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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-

COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
BIG BILL SIMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262437 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 19464 PERF.18884 - 19272

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

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

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

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

DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC 225787

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 282967 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLIBURTON ENERGY SERVICES, INC 347151

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

SWANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 190310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8433 - 8438

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295

TRINITY MATERIALS WELL #: 1 RRCID -> 187842 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 12240 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 285443 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 673 - 683

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

PIERCO ENERGY CORP. 665422

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDALL EXPLORATION, LLC 690790

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AKER (SMACKOVER) 00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REO OPERATING LLC 701876
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
09	0 W	1183	-0-	1183	27518	1183	3			N	-0-			-0-
10	0 W	1164	-0-	1164	28682	1164	3			N	-0-			-0-
11	0 W	1207	-0-	1207	29889	1207	3			N	-0-			-0-
12	0 W	1245	-0-	1245	31134	1245	3			N	-0-			-0-
01	0 W	1192	-0-	1192	32326	1192	3			N	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	32326					N	NO RPT			-0-

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710
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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D") 01030 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
HYDROGEO, L.L.C. 421240
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST) 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
SADLER, ANN WARD WELL #: 2 RRCID -> 130952 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9423 - 9440

09	2280 #	1763	-0-	-517	-0-	1755	3	8	9	N	7					130
10	2356 #	1411	-0-	-945	-0-	1400	3	11	9	N	10					140
11	1907 R	1907	-0-	-0-	-0-	1895	3	12	9	N	11					151
12	1829 #	1802	-0-	-27	-0-	1800	3	2	9	N	2					153
01	1829 #	1282	-0-	-547	-0-	1260	3	22	9	N	20					173
02	1792 #	1278	-0-	-514	-0-	1248	3	30	9	N	27					200

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

09	990 #	812	-0-	-178	-0-	811	3	1	9	N	1					131
10	1023 #	660	-0-	-363	-0-	638	3	22	9	N	20					151
11	990 #	793	-0-	-197	-0-	789	3	4	9	N	4					155
12	837 #	710	-0-	-127	-0-	709	3	1	9	N	1					156
01	837 #	626	-0-	-211	-0-	598	3	28	9	N	25					181
02	756 #	660	-0-	-96	-0-	639	3	21	9	N	19					200

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BARNES, LEAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 128277 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9177 - 9192

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	540 #	536	-0-	-4	-0-	51	1	472	2	N	12					67
						13	9									
10	558 #	555	-0-	-3	-0-	56	1	488	2	N	10					77
						11	9									
11	540 #	522	-0-	-18	-0-	50	1	458	2	N	13					90
						14	9									
12	559 R	559	-0-	-0-	-0-	60	1	478	2	N	19	77	1			32
						21	9									
01	558 #	530	-0-	-28	-0-	56	1	462	2	N	11					43
						12	9									
02	504 #	486	-0-	-18	-0-	54	1	422	2	N	9					52
						10	9									

LARGENT HEIRS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282525 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10007 - 10066

09	270 #	215	-0-	-55	-0-	21	1	194	2	N	-0-					34
10	257 R	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	2	N	-0-					34
11	266 R	266	-0-	-0-	-0-	27	1	239	2	N	-0-					34
12	267 R	267	-0-	-0-	-0-	30	1	237	2	N	-0-					34
01	272 R	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	N	-0-					34
02	252 #	247	-0-	-5	-0-	28	1	219	2	N	-0-					34

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
TURNER-ROUGHTON WELL #: RRCID -> 135820 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8776 - 8782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/1999

PRIME OPERATING COMPANY 677770
SHERMAN-WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 128300 COMPL. DATE 01/30/1988 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9128 - 9145

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

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2018 - P/A 06/14/18

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-			-0-
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-			-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-			-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-			-0-
*02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689
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
09	780 N	593	-0-	-187	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	620 N	362	-0-	-258	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

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

09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572

09	510 N	435	-0-	-75	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	330 N	201	-0-	-129	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	465 N	285	-0-	-180	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	403 N	162	-0-	-241	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	183	2			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632

