	4746	2			N	-0-					40
02	4620 X	3891	-0-	-729	-0-	3891	2			N	-0-					40
03	4836 X	4488	-0-	-348	-0-	4488	2			N	-0-					40
04	4680 X	4319	-0-	-361	-0-	4319	2			N	-0-					40

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330 X	3154	-0-	-176	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
12	3410 X	3301	-0-	-109	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
01	3348 X	3131	-0-	-217	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
02	3024 X	2889	-0-	-135	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
03	3286 X	3121	-0-	-165	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	3003	-0-	-177	-0-	3003	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

11	8490 X	8449	-0-	-41	-0-	8329	2	120	9	N	109					169
12	9083 X	8010	-0-	-1073	-0-	8010	2			N	-0-					169
01	9083 X	7783	-0-	-1300	-0-	7783	2			N	-0-					169
02	9016 X	7186	-0-	-1830	-0-	7186	2			N	-0-					169
03	8835 X	7251	-0-	-1584	-0-	7200	2	51	9	N	46					215
04	8460 X	7965	-0-	-495	-0-	7870	2	95	9	N	86	178	1			123

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

11	9000 X	8182	-0-	-818	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
12	9300 X	7095	-0-	-2205	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
01	9300 X	8070	-0-	-1230	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
02	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
03	7130 X	6117	-0-	-1013	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
*04	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

11	4440 X	3813	-0-	-627	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
12	4588 X	4283	-0-	-305	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
01	4495 X	4095	-0-	-400	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
02	4060 X	3473	-0-	-587	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	3890	-0-	-388	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	3294	-0-	-846	-0-	3294	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
01	1488 N	1482	-0-	-6	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	835	-0-	-215	-0-	835	2			N	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

11	3240 X	2889	-0-	-351	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
12	3348 X	3094	-0-	-254	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
01	3348 X	3284	-0-	-64	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
02	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
03	3100 X	3032	-0-	-68	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
*04	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

11	3510 X	3150	-0-	-360	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
12	3410 X	2975	-0-	-435	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
01	3720 X	2478	-0-	-1242	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
02	2884 X	2349	-0-	-535	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
03	3193 X	2611	-0-	-582	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
04	3090 X	2428	-0-	-662	-0-	2428	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 #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 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
11	8580	X	6868	-0-	-1712	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7586	-0-	-815	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7326	-0-	-331	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	5856	-0-	-1032	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7175	-0-	-420	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6750	-0-	-600	-0-	6750	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 253027 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11432 - 11586

11	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	527	N	55	-0-	-472	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	510	N	84	-0-	-426	-0-	84	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

11	6270	X	5630	-0-	-640	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5759	-0-	-720	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5883	-0-	-534	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5114	-0-	-290	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5320	-0-	-663	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
*04	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

11	990	N	794	-0-	-196	-0-	794	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	736	-0-	-287	-0-	736	2			N	-0-					-0-
01	961	N	753	-0-	-208	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	728	N	574	-0-	-154	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	744	N	404	-0-	-340	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

11	5310	X	4635	-0-	-675	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5165	-0-	-322	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4489	-0-	-998	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4645	-0-	-115	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4811	-0-	-459	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4883	-0-	-127	-0-	4883	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

11	5430	X	4801	-0-	-629	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5441	-0-	-418	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4972	-0-	-887	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	2919	-0-	-2289	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5336	-0-	-120	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4244	-0-	-1036	-0-	4244	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

11	10380	X	9137	-0-	-1243	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8767	-0-	-1401	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	8766	-0-	-906	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7890	-0-	-846	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8257	-0-	-1198	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7629	-0-	-1521	-0-	7629	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2880 X	2308	-0-	-572	-0-	2308 2		N	-0-			-0-
12	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 2		N	-0-			-0-
01	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852 2		N	-0-			-0-
02	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2		N	-0-			-0-
03	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293 2		N	-0-			-0-
04	2940 X	2307	-0-	-633	-0-	2307 2		N	-0-			-0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

11	5790 X	5094	-0-	-696	-0-	5094 2		N	-0-			-0-
12	5983 X	2441	-0-	-3542	-0-	2441 2		N	-0-			-0-
01	5921 X	1459	-0-	-4462	-0-	1459 2		N	-0-			-0-
02	5292 X	2415	-0-	-2877	-0-	2415 2		N	-0-			-0-
03	5735 X	3403	-0-	-2332	-0-	3403 2		N	-0-			-0-
04	5100 X	4694	-0-	-406	-0-	4694 2		N	-0-			-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

11	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6089 2		N	-0-			152
12	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6075 2		N	-0-			152
01	5177 X	4444	-0-	-733	-0-	4444 2		N	-0-			152
02	5740 X	4925	-0-	-815	-0-	4925 2		N	-0-			152
03	6293 X	4426	-0-	-1867	-0-	4426 2		N	-0-			152
04	6090 X	4355	-0-	-1735	-0-	4352 2	3 9	N	3			155

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088

11	4200 X	4047	-0-	-153	-0-	4047 2		N	-0-			24
12	4340 X	3567	-0-	-773	-0-	3567 2		N	-0-			24
01	4340 X	3684	-0-	-656	-0-	3684 2		N	-0-			24
02	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941 2		N	-0-			24
03	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142 2		N	-0-			24
*04	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611 2		N	-0-			24

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

11	2340 N	1872	-0-	-468	-0-	1872 2		N	-0-			-0-
12	2325 N	1546	-0-	-779	-0-	1546 2		N	-0-			-0-
01	2201 N	1391	-0-	-810	-0-	1391 2		N	-0-			-0-
02	1736 N	1070	-0-	-666	-0-	1070 2		N	-0-			-0-
03	1550 N	1113	-0-	-437	-0-	1113 2		N	-0-			-0-
04	1350 N	972	-0-	-378	-0-	972 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

11	2850 N	2244	-0-	-606	-0-	2244 2		N	-0-			-0-
12	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2		N	-0-			-0-
01	2604 N	2470	-0-	-134	-0-	2470 2		N	-0-			-0-
02	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 2		N	-0-			-0-
03	2790 N	2594	-0-	-196	-0-	2594 2		N	-0-			-0-
04	2400 N	2399	-0-	-1	-0-	2399 2		N	-0-			-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

11	4020 X	3506	-0-	-514	-0-	3506 2		N	-0-			-0-
12	4154 X	3432	-0-	-722	-0-	3432 2		N	-0-			-0-
01	4123 X	2923	-0-	-1200	-0-	2923 2		N	-0-			-0-
02	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710 2		N	-0-			-0-
03	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799 2		N	-0-			-0-
04	3510 X	3432	-0-	-78	-0-	3432 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 #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	770	-0-	-100	-0-	770	2			N	-0-					40
12	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					40
01	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	11001	2			N	-0-					40
02	2800	N	10060	-0-	7260	7260	10060	2			N	-0-					40
03	3100	N	835	-0-	-2265	4995	835	2			N	-0-					40
*04	6411	X	1416	-0-	-4995	-0-	1416	2			N	-0-					40

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

11	5640	X	4999	-0-	-641	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4884	-0-	-913	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4627	-0-	-984	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4439	-0-	-461	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4795	-0-	-382	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4426	-0-	-584	-0-	4426	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

11	5370	X	4813	-0-	-557	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5411	-0-	-138	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4016	-0-	-1533	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	1937	-0-	-2179	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	1776	-0-	-2781	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3275	-0-	-1135	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

11	9450	X	8439	-0-	-1011	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8635	-0-	-1130	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8434	-0-	-959	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7276	-0-	-1208	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	6584	-0-	-2189	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7804	-0-	-626	-0-	7804	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

11	4320	X	4178	-0-	-142	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4195	-0-	-269	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4270	-0-	-256	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3704	-0-	-272	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3785	-0-	-617	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
*04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

11	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
12	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
01	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
03	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
*04	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

11	6180	X	4405	-0-	-1775	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	4854	-0-	-1377	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	4557	-0-	-1612	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	3192	-0-	-2240	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	1687	-0-	-3831	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
*04	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 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
11	6030	X	5701	-0-	-329	-0-	5701	2			N	-0-					58
12	6138	X	5755	-0-	-383	-0-	5755	2			N	-0-					58
01	6045	X	5699	-0-	-346	-0-	5699	2			N	-0-					58
02	5376	X	5037	-0-	-339	-0-	5037	2			N	-0-					58
03	5890	X	5417	-0-	-473	-0-	5417	2			N	-0-					58
04	5700	X	5179	-0-	-521	-0-	5179	2			N	-0-					58

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

11	1110	N	961	-0-	-149	-0-	961	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	955	-0-	-99	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	896	N	848	-0-	-48	-0-	848	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

11	4440	X	3510	-0-	-930	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3474	-0-	-866	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3775	-0-	-565	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	2903	-0-	-1017	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3408	-0-	-684	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3167	-0-	-493	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

11	7860	X	6655	-0-	-1205	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	5580	-0-	-2542	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	4055	-0-	-4067	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4773	-0-	-575	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
03	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
*04	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	15750	X	12783	-0-	-2967	-0-	12783	2			N	-0-					-0-
12	16058	X	9364	-0-	-6694	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
01	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	16310	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	12967	-0-	-1425	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	11640	-0-	-1566	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
*04	16087	X	16087	-0-	-0-	-0-	16087	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

11	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3534	-0-	-302	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
03	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
*04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 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
11	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	25	1	5592	2	N	-0-					-0-
12	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	49	1	7830	2	N	-0-					-0-
01	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	49	1	6697	2	N	-0-					-0-
02	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	44	1	5513	2	N	-0-					-0-
03	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	49	1	6133	2	N	-0-					-0-
*04	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	47	1	5944	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

11	3690	X	3438	-0-	-252	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3580	-0-	-233	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3632	-0-	-181	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3264	-0-	-180	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3476	-0-	-34	-0-	3476	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

11	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1096	-0-	-268	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
*04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

11	14010	X	11190	-0-	-2820	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	9820	-0-	-4719	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	8391	-0-	-6148	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	8712	-0-	-4168	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	6830	-0-	-6562	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10731	-0-	-459	-0-	10731	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

11	7770	X	7175	-0-	-595	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	6459	-0-	-1632	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7085	-0-	-1223	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6195	-0-	-1197	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	5866	-0-	-2318	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6454	-0-	-716	-0-	6454	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

11	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
12	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4060	-0-	-342	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4044	-0-	-296	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4273	-0-	-470	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3938	-0-	-652	-0-	3938	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
12	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
01	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3460	-0-	-560	-0-	3460	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 #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4620 X	3877	-0-	-743	-0-	3877 2		N	-0-			-0-
12	4774 X	3833	-0-	-941	-0-	3833 2		N	-0-			-0-
01	4774 X	3401	-0-	-1373	-0-	3401 2		N	-0-			-0-
02	3276 X	3103	-0-	-173	-0-	3103 2		N	-0-			-0-
03	3627 X	3241	-0-	-386	-0-	3241 2		N	-0-			-0-
04	3510 X	2969	-0-	-541	-0-	2969 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		N	-0-			-0-
12	1488 N	1289	-0-	-199	-0-	1289 2		N	-0-			-0-
01	1457 N	1187	-0-	-270	-0-	1187 2		N	-0-			-0-
02	1120 N	786	-0-	-334	-0-	786 2		N	-0-			-0-
03	1302 N	1257	-0-	-45	-0-	1257 2		N	-0-			-0-
*04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

11	4590 X	4548	-0-	-42	-0-	4548 2		N	-0-			-0-
12	4743 X	4530	-0-	-213	-0-	4530 2		N	-0-			-0-
01	4743 X	4215	-0-	-528	-0-	4215 2		N	-0-			-0-
02	4116 X	3741	-0-	-375	-0-	3741 2		N	-0-			-0-
03	4557 X	4133	-0-	-424	-0-	4133 2		N	-0-			-0-
04	4410 X	4037	-0-	-373	-0-	4037 2		N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