09	420 N	283	-0-	-137	-0-	283	2			N	-0-					80
10	434 N	306	-0-	-128	-0-	306	2			N	-0-					80
11	330 N	147	-0-	-183	-0-	147	2			N	-0-					80
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					80
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					80
*02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					80

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200

09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	2	N	-0-					-0-
10	496 N	312	-0-	-184	-0-	15	1	297	2	N	-0-					-0-
11	450 N	373	-0-	-77	-0-	17	1	356	2	N	-0-					-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	20	1	529	2	N	-0-					-0-
*01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	20	1	483	2	N	-0-					-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ANTIOCH (BARNETT SHALE)         //CONT.//   03132 050   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: JOHNSON
  REPUBLIC EES, LLC                         702639
    NATIVE AMERICAN SWD #1            WELL #:    1    RRCID -> 224615  COMPL. DATE 09/22/2016  TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 INJECT       NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 INJECT       NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 INJECT       NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 INJECT       NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 INJECT       NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 INJECT       NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ATHENS, N. (JAMES 9000)                     04224 000   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: HENDERSON
  TREK RESOURCES, INC.                      867578
    WILLIAMS                          WELL #:    1    RRCID -> 187694  COMPL. DATE 08/10/2001  TOTAL DEPTH  9100 PERF. 8945 -  8959
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09     1658 N      1658     -0-        -0-  B        -0-        1643  2       15  9    N        14                                114
 10     1599 N      1599     -0-        -0-  B        -0-        1565  2       34  9    N        31                                145
 11     1588 N      1581     -0-          -7 B        -0-        1484  2       97  9    N        88      190  1                     43
 12     1565 N      1565     -0-        -0-  B        -0-        1498  2       67  9    N        61                                104
 01     1132 N      1132     -0-        -0-  B        -0-        1109  2       23  9    N        21                                125
*02     1539 N      1539     -0-        -0-  B        -0-        1504  2       35  9    N        32                                157
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  1984 OPERATING COMPANY L.L.C.             953521
    RAMSEY, JESSE UNIT                WELL #:    1    RRCID -> 092937  COMPL. DATE 08/16/1978  TOTAL DEPTH  9112 PERF. 9010 -  9018
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
AUTREY (TRAVIS PEAK)                        04488 500   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: HENDERSON
  DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC           225787
    HIGHTOWER                         WELL #:    1    RRCID -> 282049  COMPL. DATE 01/20/2017  TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11290
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09     4110 #      3411     -0-        -699         -0-        1050  1     2135  2    N       205      187  1                    384
                                                                 226  9
 10     4247 #      3617     -0-        -630         -0-        1085  1     2288  2    N       222      182  1                    424
                                                                 244  9
 11     3810 #      3465     -0-        -345         -0-        1050  1     2221  2    N       176      368  1                    232
                                                                 194  9
 12     3937 #      3535     -0-        -402         -0-        1047  1     2227  2    N       237      182  1                    287
                                                                 261  9
 01     5209 R      5209     -0-        -0-          -0-        1026  1     3926  2    N       234                                 521
                                                                 257  9
 02     3276 #      2957     -0-        -319         -0-         949  1     1769  2    N       217      377  1                    361
                                                                 239  9

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)              05189 550   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: ROBERTSON
  AETHON ENERGY OPERATING LLC               008555
    PHARIS RANCH GAS UNIT             WELL #:    1    RRCID -> 285963  COMPL. DATE 10/11/2018  TOTAL DEPTH 16075 PERF.15350 - 15800
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
*10        0       61132     -0-       61132        61132      61132  2                N       -0-                                 -0-
*11   135424 X     74292     -0-      -61132         -0-       74292  2                N       -0-                                 -0-
 12   240932 X     38754     -0-     -202178         -0-       38754  2                N       -0-                                 -0-
 01   240932 X     31364     -0-     -209568         -0-       31364  2                N       -0-                                 -0-
 02   217616 X   NO RPT      -0-     -217616         -0-                                N    NO RPT                                 -0-
```

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
APPROACH OPERATING LLC 028625

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	423	-0-	-27	-0-	24	1	399	2	N	-0-					-0-
10	496	N	297	-0-	-199	-0-	16	1	281	2	N	-0-					-0-
11	420	N	298	-0-	-122	-0-	16	1	282	2	N	-0-					-0-
12	434	N	289	-0-	-145	-0-	14	1	275	2	N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	356	2	N	-0-					-0-
02	280	N	183	-0-	-97	-0-	12	1	171	2	N	-0-					-0-

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

09	4110	X	3398	-0-	-712	-0-	197	1	3201	2	N	-0-					-0-
10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	250	1	4335	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3925	-0-	-185	-0-	211	1	3714	2	N	-0-					-0-
12	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	200	1	3953	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	3842	-0-	-746	-0-	250	1	3592	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3498	-0-	-646	-0-	226	1	3272	2	N	-0-					-0-

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

09	2700	N	2312	-0-	-388	-0-	134	1	2178	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2422	-0-	-151	-0-	132	1	2290	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3056	-0-	56	56	164	1	2892	2	N	-0-					-0-
12	2887	N	2831	-0-	-56	-0-	136	1	2695	2	N	-0-					-0-
01	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	184	1	2644	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2297	-0-	-279	-0-	149	1	2148	2	N	-0-					-0-

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

09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	510	2	N	-0-					-0-
10	527	N	399	-0-	-128	-0-	22	1	377	2	N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	34	1	597	2	N	-0-					-0-
12	558	N	505	-0-	-53	-0-	24	1	481	2	N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	31	1	452	2	N	-0-					-0-
02	588	N	499	-0-	-89	-0-	32	1	467	2	N	-0-					-0-

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

09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	82	1	1327	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1736	-0-	-310	-0-	95	1	1641	2	N	-0-					-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	90	1	1583	2	N	-0-					-0-
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	87	1	1716	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1214	-0-	-522	-0-	79	1	1135	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1146	-0-	-422	-0-	74	1	1072	2	N	-0-					-0-

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

09	690	N	244	-0-	-446	-0-	14	1	230	2	N	-0-					-0-
10	744	N	162	-0-	-582	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
11	570	N	162	-0-	-408	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	100	1	1973	2	N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-
*02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	46	1	673	2	N	-0-					-0-

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

09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	52	1	848	2	N	-0-					-0-
10	961	N	924	-0-	-37	-0-	50	1	874	2	N	-0-					-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	51	1	902	2	N	-0-					-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	46	1	905	2	N	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	62	1	897	2	N	-0-					-0-
*02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	60	1	864	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 "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 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
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1440 N	787	-0-	-653	-0-	46	1	741	2	N	-0-			-0-
10	1240 N	713	-0-	-527	-0-	39	1	674	2	N	-0-			-0-
11	900 N	798	-0-	-102	-0-	43	1	755	2	N	-0-			-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	43	1	862	2	N	-0-			-0-