11	8250 X	7576	-0-	-674	-0-	7576 2		N	-0-			98
12	8184 X	7625	-0-	-559	-0-	7625 2		N	-0-			98
01	8060 X	8056	-0-	-4	-0-	7905 2	151 9	N	137			235
02	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	7676 2	8 9	N	7	184 1		58
03	7905 X	7849	-0-	-56	-0-	7849 2		N	-0-			58
04	7650 X	7251	-0-	-399	-0-	7251 2		N	-0-			58

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247

11	7830 X	7393	-0-	-437	-0-	7393 2		N	-0-			84
12	7998 X	7817	-0-	-181	-0-	7817 2		N	-0-			84
01	8308 X	7623	-0-	-685	-0-	7623 2		N	-0-			84
02	7028 X	6663	-0-	-365	-0-	6663 2		N	-0-			84
03	7781 X	7503	-0-	-278	-0-	7503 2		N	-0-			84
04	7530 X	7140	-0-	-390	-0-	7140 2		N	-0-			84

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

11	5370 X	4040	-0-	-1330	-0-	4040 2		N	-0-			-0-
12	5363 X	2845	-0-	-2518	-0-	2845 2		N	-0-			-0-
01	5177 X	3794	-0-	-1383	-0-	3794 2		N	-0-			-0-
02	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789 2		N	-0-			-0-
03	4185 X	3974	-0-	-211	-0-	3974 2		N	-0-			-0-
*04	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

11	6720 X	4868	-0-	-1852	-0-	4868 2		N	-0-			-0-
12	6944 X	5804	-0-	-1140	-0-	5804 2		N	-0-			-0-
01	6386 X	5378	-0-	-1008	-0-	5378 2		N	-0-			-0-
02	5768 X	4194	-0-	-1574	-0-	4194 2		N	-0-			-0-
03	6107 X	5244	-0-	-863	-0-	5244 2		N	-0-			-0-
04	5610 X	4937	-0-	-673	-0-	4937 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 #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15660	X	14289	-0-	-1371	-0-	14289	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	14463	-0-	-1378	-0-	14463	2			N	-0-					-0-
01	15593	X	13954	-0-	-1639	-0-	13954	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	12191	-0-	-1025	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	13075	-0-	-1557	-0-	13075	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	12826	-0-	-1334	-0-	12826	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

11	3000	N	3414	-0-	414	1280	3414	2			N	-0-					-0-
12	5052	X	3772	-0-	-1280	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
*04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

11	5760	X	5060	-0-	-700	-0-	5038	2	22	9	N	20					142
12	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					142
01	5301	X	5124	-0-	-177	-0-	5124	2			N	-0-					142
02	4648	X	4337	-0-	-311	-0-	4337	2			N	-0-					142
03	5146	X	2099	-0-	-3047	-0-	2099	2			N	-0-					142
04	4980	X	2322	-0-	-2658	-0-	2322	2			N	-0-					142

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

11	6120	X	5878	-0-	-242	-0-	5878	2			N	-0-					35
12	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					35
01	6324	X	4659	-0-	-1665	-0-	4659	2			N	-0-					35
02	6748	X	4898	-0-	-1850	-0-	4898	2			N	-0-					35
03	6913	X	4664	-0-	-2249	-0-	4664	2			N	-0-					35
04	6300	X	4813	-0-	-1487	-0-	4813	2			N	-0-					35

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

11	3000	N	3249	-0-	249	249	3249	2			N	-0-					-0-
12	3068	N	2819	-0-	-249	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
03	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
*04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

11	3720	X	3423	-0-	-297	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3425	-0-	-419	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	2298	-0-	-1639	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
02	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
03	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
*04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

11	3420	X	3013	-0-	-407	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3384	-0-	-150	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3112	-0-	-422	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2484	-0-	-708	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2887	-0-	-554	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2977	-0-	-293	-0-	2977	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 #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12840	X	12541	-0-	-299	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	11657	-0-	-1611	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	11383	-0-	-1885	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	9403	-0-	-2665	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	11543	-0-	-1694	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	10629	-0-	-1911	-0-	10629	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

11	5160	X	5153	-0-	-7	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4250	-0-	-1051	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4967	-0-	-582	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4068	-0-	-720	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4844	-0-	-457	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4825	-0-	-305	-0-	4825	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

11	3810	X	3482	-0-	-328	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3545	-0-	-123	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3711	-0-	-350	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2995	-0-	-935	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

11	4830	X	3894	-0-	-936	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3200	-0-	-1357	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
01	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
02	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
03	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
*04	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257237 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278

11	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	13214	2			N	-0-					-0-
12	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	12882	2			N	-0-					-0-
01	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
02	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
03	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	11461	2			N	-0-					-0-
*04	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

11	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					45
12	8866	X	8077	-0-	-789	-0-	8077	2			N	-0-					45
01	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9239	2	86	9	N	78					123
02	8512	X	7969	-0-	-543	-0-	7886	2	83	9	N	75					198
03	9424	X	7163	-0-	-2261	-0-	7163	2			N	-0-					198
*04	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9628	2	119	9	N	108	179	1			127

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

11	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9840	2	134	9	N	122					179
12	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	13527	2			N	-0-					179
01	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	10868	2	64	9	N	58					237
02	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	11816	2	76	9	N	69					306
03	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	2			N	-0-					306
*04	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	11110	2	43	9	N	39	176	1			169

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 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
11	3930	X	3569	-0-	-361	-0-	3569	2			N	-0-					43
12	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					43
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					43
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					43
03	5115	X	1387	-0-	-3728	-0-	1387	2			N	-0-					43
04	4950	X	3516	-0-	-1434	-0-	3516	2			N	-0-					43

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

11	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1539	-0-	-57	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1605	-0-	-135	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

11	2010	N	1774	-0-	-236	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1822	-0-	-162	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1534	-0-	-118	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1643	-0-	-277	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

11	6420	X	6054	-0-	-366	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	5717	-0-	-1320	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	5931	-0-	-1106	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5493	-0-	-751	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5649	-0-	-830	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5403	-0-	-657	-0-	5403	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

11	10710	X	8919	-0-	-1791	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	9598	-0-	-1190	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10534	-0-	-254	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	7658	-0-	-2058	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	7803	-0-	-1807	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
*04	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

11	2190	N	1582	-0-	-608	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	976	-0-	-791	-0-	976	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1471	-0-	-544	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1191	-0-	-293	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
*04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

11	2190	N	1968	-0-	-222	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2068	-0-	-226	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1774	-0-	-74	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1541	-0-	-350	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	1873	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 #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 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
11	6690 X	5258	-0-	-1432	-0-	5258	2		N	-0-			-0-
12	6665 X	6146	-0-	-519	-0-	6146	2		N	-0-			-0-
01	6665 X	5586	-0-	-1079	-0-	5586	2		N	-0-			-0-
02	6020 X	4367	-0-	-1653	-0-	4367	2		N	-0-			-0-
03	6169 X	5694	-0-	-475	-0-	5694	2		N	-0-			-0-
04	5940 X	4950	-0-	-990	-0-	4950	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

11	3690 X	3533	-0-	-157	-0-	3533	2		N	-0-			-0-
12	3813 X	3539	-0-	-274	-0-	3539	2		N	-0-			-0-
01	3813 X	3634	-0-	-179	-0-	3634	2		N	-0-			-0-
02	3416 X	3204	-0-	-212	-0-	3204	2		N	-0-			-0-
03	3720 X	3498	-0-	-222	-0-	3498	2		N	-0-			-0-
04	3540 X	3342	-0-	-198	-0-	3342	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

11	4950 X	4384	-0-	-566	-0-	4384	2		N	-0-			-0-
12	5115 X	4319	-0-	-796	-0-	4319	2		N	-0-			-0-
01	4898 X	4387	-0-	-511	-0-	4387	2		N	-0-			-0-
02	4340 X	3770	-0-	-570	-0-	3770	2		N	-0-			-0-
03	4681 X	3987	-0-	-694	-0-	3987	2		N	-0-			-0-
04	4380 X	4112	-0-	-268	-0-	4112	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

11	10470 X	7640	-0-	-2830	-0-	7640	2		Y	-0-			127
12	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	10889	2	145 9	Y	132			259
01	10819 X	10273	-0-	-546	-0-	10273	2		Y	-0-			259
02	9744 X	8817	-0-	-927	-0-	8817	2		Y	-0-			259
03	10881 X	9903	-0-	-978	-0-	9903	2		Y	-0-			259
04	10530 X	9673	-0-	-857	-0-	9673	2		Y	-0-			259

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

11	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2		N	-0-			-0-
12	7533 X	7119	-0-	-414	-0-	7119	2		N	-0-			-0-
01	7533 X	6696	-0-	-837	-0-	6696	2		N	-0-			-0-
02	6804 X	6471	-0-	-333	-0-	6471	2		N	-0-			-0-
03	7533 X	6832	-0-	-701	-0-	6832	2		N	-0-			-0-
04	7290 X	5557	-0-	-1733	-0-	5557	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

11	7740 X	5175	-0-	-2565	-0-	5175	2		Y	-0-			-0-
12	7998 X	6899	-0-	-1099	-0-	6899	2		Y	-0-			-0-
01	7409 X	6640	-0-	-769	-0-	6640	2		Y	-0-			-0-
02	6412 X	5371	-0-	-1041	-0-	5371	2		Y	-0-			-0-
03	6913 X	5571	-0-	-1342	-0-	5571	2		Y	-0-			-0-
04	6690 X	4879	-0-	-1811	-0-	4879	2		Y	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

11	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2		N	-0-			-0-
12	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2		N	-0-			-0-
01	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2		N	-0-			-0-
02	4676 X	2975	-0-	-1701	-0-	2975	2		N	-0-			-0-
03	5177 X	4079	-0-	-1098	-0-	4079	2		N	-0-			-0-
04	5010 X	4408	-0-	-602	-0-	4408	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 #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9330 X	8539	-0-	-791	-0-	8539	2		N	-0-			-0-
12	9362 X	8668	-0-	-694	-0-	8668	2		N	-0-			-0-
01	9176 X	8289	-0-	-887	-0-	8289	2		N	-0-			-0-
02	8288 X	7678	-0-	-610	-0-	7678	2		N	-0-			-0-
03	8835 X	8361	-0-	-474	-0-	8361	2		N	-0-			-0-
04	8550 X	7404	-0-	-1146	-0-	7404	2		N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

11	8310 X	7546	-0-	-764	-0-	7546	2		N	-0-			-0-
12	8680 X	8005	-0-	-675	-0-	8005	2		N	-0-			-0-
01	8680 X	7673	-0-	-1007	-0-	7673	2		N	-0-			-0-
02	7756 X	6642	-0-	-1114	-0-	6642	2		N	-0-			-0-
03	8494 X	7723	-0-	-771	-0-	7723	2		N	-0-			-0-
04	7740 X	7251	-0-	-489	-0-	7251	2		N	-0-			-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

11	4200 X	3334	-0-	-866	-0-	3334	2		N	-0-			-0-
12	4340 X	3553	-0-	-787	-0-	3553	2		N	-0-			-0-
01	4340 X	3410	-0-	-930	-0-	3410	2		N	-0-			-0-
02	3836 X	3019	-0-	-817	-0-	3019	2		N	-0-			-0-
03	3813 X	3027	-0-	-786	-0-	3027	2		N	-0-			-0-
04	3450 X	2746	-0-	-704	-0-	2746	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

11	16032 X	16032	-0-	-0-	-0-	16032	2		N	-0-			-0-
12	13794 X	13794	-0-	-0-	-0-	13794	2		N	-0-			-0-
01	12120 X	12120	-0-	-0-	-0-	12120	2		N	-0-			-0-
02	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	2		N	-0-			-0-
03	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	2		N	-0-			-0-
*04	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

11	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2		N	-0-			-0-
12	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2		N	-0-			-0-
01	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2		N	-0-			-0-
02	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2		N	-0-			-0-
03	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2		N	-0-			-0-
*04	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

11	5460 X	5133	-0-	-327	-0-	5133	2		N	-0-			-0-
12	5611 X	5158	-0-	-453	-0-	5158	2		N	-0-			-0-
01	5611 X	4984	-0-	-627	-0-	4984	2		N	-0-			-0-
02	4872 X	4473	-0-	-399	-0-	4473	2		N	-0-			-0-
03	5394 X	4852	-0-	-542	-0-	4852	2		N	-0-			-0-
04	5130 X	4635	-0-	-495	-0-	4635	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

11	9720 X	8512	-0-	-1208	-0-	8512	2		N	-0-			-0-
12	10044 X	7671	-0-	-2373	-0-	7671	2		N	-0-			-0-
01	9548 X	8404	-0-	-1144	-0-	8404	2		N	-0-			-0-
02	8428 X	5363	-0-	-3065	-0-	5363	2		N	-0-			-0-
03	9331 X	8647	-0-	-684	-0-	8647	2		N	-0-			-0-
04	8520 X	8381	-0-	-139	-0-	8381	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 #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	9557	-0-	6457	6457	9557	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	9166	-0-	6066	12523	9166	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5261	-0-	2461	14984	5261	2			N	-0-					-0-
03	20619	X	5635	-0-	-14984	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
*04	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

11	2160	N	773	-0-	-1387	-0-	773	2			N	-0-					132
12	2325	N	1342	-0-	-983	-0-	1342	2			N	-0-					132
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					132
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					132
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1710	2	6	9	N	5					137
*04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					137

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

11	4770	X	4483	-0-	-287	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
12	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1295	-0-	-1165	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

11	2940	X	2662	-0-	-278	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2804	-0-	-234	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2589	-0-	-418	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2413	-0-	-79	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2521	-0-	-269	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
*04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

11	5010	X	4853	-0-	-157	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4531	-0-	-181	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4340	-0-	-372	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4004	-0-	-280	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4188	-0-	-555	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3912	-0-	-678	-0-	3912	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

11	9120	X	8492	-0-	-628	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8566	-0-	-672	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8543	-0-	-664	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	7769	-0-	-295	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7609	-0-	-1164	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7569	-0-	-921	-0-	7569	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

11	4110	X	3834	-0-	-276	-0-	3834	2			N	-0-					132
12	4247	X	3889	-0-	-358	-0-	3889	2			N	-0-					132
01	4185	X	4036	-0-	-149	-0-	4036	2			N	-0-					132
02	3780	X	3574	-0-	-206	-0-	3574	2			N	-0-					132
03	4030	X	3793	-0-	-237	-0-	3793	2			N	-0-					132
04	3900	X	3769	-0-	-131	-0-	3769	2			N	-0-					132

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	12190	2	29	9	N	26					285
12	12909 X	12909	-0-	-0-	-0-	12892	2	17	9	N	15					300
01	12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	2			N	-0-					300
02	12432 X	10574	-0-	-1858	-0-	10574	2			N	-0-					300
03	13454 X	9057	-0-	-4397	-0-	9057	2			N	-0-					300
04	12480 X	11098	-0-	-1382	-0-	11052	2	46	9	N	42	173	1			169

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

11	8850 X	7847	-0-	-1003	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
12	9145 X	7848	-0-	-1297	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
01	8525 X	7677	-0-	-848	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
02	7588 X	6258	-0-	-1330	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
03	8308 X	6668	-0-	-1640	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
04	7860 X	7204	-0-	-656	-0-	7204	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

11	6120 X	5217	-0-	-903	-0-	5217	2			N	-0-					110
12	6324 X	6206	-0-	-118	-0-	6206	2			N	-0-					110
01	6324 X	5662	-0-	-662	-0-	5662	2			N	-0-					110
02	5376 X	4914	-0-	-462	-0-	4914	2			N	-0-					110
03	5983 X	5672	-0-	-311	-0-	5672	2			N	-0-					110
04	5790 X	4857	-0-	-933	-0-	4857	2			N	-0-					110

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

11	4410 X	4234	-0-	-176	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
12	4557 X	4132	-0-	-425	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
01	4557 X	3879	-0-	-678	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
02	3920 X	3467	-0-	-453	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
03	4340 X	3698	-0-	-642	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
04	4200 X	3559	-0-	-641	-0-	3559	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

11	15300 X	12315	-0-	-2985	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
12	15810 X	10783	-0-	-5027	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
01	13950 X	13541	-0-	-409	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
02	11984 X	9561	-0-	-2423	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
03	12741 X	10685	-0-	-2056	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
04	12840 X	10403	-0-	-2437	-0-	10403	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

11	6570 X	3894	-0-	-2676	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
12	5549 X	3480	-0-	-2069	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
01	4278 X	3851	-0-	-427	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
02	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
03	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
*04	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

11	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
12	4123 X	4099	-0-	-24	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
01	4123 X	3547	-0-	-576	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
02	4172 X	3930	-0-	-242	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
03	4371 X	4023	-0-	-348	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
04	4230 X	3057	-0-	-1173	-0-	3057	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 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
11	10530 X	9717	-0-	-813	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
12	11439 X	10975	-0-	-464	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
01	11439 X	10757	-0-	-682	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
02	11004 X	9985	-0-	-1019	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
03	10974 X	10686	-0-	-288	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
*04	11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	11295	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

11	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
12	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
01	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
02	4788 X	4343	-0-	-445	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
03	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
*04	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

11	4170 X	3435	-0-	-735	-0-	3435	2			N	-0-					41
12	4123 X	3230	-0-	-893	-0-	3230	2			N	-0-					41
01	4061 X	3386	-0-	-675	-0-	3386	2			N	-0-					41
02	3612 X	2965	-0-	-647	-0-	2965	2			N	-0-					41
03	3813 X	3365	-0-	-448	-0-	3365	2			N	-0-					41
04	3450 X	3311	-0-	-139	-0-	3311	2			N	-0-					41

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

11	18420 X	16455	-0-	-1965	-0-	16455	2			N	-0-					-0-
12	18135 X	15944	-0-	-2191	-0-	15944	2			N	-0-					-0-
01	15531 X	12830	-0-	-2701	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
02	12208 X	9398	-0-	-2810	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
03	17069 X	17069	-0-	-0-	-0-	17069	2			N	-0-					-0-
*04	14405 X	14405	-0-	-0-	-0-	14405	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

11	4680 X	318	-0-	-4362	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	4402 X	2801	-0-	-1601	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
01	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
02	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
03	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
*04	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

11	1950 X	1118	-0-	-832	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
12	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
01	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
03	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
04	2490 X	2055	-0-	-435	-0-	2055	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

11	5460 X	5390	-0-	-70	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
12	5642 X	4823	-0-	-819	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
01	5642 X	5544	-0-	-98	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
02	4676 X	4550	-0-	-126	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
03	5177 X	5166	-0-	-11	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
04	5010 X	4706	-0-	-304	-0-	4706	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 #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4530 X	3509	-0-	-1021	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
12	4464 X	3309	-0-	-1155	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
01	4216 X	3064	-0-	-1152	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
02	3696 X	2767	-0-	-929	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	3254	-0-	-807	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
04	3510 X	2800	-0-	-710	-0-	2800	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

11	9240 X	7940	-0-	-1300	-0-	7938	2	2	9	Y	2					82
12	9548 X	7925	-0-	-1623	-0-	7918	2	7	9	Y	6					88
01	9548 X	7123	-0-	-2425	-0-	7123	2			Y	-0-					88
02	8204 X	6763	-0-	-1441	-0-	6763	2			Y	-0-					88
03	8215 X	8043	-0-	-172	-0-	8043	2			Y	-0-					88
04	7950 X	7377	-0-	-573	-0-	7377	2			Y	-0-					88

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

11	16200 X	13086	-0-	-3114	-0-	13086	2			N	-0-					-0-
12	16058 X	12684	-0-	-3374	-0-	12684	2			N	-0-					-0-
01	15717 X	13495	-0-	-2222	-0-	13495	2			N	-0-					-0-
02	13636 X	12331	-0-	-1305	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
03	13795 X	12274	-0-	-1521	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
04	13080 X	10179	-0-	-2901	-0-	10179	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

11	2250 N	1637	-0-	-613	-0-	1637	2			N	-0-					52
12	2480 N	1660	-0-	-820	-0-	1660	2			N	-0-					52
01	2294 N	732	-0-	-1562	-0-	732	2			N	-0-					52
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					52
03	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					52
*04	3000 N	3482	-0-	482	482	3482	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

11	2160 N	2117	-0-	-43	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
12	1953 N	1655	-0-	-298	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
01	2046 N	1637	-0-	-409	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
02	1876 N	1675	-0-	-201	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	1543	-0-	-100	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
*04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

11	5160 X	4698	-0-	-462	-0-	4698	2			N	-0-					90
12	5332 X	4527	-0-	-805	-0-	4527	2			N	-0-					90
01	5239 X	4099	-0-	-1140	-0-	4099	2			N	-0-					90
02	4704 X	4041	-0-	-663	-0-	4041	2			N	-0-					90
03	4898 X	4563	-0-	-335	-0-	4563	2			N	-0-					90
04	4710 X	4361	-0-	-349	-0-	4361	2			N	-0-					90

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

11	3900 X	3163	-0-	-737	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
12	3844 X	3613	-0-	-231	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
01	3751 X	2321	-0-	-1430	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
02	3388 X	3221	-0-	-167	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	3045	-0-	-644	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
04	3510 X	2954	-0-	-556	-0-	2954	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 #: 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
11	3810 X	2586	-0-	-1224	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
12	3937 X	2929	-0-	-1008	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
01	3596 X	2681	-0-	-915	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
02	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	3034	-0-	-190	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
*04	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

11	4980 X	4667	-0-	-313	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
12	5053 X	4510	-0-	-543	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
01	5053 X	4076	-0-	-977	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
02	4536 X	4030	-0-	-506	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
03	4836 X	4159	-0-	-677	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
04	4680 X	4040	-0-	-640	-0-	4040	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

11	3240 X	2887	-0-	-353	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
12	3224 X	2938	-0-	-286	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	2493	-0-	-483	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
02	2688 X	2432	-0-	-256	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2519	-0-	-457	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
*04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

11	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
12	7347 X	6007	-0-	-1340	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
01	7347 X	5279	-0-	-2068	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
02	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
03	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
04	6840 X	6254	-0-	-586	-0-	6254	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

11	8460 X	5995	-0-	-2465	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
12	8742 X	7222	-0-	-1520	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
01	8711 X	7485	-0-	-1226	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
02	7644 X	6033	-0-	-1611	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
03	7936 X	6747	-0-	-1189	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
04	7230 X	6432	-0-	-798	-0-	6432	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

11	6780 X	5231	-0-	-1549	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
12	7006 X	3744	-0-	-3262	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
01	8680 X	3306	-0-	-5374	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
02	5404 X	3228	-0-	-2176	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
03	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
*04	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

11	5460 X	4200	-0-	-1260	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
12	5642 X	4050	-0-	-1592	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
01	5301 X	4711	-0-	-590	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
02	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
03	4836 X	4591	-0-	-245	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
04	4560 X	2986	-0-	-1574	-0-	2986	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 #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1581	-0-	-127	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
*04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

11	4980	X	4403	-0-	-577	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4506	-0-	-516	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4408	-0-	-521	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4008	-0-	-360	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4392	-0-	-320	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4057	-0-	-353	-0-	4057	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

11	6060	X	5942	-0-	-118	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5631	-0-	-383	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	4426	-0-	-1588	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4378	-0-	-858	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4021	-0-	-1776	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5226	-0-	-384	-0-	5226	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

11	3810	X	3189	-0-	-621	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3212	-0-	-725	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	2894	-0-	-919	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2749	-0-	-527	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3423	-0-	-49	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3000	-0-	-180	-0-	3000	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

11	9720	X	5579	-0-	-4141	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	6212	-0-	-3057	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	4242	-0-	-4655	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	5161	-0-	-2147	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	3031	-0-	-3727	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	3278	-0-	-2722	-0-	3278	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