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	49	1	699	2	N	-0-			-0-
02	756 N	508	-0-	-248	-0-	33	1	475	2	N	-0-			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29953 X	29953	-0-	-0-	-0-	29953	2			N	-0-			-0-
10	29729 X	29094	-0-	-635	-0-	29094	2			N	-0-			-0-
11	28498 X	28498	-0-	-0-	-0-	28498	2			N	-0-			-0-
12	30938 X	28929	-0-	-2009	-0-	28929	2			N	-0-			-0-
01	30938 X	28066	-0-	-2872	-0-	28066	2			N	-0-			-0-
02	27944 X	25582	-0-	-2362	-0-	25582	2			N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 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
09	2250 N	1645	-0-	-605	-0-	110	1	1535	2	N	-0-			-0-
10	2232 N	2015	-0-	-217	-0-	153	1	1862	2	N	-0-			-0-
11	1980 N	1955	-0-	-25	-0-	143	1	1812	2	N	-0-			-0-
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	171	1	1796	2	N	-0-			-0-
01	2015 N	1674	-0-	-341	-0-	190	1	1484	2	N	-0-			-0-
02	1820 N	1272	-0-	-548	-0-	160	1	1112	2	N	-0-			-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14725 - 15190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			-0-
10	1426 N	1190	-0-	-236	-0-	1190	2			N	-0-			-0-
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-			-0-
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-			-0-
01	1178 N	957	-0-	-221	-0-	957	2			N	-0-			-0-
02	1288 N	771	-0-	-517	-0-	771	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	454	-0-	-86	-0-	30	1	424	2	N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	37	1	450	2	N	-0-					-0-
11	600	N	452	-0-	-148	-0-	33	1	419	2	N	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	43	1	455	2	N	-0-					-0-
01	496	N	425	-0-	-71	-0-	48	1	377	2	N	-0-					-0-
02	420	N	324	-0-	-96	-0-	41	1	283	2	N	-0-					-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272

09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
10	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
*02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-

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

09	2970	X	2661	-0-	-309	-0-	245	1	2416	2	N	-0-					47
10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	344	1	4275	2	N	-0-					47
11	2970	X	1987	-0-	-983	-0-	146	1	1841	2	N	-0-					47
12	3069	X	2477	-0-	-592	-0-	199	1	2278	2	N	-0-					47
01	3069	X	2860	-0-	-209	-0-	248	1	2612	2	N	-0-					47
02	2772	X	1748	-0-	-1024	-0-	140	1	1608	2	N	-0-					47

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

09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	128	1	1224	2	N	-0-					24
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	147	1	1767	2	N	-0-					24
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	122	1	1485	2	N	-0-					24
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	168	1	1864	2	N	-0-					24
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	191	1	1949	2	N	-0-					24
*02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	134	1	1489	2	N	-0-					24

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

09	1890	N	1739	-0-	-151	-0-	181	1	1558	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	152	1	1603	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1594	-0-	-296	-0-	137	1	1457	2	N	-0-					-0-
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	171	1	1680	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	164	1	1492	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1383	-0-	-101	-0-	128	1	1255	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

09	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	54	1	1199	2	N	-0-					-0-
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	31	1	1256	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1253	-0-	-157	-0-	29	1	1224	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	41	1	1292	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	46	1	1174	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1135	-0-	-41	-0-	35	1	1100	2	N	-0-					-0-

BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
09	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	330	1	3188	2	N	-0-					52
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	310	1	3754	2	N	-0-					52
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	281	1	3448	2	N	-0-					52
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	314	1	3508	2	N	-0-					52
01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	267	1	2744	2	N	-0-					52
*02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	241	1	2984	2	N	-0-					52

REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211

09	46673	X	46673	-0-	-0-	-0-	46673	2			N	-0-					-0-
10	50809	X	45533	-0-	-5276	-0-	45533	2			N	-0-					-0-
11	49170	X	40896	-0-	-8274	-0-	40896	2			N	-0-					-0-
12	50809	X	42033	-0-	-8776	-0-	42033	2			N	-0-					-0-
01	50313	X	40088	-0-	-10225	-0-	40088	2			N	-0-					-0-
02	43568	X	35498	-0-	-8070	-0-	35498	2			N	-0-					-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15242 PERF.14872 - 15350