11	3060	X	2943	-0-	-117	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2854	-0-	-308	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2465	-0-	-697	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	1219	-0-	-1609	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	1850	-0-	-1188	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2843	-0-	-97	-0-	2843	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

11	11370	X	9391	-0-	-1979	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	11159	-0-	-590	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10006	-0-	-1123	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	9205	-0-	-343	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	10115	-0-	-456	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9488	-0-	-742	-0-	9488	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 #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 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
11	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
12	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
01	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
02	6076 X	5324	-0-	-752	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
03	6541 X	5520	-0-	-1021	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
04	6180 X	5853	-0-	-327	-0-	5853	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

11	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
12	4836 X	4816	-0-	-20	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
01	4774 X	4068	-0-	-706	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
02	4032 X	3781	-0-	-251	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
03	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
04	4320 X	3805	-0-	-515	-0-	3805	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

11	7260 X	6594	-0-	-666	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
12	7502 X	6728	-0-	-774	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
01	7502 X	6776	-0-	-726	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
02	6748 X	5861	-0-	-887	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
03	7006 X	6275	-0-	-731	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
04	6600 X	5190	-0-	-1410	-0-	5190	2			N	-0-					-0-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

11	7230 X	6785	-0-	-445	-0-	47	1	6738	2	N	-0-					-0-
12	7471 X	6488	-0-	-983	-0-	49	1	6439	2	N	-0-					-0-
01	6541 X	5648	-0-	-893	-0-	45	1	5603	2	N	-0-					-0-
02	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	44	1	5788	2	N	-0-					-0-
03	6107 X	5722	-0-	-385	-0-	49	1	5673	2	N	-0-					-0-
04	5910 X	5175	-0-	-735	-0-	44	1	5131	2	N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

11	8070 X	6660	-0-	-1410	-0-	6660	2			N	-0-					75
12	7874 X	7531	-0-	-343	-0-	7531	2			N	-0-					75
01	7626 X	6525	-0-	-1101	-0-	6525	2			N	-0-					75
02	6692 X	5888	-0-	-804	-0-	5888	2			N	-0-					75
03	7409 X	6859	-0-	-550	-0-	6859	2			N	-0-					75
04	7170 X	6417	-0-	-753	-0-	6417	2			N	-0-					75

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

11	3480 X	3058	-0-	-422	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
12	3596 X	2802	-0-	-794	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
01	3162 X	2870	-0-	-292	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
02	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	2615	-0-	-516	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	2891	-0-	-139	-0-	2891	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

11	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
12	4278 X	4073	-0-	-205	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
01	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
02	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
03	3813 X	3517	-0-	-296	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	3409	-0-	-281	-0-	3409	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 #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 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
11	6810	X	6174	-0-	-636	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	5540	-0-	-1497	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5950	-0-	-963	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5025	-0-	-491	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5298	-0-	-809	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
*04	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 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
11	7920	X	2570	-0-	-5350	-0-	2568	2	2	9	Y	2					82
12	8184	X	2791	-0-	-5393	-0-	2784	2	7	9	Y	6					88
01	7781	X	4380	-0-	-3401	-0-	4380	2			Y	-0-					88
02	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			Y	-0-					88
03	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			Y	-0-					88
*04	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			Y	-0-					88

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 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
11	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
12	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
01	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
02	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
03	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
*04	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9965	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8850	X	7323	-0-	-1527	-0-	7294	2	29	9	N	26					92
12	8339	X	7595	-0-	-744	-0-	7560	2	35	9	N	32					124
01	8246	X	7276	-0-	-970	-0-	7276	2			N	-0-					124
02	7448	X	6589	-0-	-859	-0-	6589	2			N	-0-					124
03	7905	X	6611	-0-	-1294	-0-	6600	2	11	9	N	10					134
*04	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					134

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
11	7440	X	6028	-0-	-1412	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6782	-0-	-534	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6616	-0-	-700	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5897	-0-	-571	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6256	-0-	-595	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6046	-0-	-524	-0-	6046	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19650	X	7749	-0-	-11901	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
12	20305	X	13965	-0-	-6340	-0-	13965	2			N	-0-					-0-
01	17763	X	15115	-0-	-2648	-0-	15115	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	12202	-0-	-1462	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	12802	-0-	-1148	-0-	12802	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	9221	-0-	-5419	-0-	9221	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3780	X	3387	-0-	-393	-0-	3387	2			N	-0-					80
12	3906	X	3795	-0-	-111	-0-	3795	2			N	-0-					80
01	3906	X	3559	-0-	-347	-0-	3559	2			N	-0-					80
02	3388	X	3253	-0-	-135	-0-	3253	2			N	-0-					80
03	3782	X	3360	-0-	-422	-0-	3360	2			N	-0-					80
04	3660	X	2956	-0-	-704	-0-	2956	2			N	-0-					80

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6480 X	5755	-0-	-725	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
12	6324 X	5541	-0-	-783	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
01	6417 X	5200	-0-	-1217	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
02	5180 X	4941	-0-	-239	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
03	5735 X	5518	-0-	-217	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
04	5550 X	4833	-0-	-717	-0-	4833	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

11	9120 X	5941	-0-	-3179	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
12	7037 X	6631	-0-	-406	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
01	7037 X	6449	-0-	-588	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
02	6356 X	2710	-0-	-3646	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
*04	13767 X	13767	-0-	-0-	-0-	13767	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

11	5760 X	5676	-0-	-84	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
12	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
01	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
02	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
03	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
*04	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

11	8940 X	7394	-0-	-1546	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
12	9238 X	7792	-0-	-1446	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
01	8370 X	7243	-0-	-1127	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
02	7532 X	6448	-0-	-1084	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
03	7967 X	6379	-0-	-1588	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
04	7530 X	5479	-0-	-2051	-0-	5479	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

11	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	12601	2			N	-0-					136
12	12431 X	11925	-0-	-506	-0-	11875	2	50	9	N	45					181
01	12090 X	11773	-0-	-317	-0-	11632	2	141	9	N	128	182	1			127
02	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	11742	2	102	9	N	93					220
03	12090 X	11847	-0-	-243	-0-	11836	2	11	9	N	10	179	1			51
04	11700 X	11199	-0-	-501	-0-	11127	2	72	9	N	65					116

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

11	12240 X	6148	-0-	-6092	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
12	12648 X	11128	-0-	-1520	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
01	11098 X	9458	-0-	-1640	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
02	9744 X	8893	-0-	-851	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
03	10788 X	9621	-0-	-1167	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
04	10440 X	8601	-0-	-1839	-0-	8601	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

11	6030 X	5242	-0-	-788	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
12	6231 X	5206	-0-	-1025	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
01	6231 X	4945	-0-	-1286	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
02	5292 X	4559	-0-	-733	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
03	5580 X	5061	-0-	-519	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
04	5250 X	4756	-0-	-494	-0-	4756	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 #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 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
11	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	9436 2		N	-0-			-0-
12	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	9230 2		N	-0-			-0-
01	7998 X	6696	-0-	-1302	-0-	6696 2		N	-0-			-0-
02	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	7604 2		N	-0-			-0-
03	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	8198 2		N	-0-			-0-
*04	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7275 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

11	3360 X	2584	-0-	-776	-0-	2584 2		N	-0-			-0-
12	3100 X	2705	-0-	-395	-0-	2705 2		N	-0-			-0-
01	3100 X	2267	-0-	-833	-0-	2267 2		N	-0-			-0-
02	2660 X	2284	-0-	-376	-0-	2284 2		N	-0-			-0-
03	2697 N	2033	-0-	-664	-0-	2033 2		N	-0-			-0-
04	2190 N	2175	-0-	-15	-0-	2175 2		N	-0-			-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

11	9540 X	8647	-0-	-893	-0-	8647 2		N	-0-			-0-
12	9734 X	8553	-0-	-1181	-0-	8553 2		N	-0-			-0-
01	9734 X	8393	-0-	-1341	-0-	8393 2		N	-0-			-0-
02	8652 X	7352	-0-	-1300	-0-	7352 2		N	-0-			-0-
03	9269 X	8070	-0-	-1199	-0-	8070 2		N	-0-			-0-
04	8640 X	7081	-0-	-1559	-0-	7081 2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

11	4920 X	4671	-0-	-249	-0-	4671 2		N	-0-			-0-
12	5084 X	4746	-0-	-338	-0-	4746 2		N	-0-			-0-
01	4991 X	4730	-0-	-261	-0-	4730 2		N	-0-			-0-
02	4228 X	4190	-0-	-38	-0-	4190 2		N	-0-			-0-
03	4681 X	4515	-0-	-166	-0-	4515 2		N	-0-			-0-
04	4530 X	4318	-0-	-212	-0-	4318 2		N	-0-			-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 10H RRCID -> 266176 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050

11	33690 X	26816	-0-	-6874	-0-	26796 2	20 9	N	18			128
12	31372 X	26873	-0-	-4499	-0-	26867 2	6 9	N	5			133
01	30039 X	26499	-0-	-3540	-0-	26445 2	54 9	N	49			182
02	26040 X	23482	-0-	-2558	-0-	23432 2	50 9	N	45			227
03	28055 X	25546	-0-	-2509	-0-	25518 2	28 9	N	25			252
04	26820 X	24588	-0-	-2232	-0-	24588 2		N	-0-			252

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306

11	4380 X	3874	-0-	-506	-0-	3874 2		N	-0-			84
12	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568 2		N	-0-			84
01	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727 2		N	-0-			84
02	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260 2		N	-0-			84
03	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497 2		N	-0-			84
*04	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338 2		N	-0-			84

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

11	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	7682 2		N	-0-			-0-
12	15646 X	15646	-0-	-0-	-0-	15646 2		N	-0-			-0-
01	12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	12552 2		N	-0-			-0-
02	14168 X	9138	-0-	-5030	-0-	9138 2		N	-0-			-0-
03	15655 X	9336	-0-	-6319	-0-	9116 2	220 9	N	200	178 1		22
04	15150 X	8076	-0-	-7074	-0-	8076 2		N	-0-			22

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 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
11	4830 X	4335	-0-	-495	-0-	4335 2		N	-0-			-0-
12	4774 X	4520	-0-	-254	-0-	4520 2		N	-0-			-0-
01	4774 X	3632	-0-	-1142	-0-	3632 2		N	-0-			-0-
02	4172 X	3978	-0-	-194	-0-	3978 2		N	-0-			-0-
03	4526 X	3915	-0-	-611	-0-	3915 2		N	-0-			-0-
04	4380 X	3328	-0-	-1052	-0-	3328 2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

11	8670 X	7503	-0-	-1167	-0-	7503 2		N	-0-			-0-
12	8680 X	7559	-0-	-1121	-0-	7559 2		N	-0-			-0-
01	8463 X	7325	-0-	-1138	-0-	7325 2		N	-0-			-0-
02	7364 X	6480	-0-	-884	-0-	6480 2		N	-0-			-0-
03	8091 X	7099	-0-	-992	-0-	7099 2		N	-0-			-0-
04	7500 X	6776	-0-	-724	-0-	6776 2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

11	6750 X	5696	-0-	-1054	-0-	5696 2		N	-0-			-0-
12	7037 X	5861	-0-	-1176	-0-	5861 2		N	-0-			-0-
01	7037 X	6201	-0-	-836	-0-	6201 2		N	-0-			-0-
02	6356 X	4549	-0-	-1807	-0-	4549 2		N	-0-			-0-
03	6448 X	6099	-0-	-349	-0-	6099 2		N	-0-			-0-
04	6000 X	5486	-0-	-514	-0-	5486 2		N	-0-			-0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

11	29490 X	24805	-0-	-4685	-0-	24805 2		N	-0-			49
12	30473 X	21317	-0-	-9156	-0-	21317 2		N	-0-			49
01	30473 X	21106	-0-	-9367	-0-	21106 2		N	-0-			49
02	26656 X	21861	-0-	-4795	-0-	21861 2		N	-0-			49
03	27125 X	14250	-0-	-12875	-0-	14250 2		N	-0-			49
04	24810 X	16044	-0-	-8766	-0-	16044 2		N	-0-			49

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

11	3150 X	637	-0-	-2513	-0-	637 2		N	-0-			-0-
12	3255 X	1696	-0-	-1559	-0-	1696 2		N	-0-			-0-
01	3255 X	1789	-0-	-1466	-0-	1789 2		N	-0-			-0-
02	2240 X	1965	-0-	-275	-0-	1965 2		N	-0-			-0-
03	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2		N	-0-			-0-
*04	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

11	7830 X	3574	-0-	-4256	-0-	3574 2		N	-0-			-0-
12	5518 X	1024	-0-	-4494	-0-	1024 2		N	-0-			-0-
01	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315 2		N	-0-			-0-
02	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6554 2		N	-0-			-0-
03	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	9509 2		N	-0-			-0-
*04	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6832 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

11	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967 2		N	-0-			-0-
12	4898 X	3802	-0-	-1096	-0-	3802 2		N	-0-			-0-
01	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7356 2		N	-0-			-0-
02	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593 2		N	-0-			-0-
03	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	6570 2		N	-0-			-0-
*04	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6444 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 #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9510 X	8046	-0-	-1464	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
12	9207 X	7584	-0-	-1623	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
01	9207 X	7195	-0-	-2012	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
02	7924 X	7002	-0-	-922	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
03	8308 X	7280	-0-	-1028	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
04	8040 X	6165	-0-	-1875	-0-	6165	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

11	3540 X	2817	-0-	-723	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
12	3441 X	2995	-0-	-446	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	3006	-0-	-435	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
02	2912 X	2128	-0-	-784	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	2444	-0-	-563	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
*04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

11	24630 X	19406	-0-	-5224	-0-	19406	2			N	-0-					-0-
12	23901 X	18546	-0-	-5355	-0-	18546	2			N	-0-					-0-
01	22320 X	16836	-0-	-5484	-0-	16836	2			N	-0-					-0-
02	17808 X	15008	-0-	-2800	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
03	19716 X	15912	-0-	-3804	-0-	15912	2			N	-0-					-0-
04	19080 X	17204	-0-	-1876	-0-	17204	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

11	9420 X	7376	-0-	-2044	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
12	9610 X	6884	-0-	-2726	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
01	9424 X	7483	-0-	-1941	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
02	7532 X	6907	-0-	-625	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
03	8339 X	7407	-0-	-932	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
04	7380 X	6396	-0-	-984	-0-	6396	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

11	4800 X	4128	-0-	-672	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
12	4681 X	3882	-0-	-799	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
01	4681 X	2824	-0-	-1857	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
02	4144 X	2926	-0-	-1218	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	3643	-0-	-635	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	3481	-0-	-659	-0-	3481	2			N	-0-					-0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

11	122490 X	90232	-0-	-32258	-0-	90222	2	10	9	N	9					62
12	117552 X	89698	-0-	-27854	-0-	89698	2			N	-0-					62
01	109957 X	85963	-0-	-23994	-0-	85873	2	90	9	N	82					144
02	94220 X	74387	-0-	-19833	-0-	74343	2	44	9	N	40					184
03	98301 X	79323	-0-	-18978	-0-	79323	2			N	-0-					184
04	90240 X	75481	-0-	-14759	-0-	75481	2			N	-0-					184

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

11	70710 X	53066	-0-	-17644	-0-	53066	2			N	-0-					23
12	71176 X	49986	-0-	-21190	-0-	49986	2			N	-0-					23
01	67022 X	45638	-0-	-21384	-0-	45638	2			N	-0-					23
02	56728 X	43451	-0-	-13277	-0-	43451	2			N	-0-					23
03	59241 X	45431	-0-	-13810	-0-	45431	2			N	-0-					23
04	53070 X	43207	-0-	-9863	-0-	43207	2			N	-0-					23

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	215310 X	129845	-0-	-85465	-0-	129845	2			N	-0-					-0-
12	214179 X	112908	-0-	-101271	-0-	112908	2			N	-0-					-0-
01	178622 X	98842	-0-	-79780	-0-	98842	2			N	-0-					-0-
02	146776 X	71867	-0-	-74909	-0-	71867	2			N	-0-					-0-
03	141236 X	103081	-0-	-38155	-0-	103081	2			N	-0-					-0-
04	129840 X	92062	-0-	-37778	-0-	92056	2	6	9	N	5					5

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 4H RRCID -> 272236 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508

11	205260 X	120790	-0-	-84470	-0-	120454	2	336	9	N	305	189	1			282
12	189565 X	114612	-0-	-74953	-0-	114539	2	73	9	N	66	177	1			171
01	160611 X	84882	-0-	-75729	-0-	84686	2	196	9	N	178					349
02	143472 X	85850	-0-	-57622	-0-	85588	2	262	9	N	238	345	1			242
03	139376 X	99492	-0-	-39884	-0-	99361	2	131	9	N	119	186	1			175
04	120780 X	89156	-0-	-31624	-0-	88973	2	183	9	N	166					341

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

11	103080 X	50935	-0-	-52145	-0-	50935	2			N	-0-					-0-
12	87327 X	49024	-0-	-38303	-0-	49024	2			N	-0-					-0-
01	73935 X	44650	-0-	-29285	-0-	44584	2	66	9	N	60					60
02	58016 X	40043	-0-	-17973	-0-	39891	2	152	9	N	138	178	1			20
03	57381 X	47363	-0-	-10018	-0-	47363	2			N	-0-					20
04	50940 X	43042	-0-	-7898	-0-	43042	2			N	-0-					20

MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

11	230040 X	121579	-0-	-108461	-0-	121489	2	90	9	N	82	174	1			81
12	237708 X	122821	-0-	-114887	-0-	122821	2			N	-0-					81
01	198803 X	110922	-0-	-87881	-0-	110856	2	66	9	N	60					141
02	165564 X	73067	-0-	-92497	-0-	72956	2	111	9	N	101					242
03	148738 X	88082	-0-	-60656	-0-	87993	2	89	9	N	81	169	1			154
04	121590 X	79954	-0-	-41636	-0-	79954	2			N	-0-					154

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

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GRIFFIN OPERATING, INC. //CONT.// 333923
COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 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
11	981 X	981	-0-	-0-	-0-	458	1	523	2	N	-0-			2
12	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	473	1	608	2	N	-0-			2
01	1116 X	748	-0-	-368	-0-	473	1	275	2	N	-0-			2
02	1008 X	549	-0-	-459	-0-	427	1	122	2	N	-0-			2
03	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	473	1	1074	2	N	-0-			2
*04	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	458	1	1730	2	N	-0-			2

XTO ENERGY INC. 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140

11	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-			-0-
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-			-0-
01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-			-0-
02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-			-0-
03	1767 N	1750	-0-	-17	-0-	1750	2			Y	-0-			-0-
*04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

11	420 N	317	-0-	-103	-0-	317	2			N	-0-			-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-			-0-
02	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-			-0-
03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-			-0-
*04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260750 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	8400 X	7059	-0-	-1341	-0-	7059	2			N	-0-					80
12	8680 X	7095	-0-	-1585	-0-	7095	2			N	-0-					80
01	8339 X	6654	-0-	-1685	-0-	6654	2			N	-0-					80
02	7476 X	5834	-0-	-1642	-0-	5834	2			N	-0-					80
03	8122 X	6659	-0-	-1463	-0-	6659	2			N	-0-					80
04	7050 X	4171	-0-	-2879	-0-	4171	2			N	-0-					80

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202

11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	84 N	30	-0-	-54	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
12	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
02	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
*04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275785 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 11676 PERF. 7984 - 8087

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					15
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					15
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					15
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			N	-0-					15
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					15
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					15

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

11	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	458	1	6824	2	N	29	2	8			39
							32	9									
12	6820	X	6397	-0-	-423	-0-	473	1	5921	2	N	3	3	8			39
							3	9									
01	6448	X	5123	-0-	-1325	-0-	473	1	4643	2	N	6	6	8			39
							7	9									
02	6160	X	5067	-0-	-1093	-0-	427	1	4637	2	N	3	3	8			39
							3	9									
03	6820	X	6610	-0-	-210	-0-	473	1	6124	2	N	12	12	8			39
							13	9									
04	6600	X	5300	-0-	-1300	-0-	458	1	4830	2	N	11	11	8			39
							12	9									

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

11	3870	X	3516	-0-	-354	-0-	458	1	3035	2	N	21	1	8			202
							23	9									
12	3503	X	3385	-0-	-118	-0-	473	1	2872	2	N	36	173	1	1	8	64
							40	9									
01	3565	X	2434	-0-	-1131	-0-	473	1	1951	2	N	9	1	8			72
							10	9									
02	3276	X	2994	-0-	-282	-0-	427	1	2531	2	N	33	1	8			104
							36	9									
03	3627	X	2863	-0-	-764	-0-	473	1	2364	2	N	24	4	8			124
							26	9									
*04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	458	1	3092	2	N	34	8	8			150
							37	9									

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

11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					13
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					13
*02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599

11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	21	1	1422	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	22	1	1315	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1117	-0-	-340	-0-	19	1	1098	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1049	-0-	-295	-0-	19	1	1030	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	935	-0-	-398	-0-	23	1	912	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	223	-0-	-857	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	24	1	2438	2	Y	-0-					16
12	2573	X	2301	-0-	-272	-0-	23	1	2278	2	Y	-0-					16
01	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	26	1	2577	2	Y	-0-					16
02	2324	X	2008	-0-	-316	-0-	20	1	1988	2	Y	-0-					16
03	2542	X	1557	-0-	-985	-0-	15	1	1542	2	Y	-0-					16
04	2520	X	1930	-0-	-590	-0-	19	1	1911	2	Y	-0-					16

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
11	480	N	448	-0-	-32	-0-	4	1	444	2	N	-0-					64
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	6	1	587	2	N	-0-					64
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	6	1	597	2	N	-0-					64
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	5	1	505	2	N	-0-					64
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	6	1	613	2	N	-0-					64
*04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	6	1	569	2	N	-0-					64

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 141737 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	504	1	2327	2	N	-0-					33
12	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	526	1	2523	2	N	-0-					33
01	3100	N	3159	-0-	59	59	619	1	2539	2	N	1	1	8			33
							1	9									
02	2754	N	2695	-0-	-59	-0-	462	1	2232	2	N	1	1	8			33
							1	9									
03	3007	N	2861	-0-	-146	-0-	274	1	2584	2	N	3	3	8			33
							3	9									
04	2910	X	2780	-0-	-130	-0-	267	1	2509	2	N	4	1	8			36
							4	9									

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 153534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7619 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	9	1	42	2	N	-0-					1
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	N	-0-					1
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	N	-0-					1
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	30	1	145	2	N	1	1	8			1
							1	9									
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	N	3	3	8			1
							3	9									
*04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	236	2	N	3	2	8			2
							3	9									

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
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	2	N	-0-					122
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	171	1	1610	2	N	2	2	8			122
							2	9									
*04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	164	1	1540	2	N	4	2	8			124
							4	9									

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
11	1560	N	865	-0-	-695	-0-	154	1	711	2	N	-0-					41
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	212	1	1018	2	N	1	1	8			41
							1	9									
01	1333	N	977	-0-	-356	-0-	191	1	785	2	N	1	1	8			41
							1	9									
02	812	N	576	-0-	-236	-0-	98	1	475	2	N	3	3	8			41
							3	9									
03	1240	N	856	-0-	-384	-0-	81	1	769	2	N	5	5	8			41
							6	9									
04	960	N	652	-0-	-308	-0-	62	1	582	2	N	7	6	8			42
							8	9									

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

11	1770	N	1038	-0-	-732	-0-	185	1	853	2	N	-0-					32
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					32
01	1271	N	80	-0-	-1191	-0-	16	1	64	2	N	-0-					32
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	176	1	851	2	N	1	1	8			32
							1	9									
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	109	1	1029	2	N	-0-					32
*04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	101	1	951	2	N	3	1	8			34
							3	9									