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1191	-0-	1191	1191	1191	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1304	-0-	1304	2495	1304	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1665	-0-	1665	4160	1665	2			N	-0-					-0-
*02	5211	X	1051	-0-	-4160	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095

09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	570	N	267	-0-	-303	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

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

09	2310	N	1366	-0-	-944	-0-	133	1	1233	2	N	-0-					-0-
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	226	1	2268	2	N	-0-					-0-
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	204	1	2062	2	N	-0-					-0-
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	218	1	2037	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	1503	-0-	-977	-0-	155	1	1348	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1124	-0-	-1004	-0-	108	1	1016	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13167 - 13176

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
09	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	437	1	3722	2	N	-0-					-0-
10	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	353	1	3676	2	N	-0-					-0-
11	4560 X	3553	-0-	-1007	-0-	309	1	3244	2	N	-0-					-0-
12	4712 X	3422	-0-	-1290	-0-	311	1	3111	2	N	-0-					-0-
01	4712 X	3126	-0-	-1586	-0-	290	1	2836	2	N	-0-					-0-
02	3892 X	2898	-0-	-994	-0-	270	1	2628	2	N	-0-					-0-

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

09	4050 X	3643	-0-	-407	-0-	399	1	3244	2	N	-0-					-0-
10	4185 X	3766	-0-	-419	-0-	347	1	3419	2	N	-0-					-0-
11	4140 X	3483	-0-	-657	-0-	318	1	3165	2	N	-0-					-0-
12	4278 X	3173	-0-	-1105	-0-	311	1	2862	2	N	-0-					-0-
01	4278 X	4056	-0-	-222	-0-	422	1	3634	2	N	-0-					-0-
02	3388 X	1472	-0-	-1916	-0-	144	1	1328	2	N	-0-					-0-

BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264

09	37500 X	33571	-0-	-3929	-0-	33571	2			N	-0-					-0-
10	38750 X	30849	-0-	-7901	-0-	30849	2			N	-0-					-0-
11	36930 X	36581	-0-	-349	-0-	36581	2			N	-0-					-0-
12	36915 X	36915	-0-	-0-	-0-	36915	2			N	-0-					-0-
01	35216 X	34974	-0-	-242	-0-	34974	2			N	-0-					-0-
02	34132 X	31360	-0-	-2772	-0-	31360	2			N	-0-					-0-

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

09	4950 X	3017	-0-	-1933	-0-	153	1	2864	2	N	-0-					8
10	4309 X	3214	-0-	-1095	-0-	299	1	2915	2	N	-0-					8
11	4560 X	3548	-0-	-1012	-0-	327	1	3221	2	N	-0-					8
12	4712 X	2911	-0-	-1801	-0-	288	1	2623	2	N	-0-					8
01	4712 X	2540	-0-	-2172	-0-	267	1	2273	2	N	-0-					8
02	3304 X	2049	-0-	-1255	-0-	202	1	1847	2	N	-0-					8

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

09	960 N	168	-0-	-792	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	1050 N	26	-0-	-1024	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	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

09	33679 X	33679	-0-	-0-	-0-	33677	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	29636 X	29636	-0-	-0-	-0-	29636	2			N	-0-					-0-
11	30444 X	30444	-0-	-0-	-0-	30444	2			N	-0-					-0-
12	29616 X	29616	-0-	-0-	-0-	29616	2			N	-0-					-0-
01	29034 X	29034	-0-	-0-	-0-	29034	2			N	-0-					-0-
*02	16715 X	16715	-0-	-0-	-0-	16715	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1883	-0-	-318	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2248	-0-	-2	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1736	-0-	-403	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2069	-0-	-31	-0-	2069	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

09	8970	X	8659	-0-	-311	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	7412	-0-	-1764	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
11	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	7033	-0-	-2081	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
01	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	8233	-0-	-83	-0-	8233	2			N	-0-					-0-

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

09	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	8164	-0-	-2283	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10129	-0-	-1061	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	7201	-0-	-4362	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	9319	-0-	-2244	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	8428	-0-	-1652	-0-	8428	2			N	-0-					-0-

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

09	12240	X	11697	-0-	-543	-0-	11695	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	12555	X	10278	-0-	-2277	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	11651	-0-	-589	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	10530	-0-	-2118	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
01	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
*02	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	11557	2			N	-0-					-0-