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

11	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					79
12	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					79
01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					79
02	2996	X	771	-0-	-2225	-0-	771	2			N	-0-					79
03	3224	X	426	-0-	-2798	-0-	426	2			N	-0-					79
04	2820	X	137	-0-	-2683	-0-	137	2			N	-0-					79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

11	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1652	-0-	-177	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1573	-0-	-79	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1650	-0-	-60	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2		N	-0-			-0-
12	5270 X	4803	-0-	-467	-0-	4803	2		N	-0-			-0-
01	5270 X	4655	-0-	-615	-0-	4655	2		N	-0-			-0-
02	5432 X	4652	-0-	-780	-0-	4652	2		N	-0-			-0-
03	6014 X	4915	-0-	-1099	-0-	4915	2		N	-0-			-0-
04	4650 X	4332	-0-	-318	-0-	4332	2		N	-0-			-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

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-

STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	4830 X	3898	-0-	-932	-0-	3898	2		N	-0-			-0-
12	4805 X	3375	-0-	-1430	-0-	3375	2		N	-0-			-0-
01	4495 X	2940	-0-	-1555	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
02	3640 X	2296	-0-	-1344	-0-	2296	2		N	-0-			-0-
03	4030 X	2686	-0-	-1344	-0-	2686	2		N	-0-			-0-
04	3900 X	2329	-0-	-1571	-0-	2329	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

11	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2		N	-0-			-0-
12	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2		N	-0-			-0-
01	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2		N	-0-			-0-
02	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2		N	-0-			-0-
03	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2		N	-0-			-0-
*04	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

11	7860 X	6697	-0-	-1163	-0-	6697	2		N	-0-			-0-
12	7843 X	6926	-0-	-917	-0-	6926	2		N	-0-			-0-
01	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2		N	-0-			-0-
02	6552 X	6393	-0-	-159	-0-	6393	2		N	-0-			-0-
03	7099 X	6755	-0-	-344	-0-	6755	2		N	-0-			-0-
*04	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

11	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2		N	-0-			-0-
12	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2		N	-0-			-0-
01	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2		N	-0-			-0-
02	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2		N	-0-			-0-
03	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2		N	-0-			-0-
*04	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262624 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 263166 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	6600 X	5251	-0-	-1349	-0-	5251	2		N	-0-			-0-
12	6820 X	6235	-0-	-585	-0-	6235	2		N	-0-			-0-
01	6913 X	6433	-0-	-480	-0-	6433	2		N	-0-			-0-
02	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2		N	-0-			-0-
03	5859 X	5399	-0-	-460	-0-	5399	2		N	-0-			-0-
04	5670 X	5161	-0-	-509	-0-	5161	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266538 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272353 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

11	23490 X	18809	-0-	-4681	-0-	18809	2		N	-0-			-0-
12	23095 X	18619	-0-	-4476	-0-	18619	2		N	-0-			-0-
01	17700 X	17700	-0-	-0-	-0-	17700	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	15814	-0-	15814	15814	15814	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	16235	-0-	16235	32049	16235	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	14825	-0-	14825	46874	14825	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

11	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2		N	-0-			-0-
12	13795 X	8085	-0-	-5710	-0-	8085	2		N	-0-			-0-
01	10230 X	7962	-0-	-2268	-0-	7962	2		N	-0-			-0-
02	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2		N	-0-			-0-
03	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2		N	-0-			-0-
*04	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2014 - P/A 12-09-2014

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

11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2		N	-0-			-0-
01	372 N	127	-0-	-245	-0-	127	2		N	-0-			-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
*03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
*04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE, WEST (RODESSA) 88582 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257918 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792

11	2040 N	1608	-0-	-432	-0-	286	1	1322	2	N	-0-							4
12	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	372	1	1783	2	N	1	1	8					4
						1	9											
01	1643 N	1304	-0-	-339	-0-	255	1	1048	2	N	1	1	8					4
						1	9											
02	1512 N	1390	-0-	-122	-0-	237	1	1147	2	N	5	5	8					4
						6	9											
03	2170 N	1421	-0-	-749	-0-	135	1	1279	2	N	6	6	8					4
						7	9											
*04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	144	1	1354	2	N	5	4	8					5
						6	9											

TEAGUE, WEST (RODESSA) //CONT.// 88582 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	200	1	2690	2	Y	30					60
						33	9									
12	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	100	1	2448	2	Y	121	181	1			-0-
						133	9									
01	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	100	1	2337	2	Y	20					20
						22	9									
02	DLQ G-10	2631	-0-	2631	2631	100	1	2476	2	Y	50					70
						55	9									
03	DLQ G-10	2854	-0-	2854	5485	100	1	2636	2	Y	107	177	1			-0-
						118	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5485					Y	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440 N	1022	-0-	-418	-0-	230	1	792	2	N	-0-					32
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	414	1	1018	2	N	8					40
						9	9									
01	1550 N	1244	-0-	-306	-0-	253	1	952	2	N	35					75
						39	9									
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	207	1	796	2	N	17					92
						19	9									
03	1426 N	1114	-0-	-312	-0-	176	1	873	2	N	59					151
						65	9									
04	1200 N	938	-0-	-262	-0-	184	1	753	2	N	1	1	8			151
						1	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	750 N	736	-0-	-14	-0-	31	1	695	2	N	9	9	1			63
						10	9									
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	32	1	707	2	N	-0-					63
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	37	1	831	2	N	-0-					63
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	621	2	N	-0-					63
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	34	1	755	2	N	-0-					63
*04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	33	1	725	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

11	870 N	374	-0-	-496	-0-	278	1	96	2	N	-0-	137
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	2	139
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	1	140
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	4	144
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	134	1	26	2	N	-0-	144
*04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	306	1	1015	2	N	-0-	144

KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592

11	1200 N	407	-0-	-793	-0-	302	1	105	2	N	-0-	135
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	4	139
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	3	142
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	2	144
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	508	1	100	2	N	1	145
						1	9					
*04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	295	1	980	2	N	-0-	145

PARKER TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11360 - 12250

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	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

11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	94
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	94
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	94
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	88	1	17	2	N	-0-	94
*04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	27	1	91	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
11	480	N	287	-0-	-193	-0-	213	1	74	2	N	-0-			135
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	1			136
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	3			139
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	1			140
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	93	1	18	2	N	-0-			140
*04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	137	1	455	2	N	-0-			140

PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12276 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	270	N	120	-0-	-150	-0-	89	1	31	2	N	-0-			204
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			204
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			204
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			204
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	88	1	17	2	N	-0-			204
*04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	116	1	385	2	N	-0-			204

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
WHITE, C.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292

11	1950	X	1263	-0-	-687	-0-	293	1	970	2	N	-0-			-0-
12	1891	X	1273	-0-	-618	-0-	463	1	810	2	N	-0-			-0-
01	1736	X	1318	-0-	-418	-0-	482	1	836	2	N	-0-			-0-
02	1568	X	1167	-0-	-401	-0-	434	1	733	2	N	-0-			-0-
03	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	499	1	1060	2	N	-0-			-0-
*04	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	482	1	966	2	N	-0-			-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

11	240	N	58	-0-	-182	-0-	2	1	56	2	N	-0-			-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	N	-0-			-0-
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	11	1	257	2	N	-0-			-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-
*03	248	N	236	-0-	-12	-0-	11	1	225	2	N	-0-			-0-
04	270	N	123	-0-	-147	-0-	6	1	117	2	N	-0-			-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

11	1230	X	753	-0-	-477	-0-	203	1	550	2	N	-0-			-0-
12	1271	X	951	-0-	-320	-0-	324	1	627	2	N	-0-			-0-
01	1271	X	874	-0-	-397	-0-	241	1	633	2	N	-0-			-0-
02	952	X	552	-0-	-400	-0-	157	1	395	2	N	-0-			-0-
03	963	X	963	-0-	-0-	-0-	258	1	705	2	N	-0-			-0-
*04	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	392	1	1049	2	N	-0-			-0-

THORNTON, S. (RODESSA) 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
LOUISE WELL #: 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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012

REAGAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 196397 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5898 - 5910

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2014 - PLUGGED 08/28/14

REAGAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5932 - 5967

11	1020 X	69	-0-	-951	-0-	22	1	47	2	N	-0-			43
12	1054 X	90	-0-	-964	-0-	49	1	41	2	N	-0-			43
01	744 X	76	-0-	-668	-0-	37	1	39	2	N	-0-			43
02	224 X	161	-0-	-63	-0-	108	1	53	2	N	-0-			43
03	124 X	22	-0-	-102	-0-	22	1			N	-0-			43
04	90 X	66	-0-	-24	-0-	66	1			N	-0-			43

LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

11	2700 X	2286	-0-	-414	-0-	349	1	1937	2	N	-0-			89
12	2511 X	2317	-0-	-194	-0-	363	1	1954	2	N	-0-			89
01	2511 X	2260	-0-	-251	-0-	379	1	1881	2	N	-0-			89
02	2156 X	2056	-0-	-100	-0-	459	1	1597	2	N	-0-			89
03	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	770	1	2030	2	N	-0-			89
*04	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	636	1	1978	2	N	-0-			89

PARKER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 269370 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6057 - 6085

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					207
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	362					569
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	432	716	1			285
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	478					763
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	680	1			198
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					84
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	167	1			63

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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7843 - 8167

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	3630 X	3361	-0-	-269	-0-	684	1	2660	2	N	15					50
						17	9									
12	3751 X	3343	-0-	-408	-0-	707	1	2625	2	N	10					60
						11	9									
01	3596 X	3403	-0-	-193	-0-	707	1	2682	2	N	13					73
						14	9									
02	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	638	1	2554	2	N	14					87
						15	9									
03	3472 X	3196	-0-	-276	-0-	707	1	2475	2	N	13					100
						14	9									
*04	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	684	1	2744	2	N	17					117
						19	9									

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	3720	X	3652	-0-	-68	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3101	-0-	-681	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3079	-0-	-579	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2999	-0-	-442	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3175	-0-	-155	-0-	3175	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

11	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	3			N	-0-					-0-
12	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	3			N	-0-					-0-
01	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	744	N	415	-0-	-329	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	720	N	499	-0-	-221	-0-	499	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2131	-0-	-349	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
02	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2100	-0-	-628	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2311	-0-	-179	-0-	2311	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

11	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
12	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
01	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
02	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
*04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

11	1980	N	983	-0-	-997	-0-	983	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1067	-0-	-1072	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	817	-0-	-1694	-0-	817	3			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	918	-0-	-136	-0-	918	3			N	-0-					-0-
*04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

11	510	N	346	-0-	-164	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
01	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2499	-0-	-231	-0-	2499	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
11	2490	X	848	-0-	-1642	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	21	-0-	-3234	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
04	840	X	38	-0-	-802	-0-	38	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

11	7260	X	5531	-0-	-1729	-0-	5531	3			N	-0-					-0-
12	7502	X	6415	-0-	-1087	-0-	6415	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	6458	-0-	-238	-0-	6458	3			N	-0-					-0-
02	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	4993	-0-	-1579	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	4982	-0-	-1258	-0-	4982	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

11	4080	X	3828	-0-	-252	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3018	-0-	-1198	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	2868	-0-	-1348	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	2744	-0-	-1379	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	2562	-0-	-1278	-0-	2562	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

11	3000	N	6606	-0-	3606	3606	6606	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	6185	-0-	3085	6691	6185	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3976	-0-	876	7567	3976	3			N	-0-					-0-
02	11191	X	3624	-0-	-7567	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2034	-0-	-306	-0-	2034	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

11	6360	X	5607	-0-	-753	-0-	5607	3			N	-0-					-0-
12	6572	X	5623	-0-	-949	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	5714	-0-	-486	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
02	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
03	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
*04	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

11	3030	X	2966	-0-	-64	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	1890	-0-	-1241	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	1907	-0-	-1224	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
02	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1879	-0-	-1035	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2674	-0-	-146	-0-	2674	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

11	4020	X	1882	-0-	-2138	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	2505	-0-	-1649	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2083	-0-	-676	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
*04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	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
11	1020	N	990	-0-	-30	-0-	990	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	971	-0-	-83	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
*04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

11	4440	X	2828	-0-	-1612	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	3625	-0-	-963	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	3530	-0-	-1058	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2885	-0-	-742	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
*04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

11	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4635	-0-	-139	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3001	-0-	-1529	-0-	3001	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

11	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
12	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
01	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	3			N	-0-					-0-
02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
04	1560	X	1517	-0-	-43	-0-	1517	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

11	11100	X	9944	-0-	-1156	-0-	9944	3			N	-0-					-0-
12	11470	X	9949	-0-	-1521	-0-	9949	3			N	-0-					-0-
01	10788	X	10145	-0-	-643	-0-	10145	3			N	-0-					-0-
02	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	3			N	-0-					-0-
03	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	3			N	-0-					-0-
*04	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

11	7050	X	6055	-0-	-995	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	6436	-0-	-849	-0-	6436	3			N	-0-					-0-
01	7285	X	4132	-0-	-3153	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
02	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
03	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
*04	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

11	12480	X	11083	-0-	-1397	-0-	11083	3			N	-0-					-0-
12	12183	X	11730	-0-	-453	-0-	11730	3			N	-0-					-0-
01	11873	X	11094	-0-	-779	-0-	11094	3			N	-0-					-0-
02	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	3			N	-0-					-0-
03	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	3			N	-0-					-0-
*04	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	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
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
*04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

11	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
01	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
*04	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

11	13890	X	12431	-0-	-1459	-0-	12431	3			N	-0-					-0-
12	14353	X	12496	-0-	-1857	-0-	12496	3			N	-0-					-0-
01	13299	X	12388	-0-	-911	-0-	12388	3			N	-0-					-0-
02	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	11171	3			N	-0-					-0-
03	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	12440	3			N	-0-					-0-
*04	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	11648	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

11	4290	X	3714	-0-	-576	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4248	-0-	-247	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3960	-0-	-535	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
*04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
*04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247828 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 11584

11	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9248	3			N	-0-					-0-
12	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	3			N	-0-					-0-
01	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	3			N	-0-					-0-
02	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	3			N	-0-					-0-
03	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10732	3			N	-0-					-0-
*04	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	10996	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
11	6270 X	5860	-0-	-410	-0-	5860 3		N	-0-			-0-
12	6696 X	5755	-0-	-941	-0-	5755 3		N	-0-			-0-
01	6696 X	5858	-0-	-838	-0-	5858 3		N	-0-			-0-
02	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386 3		N	-0-			-0-
03	6479 X	5384	-0-	-1095	-0-	5384 3		N	-0-			-0-
04	5850 X	5092	-0-	-758	-0-	5092 3		N	-0-			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

11	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660 3		N	-0-			-0-
12	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917 3		N	-0-			-0-
01	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 3		N	-0-			-0-
02	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 3		N	-0-			-0-
03	3906 X	3223	-0-	-683	-0-	3223 3		N	-0-			-0-
04	3780 X	2960	-0-	-820	-0-	2960 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

11	300 N	81	-0-	-219	-0-	81 3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		N	-0-			-0-
*04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

11	4500 X	3628	-0-	-872	-0-	3628 3		N	-0-			-0-
12	4650 X	4530	-0-	-120	-0-	4530 3		N	-0-			-0-
01	4650 X	4426	-0-	-224	-0-	4426 3		N	-0-			-0-
02	4172 X	4032	-0-	-140	-0-	4032 3		N	-0-			-0-
03	4526 X	4348	-0-	-178	-0-	4348 3		N	-0-			-0-
04	4380 X	4218	-0-	-162	-0-	4218 3		N	-0-			-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

11	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	9914 3		N	-0-			-0-
12	9827 X	8880	-0-	-947	-0-	8880 3		N	-0-			-0-
01	9827 X	8256	-0-	-1571	-0-	8256 3		N	-0-			-0-
02	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	8123 3		N	-0-			-0-
03	11036 X	8216	-0-	-2820	-0-	8216 3		N	-0-			-0-
04	9900 X	7776	-0-	-2124	-0-	7776 3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

11	5670 X	4919	-0-	-751	-0-	4919 3		N	-0-			-0-
12	5859 X	4723	-0-	-1136	-0-	4723 3		N	-0-			-0-
01	5394 X	4597	-0-	-797	-0-	4597 3		N	-0-			-0-
02	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430 3		N	-0-			-0-
03	5084 X	4695	-0-	-389	-0-	4695 3		N	-0-			-0-
04	4920 X	4315	-0-	-605	-0-	4315 3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

11	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311 3		N	-0-			-0-
12	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238 3		N	-0-			-0-
01	4061 X	3834	-0-	-227	-0-	3834 3		N	-0-			-0-
02	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694 3		N	-0-			-0-
03	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441 3		N	-0-			-0-
*04	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714 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
11	6750	X	6413	-0-	-337	-0-	6413	3			N	-0-					-0-
12	6975	X	6161	-0-	-814	-0-	6161	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	6120	-0-	-855	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
03	7130	X	5794	-0-	-1336	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	4006	-0-	-2414	-0-	4006	3			N	-0-					-0-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	640	-0-	-507	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	930	N	573	-0-	-357	-0-	573	3			N	-0-					-0-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

11	11310	X	10552	-0-	-758	-0-	10552	3			N	-0-					-0-
12	10850	X	10583	-0-	-267	-0-	10583	3			N	-0-					-0-
01	11129	X	9683	-0-	-1446	-0-	9683	3			N	-0-					-0-
02	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	3			N	-0-					-0-
03	11129	X	9205	-0-	-1924	-0-	9205	3			N	-0-					-0-
04	10560	X	8684	-0-	-1876	-0-	8684	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

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-

LEOPARD, C. W. WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182

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-

RIDDLESPERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-

MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK) 91101 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 274105 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 8868

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			52
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
04	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

11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-			-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-			-0-
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-			-0-
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3	N	-0-			-0-
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	N	-0-			-0-
*04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-			-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3	N	-0-			-0-
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3	N	-0-			-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-			-0-
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3	N	-0-			-0-
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-			-0-
*04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	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

11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3	N	-0-			-0-
12	1798 N	1727	-0-	-71	-0-	1727	3	N	-0-			-0-
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3	N	-0-			-0-
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3	N	-0-			-0-
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3	N	-0-			-0-
*04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3	N	-0-			-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

11	3330 X	2595	-0-	-735	-0-	2595	3	N	-0-			-0-
12	3348 X	2552	-0-	-796	-0-	2552	3	N	-0-			-0-
01	3348 X	2502	-0-	-846	-0-	2502	3	N	-0-			-0-
02	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3	N	-0-			-0-
03	2728 X	1883	-0-	-845	-0-	1883	3	N	-0-			-0-
04	2610 X	2486	-0-	-124	-0-	2486	3	N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	10805	3			N	-0-					-0-
12	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	3			N	-0-					-0-
01	9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	9696	3			N	-0-					-0-
02	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
03	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	3			N	-0-					-0-
*04	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

11	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
12	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
01	2037 N	1901	-0-	-136	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
03	1953 N	1834	-0-	-119	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
*04	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 036140 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9042 - 9756

11	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	3			N	-0-					-0-
12	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
01	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
02	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
*04	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	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

11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	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

11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	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

11	7230 X	5870	-0-	-1360	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
12	7471 X	7086	-0-	-385	-0-	7086	3			N	-0-					-0-
01	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	3			N	-0-					-0-
02	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	3			N	-0-					-0-
03	7471 X	6642	-0-	-829	-0-	6642	3			N	-0-					-0-
04	7230 X	5842	-0-	-1388	-0-	5842	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

11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
01	1178 N	1024	-0-	-154	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
*04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	593	-0-	-678	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
*04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-

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
11	11670	X	10903	-0-	-767	-0-	10903	3			N	-0-					-0-
12	12059	X	10247	-0-	-1812	-0-	10247	3			N	-0-					-0-
01	11439	X	10604	-0-	-835	-0-	10604	3			N	-0-					-0-
02	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	3			N	-0-					-0-
03	11439	X	10141	-0-	-1298	-0-	10141	3			N	-0-					-0-
04	10890	X	10397	-0-	-493	-0-	10397	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3300	X	3169	-0-	-131	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
*04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 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
11	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3102	-0-	2	2	3102	3			N	-0-					-0-
01	2530	N	2528	-0-	-2	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
*04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1709	-0-	-461	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
*04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	5640	X	5385	-0-	-255	-0-	5385	3		N	-0-					-0-
12	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	3		N	-0-					-0-
01	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	3		N	-0-					-0-
02	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	3		N	-0-					-0-
03	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	3		N	-0-					-0-
*04	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	3		N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

11	2400	X	1682	-0-	-718	-0-	1682	3		N	-0-					-0-
12	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3		N	-0-					-0-
01	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3		N	-0-					-0-
02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3		N	-0-					-0-
03	3131	X	2925	-0-	-206	-0-	2925	3		N	-0-					-0-
04	3030	X	2288	-0-	-742	-0-	2288	3		N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-					-0-
03	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3		N	-0-					-0-
*04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

11	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3		N	-0-					-0-
12	1674	X	771	-0-	-903	-0-	771	3		N	-0-					-0-
01	2170	X	967	-0-	-1203	-0-	967	3		N	-0-					-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3		N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3		N	-0-					-0-
*04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3		N	-0-					-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-					-0-
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3		N	-0-					-0-
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3		N	-0-					-0-
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3		N	-0-					-0-
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3		N	-0-					-0-
*04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3		N	-0-					-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	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. //CONT.// 945936

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	921	-0-	-350	-0-	921	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	319	-0-	-859	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

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
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1188	-0-	-672	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	652	-0-	-526	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	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
11	5310	X	2390	-0-	-2920	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	1644	-0-	-3471	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	2812	-0-	-2303	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
02	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	1307	-0-	-2010	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	1364	-0-	-1366	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	589	N	372	-0-	-217	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	775	N	29	-0-	-746	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
*04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	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
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
01	775	N	467	-0-	-308	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338

11	2640	X	1166	-0-	-1474	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	1203	-0-	-1525	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	1032	-0-	-1696	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
02	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1116	-0-	-961	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
04	1170	X	1017	-0-	-153	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	2188	-0-	-2617	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4280	-0-	-525	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
03	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
*04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	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

11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1427	-0-	-343	-0-	1427	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
02	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
03	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
*04	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	3000 X	2652	-0-	-348	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
12	3100 X	2964	-0-	-136	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
01	3131 X	2448	-0-	-683	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
02	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
03	3131 X	2877	-0-	-254	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
04	2880 X	2868	-0-	-12	-0-	2868	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
12	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
01	2697 N	2681	-0-	-16	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
02	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
03	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
*04	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

11	3750 X	3553	-0-	-197	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
12	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
01	3689 X	3620	-0-	-69	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
02	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
03	3720 X	3529	-0-	-191	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
04	3600 X	3392	-0-	-208	-0-	3392	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

11	2670 X	2571	-0-	-99	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
12	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
01	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
02	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
03	4278 X	989	-0-	-3289	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	3480 X	942	-0-	-2538	-0-	942	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

11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	341 N	161	-0-	-180	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	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" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 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
11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3880	-0-	-181	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3431	-0-	-630	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
02	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	2558	-0-	-2030	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	3517	-0-	-923	-0-	3517	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2398	-0-	-671	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
*04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

11	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4996	-0-	-88	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4186	-0-	-1053	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
*04	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
02	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1108	-0-	-969	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	269	-0-	-1741	-0-	269	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	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

11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1916	-0-	-161	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1813	-0-	-197	-0-	1813	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2670	X	2119	-0-	-551	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
02	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1567	-0-	-1006	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
*04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	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

11	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
*04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
*04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	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

11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
02	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	1629	-0-	-417	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
*04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	620	-0-	-403	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1019	-0-	-376	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	990	N	667	-0-	-323	-0-	667	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

11	3360	X	2763	-0-	-597	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2124	-0-	-1193	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2870	-0-	-447	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
02	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	1658	-0-	-1194	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	2632	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

11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
*04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	319	-0-	-1510	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
*04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1566	-0-	-790	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1519	-0-	-496	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
*04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1440	-0-	-240	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

11	3240	X	2937	-0-	-303	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3104	-0-	-244	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3015	-0-	-209	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
02	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2613	-0-	-611	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2100	-0-	-900	-0-	2100	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	7230	X	2838	-0-	-4392	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	7069	-0-	-402	-0-	7069	3			N	-0-					-0-
01	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	3			N	-0-					-0-
02	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	3			N	-0-					-0-
03	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	3			N	-0-					-0-
*04	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

11	7440	X	7116	-0-	-324	-0-	7116	3			N	-0-					-0-
12	8618	X	4881	-0-	-3737	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
01	9238	X	3801	-0-	-5437	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
02	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3484	-0-	-298	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
*04	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
01	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
*04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740	N	979	-0-	-761	-0-	979	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	590	-0-	-1208	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01	837	N	463	-0-	-374	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	924	N	705	-0-	-219	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
*04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	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
11	DLQ G-10		1944	-0-	1944	7123	1867	2	77	9	Y	70	105	1			64
12	DLQ G-10		1984	-0-	1984	9107	1859	2	125	9	Y	114	86	1			92
01	DLQ G-10		1719	-0-	1719	10826	1607	2	112	9	Y	102	89	1			105
02	DLQ G-10		1580	-0-	1580	12406	1521	2	59	9	Y	54	78	1			81
03	14256	R	1850	-0-	-12406	-0-	1745	2	105	9	Y	95	90	1			86
*04	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	1220	2	76	9	Y	69					155

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		2151	-0-	2151	7167	2089	2	62	9	Y	56	84	1			67
12	DLQ G-10		2043	-0-	2043	9210	1904	2	139	9	Y	126	99	1			94
01	DLQ G-10		1990	-0-	1990	11200	1874	2	116	9	Y	105	92	1			107
02	DLQ G-10		1718	-0-	1718	12918	1649	2	69	9	Y	63	91	1			79
03	15299	R	2381	-0-	-12918	-0-	2268	2	113	9	Y	103	97	1			85
*04	2032	R	2032	-0-	-0-	-0-	1951	2	81	9	Y	74					159

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		33	-0-	33	240	32	2	1	9	Y	1	2	1			17
12	DLQ G-10		60	-0-	60	300	58	2	2	9	Y	2	2	1			17
01	DLQ G-10		367	-0-	367	667	364	2	3	9	Y	3	3	1			17
02	DLQ G-10		54	-0-	54	721	41	2	13	9	Y	12	17	1			12
03	772	R	51	-0-	-721	-0-	48	2	3	9	Y	3	3	1			12
*04	135	R	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1356	2	65	9	N	59					111
12	1364	N	897	-0-	-467	-0-	849	2	48	9	N	44					155
01	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	1066	2	42	9	N	38					193
02	1316	N	931	-0-	-385	-0-	880	2	51	9	N	46					239
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	983	2	57	9	N	52					291
*04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1067	2	74	9	N	67	167	1			191

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

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

LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
01	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	224 N	96	-0-	-128	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
03	217 N	80	-0-	-137	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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

11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		Y	-0-			-0-
12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		Y	-0-			-0-
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		Y	-0-			-0-
02	1456 N	846	-0-	-610	-0-	846	2		Y	-0-			-0-
03	1612 N	708	-0-	-904	-0-	708	2		Y	-0-			-0-
*04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		Y	-0-			-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		Y	-0-			-0-
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		Y	-0-			-0-
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		Y	-0-			-0-
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		Y	-0-			-0-
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		Y	-0-			-0-
04	780 N	12	-0-	-768	-0-	12	2		Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC WELL #: 2 RRCID -> 189701 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 8788

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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

11	1500 N	420	-0-	-1080	-0-	420	2		Y	-0-			-0-
12	1426 N	914	-0-	-512	-0-	914	2		Y	-0-			-0-
01	1550 N	605	-0-	-945	-0-	605	2		Y	-0-			-0-
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		Y	-0-			-0-
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		Y	-0-			-0-
*04	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2		Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 7 RRCID -> 195583 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 7808 - 8297

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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

11	1980 N	1486	-0-	-494	-0-	1486	2		Y	-0-			-0-
12	2573 N	1761	-0-	-812	-0-	1761	2		Y	-0-			-0-
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		Y	-0-			-0-
02	1400 N	1320	-0-	-80	-0-	1320	2		Y	-0-			-0-
03	1767 N	911	-0-	-856	-0-	911	2		Y	-0-			-0-
04	1350 N	1185	-0-	-165	-0-	1185	2		Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

11	2850 X	84	-0-	-2766	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
12	2945 X	461	-0-	-2484	-0-	461	2		Y	-0-			-0-
01	2945 X	1026	-0-	-1919	-0-	1026	2		Y	-0-			-0-
02	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	2		Y	-0-			-0-
03	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		Y	-0-			-0-
*04	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

11	1830 N	1051	-0-	-779	-0-	1051	2		Y	-0-			-0-
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		Y	-0-			-0-
01	806 N	322	-0-	-484	-0-	322	2		Y	-0-			-0-
02	980 N	232	-0-	-748	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
03	1147 N	117	-0-	-1030	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
*04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		Y	-0-			-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

11	505 X	144	-0-	-361	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		Y	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

*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-

SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

*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-

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
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
04	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

*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	74	-0-	74	74	68	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*02	T. A.	949	-0-	949	1023	366	3	583	9	Y	530	480	0			50
*03	T. A.	1632	-0-	1632	2655	377	3	1255	9	Y	1141	1102	0			89
*04	203	1459	-0-	1256	3911	412	3	1047	9	Y	952	966	0			75

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	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

11	420 X	244	-0-	-176	-0-	215	2	29	9	N	26					131
12	372 X	132	-0-	-240	-0-	119	2	13	9	N	12	94	1			49
01	372 X	88	-0-	-284	-0-	76	2	12	9	N	11					60
02	308 X	215	-0-	-93	-0-	180	2	35	9	N	32					92
03	279 X	178	-0-	-101	-0-	158	2	20	9	N	18					110
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	25					135

S N D ENERGY COMPANY, INC. 741084
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	13					266
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					266
01	465 #	48	-0-	-417	-0-	48	2			N	-0-					266
02	420 #	78	-0-	-342	-0-	78	2			N	-0-					266
03	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					266
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					266

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

11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	7 X	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	31 X	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31 X	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123

11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	11	1	371	2	N	-0-					-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	12	1	411	2	N	-0-					-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	9	1	481	2	N	-0-					-0-
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	29	1	804	2	N	-0-					-0-
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	33	1	869	2	N	-0-					-0-
*04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	54	1	1185	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	22080 #	12326	-0-	-9754	-0-	12326	3			N	-0-					-0-
12	19220 #	12048	-0-	-7172	-0-	12048	3			N	-0-					-0-
01	19220 #	11802	-0-	-7418	-0-	11802	3			N	-0-					-0-
02	15848 #	14561	-0-	-1287	-0-	14561	3			N	-0-					-0-
03	19928 R	19928	-0-	-0-	-0-	19928	3			N	-0-					-0-
*04	13623 R	13623	-0-	-0-	-0-	13623	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

11	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
12	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
01	2759 N	2434	-0-	-325	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
02	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
03	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
*04	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	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
11	50370 X	46574	-0-	-3796	-0-	46574	3			N	-0-					-0-
12	52049 X	50057	-0-	-1992	-0-	50057	3			N	-0-					-0-
01	52049 X	49653	-0-	-2396	-0-	49653	3			N	-0-					-0-
02	46013 X	46013	-0-	-0-	-0-	46013	3			N	-0-					-0-
03	54886 X	54886	-0-	-0-	-0-	54886	3			N	-0-					-0-
04	48420 X	38843	-0-	-9577	-0-	38843	3			N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

11	79740 X	74295	-0-	-5445	-0-	74295	3			N	-0-					-0-
12	82398 X	72658	-0-	-9740	-0-	72658	3			N	-0-					-0-
01	82398 X	64854	-0-	-17544	-0-	64854	3			N	-0-					-0-
02	67343 X	67343	-0-	-0-	-0-	67343	3			N	-0-					-0-
03	74463 X	74463	-0-	-0-	-0-	74463	3			N	-0-					-0-
04	71250 X	60539	-0-	-10711	-0-	60539	3			N	-0-					-0-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949

11	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	8514	2	117	9	N	106	189	1			110
12	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	8451	2	99	9	N	90					200
01	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	8201	2	78	9	N	71	186	1			85
02	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	7260	2	154	9	N	140					225
03	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	8042	2	118	9	N	107	187	1			145
*04	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	7499	2	90	9	N	82	177	1			50

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	148	1	916	2	N	-0-					85
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	164	1	1010	2	N	-0-					85
01	1302 N	1016	-0-	-286	-0-	149	1	848	2	N	17					102
						19	9									
02	980 N	87	-0-	-893	-0-	14	1	71	2	N	2					104
						2	9									
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					104
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					104

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3420	X	3107	-0-	-313	-0-	424	1	2631	2	N	47					180
							52	9									
12	3596	X	2973	-0-	-623	-0-	412	1	2546	2	N	14					194
							15	9									
01	3596	X	3045	-0-	-551	-0-	455	1	2590	2	N	-0-					194
02	3248	X	2269	-0-	-979	-0-	367	1	1902	2	N	-0-					194
03	3503	X	2783	-0-	-720	-0-	479	1	2303	2	N	1					195
							1	9									
*04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	550	1	2880	2	N	-0-					195

MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

11	3180	X	2365	-0-	-815	-0-	328	1	2037	2	N	-0-					159
12	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	354	1	2187	2	N	-0-					159
01	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	326	1	1854	2	N	-0-					159
02	2212	X	2101	-0-	-111	-0-	339	1	1759	2	N	3					162
							3	9									
03	2542	X	1924	-0-	-618	-0-	331	1	1593	2	N	-0-					162
04	2460	X	2186	-0-	-274	-0-	350	1	1836	2	N	-0-					162

FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

11	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2206	3	22	9	N	20	180	1			14
12	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2206	3	28	9	N	25					39
01	1953	X	1391	-0-	-562	-0-	1374	3	17	9	N	15					54
02	2072	X	1274	-0-	-798	-0-	1257	3	17	9	N	15					69
03	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2466	3	28	9	N	25					94
*04	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2281	3	17	9	N	15					109

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					35
01	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					35
*04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					44
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					44
01	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					44
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					44
04	30	X	12	-0-	-18	-0-	4	1	8	3	N	-0-					44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					145
12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4884	2	14	9	N	13					158
01	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4130	2	34	9	N	31	152	1			37
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3146	2	20	9	N	18					55
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4114	2	21	9	N	19					74
*04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3758	2	22	9	N	20					94

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689
HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	1621	-0-	1621	7554	1597	2	24	9	N	22			70
12	3000 N	1610	-0-	-1390	6164	1590	2	20	9	N	18			88
01	3100 N	1681	-0-	-1419	4745	1657	2	24	9	N	22			110
02	2800 N	1541	-0-	-1259	3486	1513	2	28	9	N	25			135
03	3100 N	2173	-0-	-927	2559	2140	2	33	9	N	30			165
*04	3000 N	2047	-0-	-953	1606	2027	2	20	9	N	18			183

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 140131 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10826 - 10832

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			48
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-			48

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
SND OPERATING, L.L.C. 797127
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902

11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-			-0-
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			-0-
02	336 N	224	-0-	-112	-0-	224	2			N	-0-			-0-
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-			-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-