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

09	780	N	549	-0-	-231	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	806	N	519	-0-	-287	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
*02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	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

09	7740	X	7379	-0-	-361	-0-	7378	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7998	X	5920	-0-	-2078	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7569	-0-	-81	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	5949	-0-	-1801	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6825	-0-	-925	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	5871	-0-	-1185	-0-	5871	2			N	-0-					-0-

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

09	52200	X	42410	-0-	-9790	-0-	42409	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	51677	X	43996	-0-	-7681	-0-	43996	2			N	-0-					-0-
11	47670	X	42103	-0-	-5567	-0-	42103	2			N	-0-					-0-
12	46872	X	26915	-0-	-19957	-0-	26915	2			N	-0-					-0-
01	45291	X	41230	-0-	-4061	-0-	41230	2			N	-0-					-0-
02	39732	X	36522	-0-	-3210	-0-	36522	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MCCULLOUGH "B" WELL #: 2 RRCID -> 251352 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14671 - 15737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	140 N	81	-0-	-59	-0-	81	2			N	-0-					-0-

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

09	21441 X	21441	-0-	-0-	-0-	21441	2			N	-0-					-0-
10	20894 X	20328	-0-	-566	-0-	20328	2			N	-0-					-0-
11	20610 X	16792	-0-	-3818	-0-	16792	2			N	-0-					-0-
12	22165 X	17321	-0-	-4844	-0-	17321	2			N	-0-					-0-
01	22165 X	5406	-0-	-16759	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
02	20020 X	16488	-0-	-3532	-0-	16488	2			N	-0-					-0-

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

09	70590 X	66061	-0-	-4529	-0-	66060	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	72943 X	70268	-0-	-2675	-0-	70268	2			N	-0-					-0-
11	70590 X	67262	-0-	-3328	-0-	67262	2			N	-0-					-0-
12	72168 X	66207	-0-	-5961	-0-	66207	2			N	-0-					-0-
01	70277 X	69014	-0-	-1263	-0-	69014	2			N	-0-					-0-
02	63476 X	62164	-0-	-1312	-0-	62164	2			N	-0-					-0-

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

09	900 N	686	-0-	-214	-0-	685	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	1050 N	660	-0-	-390	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	713 N	408	-0-	-305	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	713 N	579	-0-	-134	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-

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

09	7980 X	5551	-0-	-2429	-0-	5550	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7564 X	6057	-0-	-1507	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
11	6510 X	5761	-0-	-749	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
12	5735 X	3376	-0-	-2359	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
01	6045 X	4919	-0-	-1126	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
02	5460 X	4626	-0-	-834	-0-	4626	2			N	-0-					-0-

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

09	330480 X	318664	-0-	-11816	-0-	318653	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	337125 X	313052	-0-	-24073	-0-	313052	2			N	-0-					-0-
11	326250 X	310884	-0-	-15366	-0-	310883	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	329282 X	297396	-0-	-31886	-0-	297396	2			N	-0-					-0-
01	329282 X	296015	-0-	-33267	-0-	296014	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	297416 X	277413	-0-	-20003	-0-	277413	2			N	-0-					-0-

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

09	12180 X	5792	-0-	-6388	-0-	5791	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10230 X	9123	-0-	-1107	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
11	9900 X	2628	-0-	-7272	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
12	9176 X	9120	-0-	-56	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
01	9114 X	7534	-0-	-1580	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
02	8232 X	6801	-0-	-1431	-0-	6801	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45958 X	45958	-0-	-0-	-0-	45958	2		N	-0-			-0-
10	49290 X	46881	-0-	-2409	-0-	46881	2		N	-0-			-0-
11	47700 X	43579	-0-	-4121	-0-	43579	2		N	-0-			-0-
12	49290 X	44106	-0-	-5184	-0-	44106	2		N	-0-			-0-
01	49166 X	44759	-0-	-4407	-0-	44759	2		N	-0-			-0-
02	42896 X	40216	-0-	-2680	-0-	40216	2		N	-0-			-0-

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

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966

09	11310 X	9142	-0-	-2168	-0-	9142	2		N	-0-			-0-
10	10695 X	9231	-0-	-1464	-0-	9231	2		N	-0-			-0-
11	9840 X	8670	-0-	-1170	-0-	8670	2		N	-0-			-0-
12	9827 X	8894	-0-	-933	-0-	8894	2		N	-0-			-0-
01	9455 X	8308	-0-	-1147	-0-	8308	2		N	-0-			-0-
02	8540 X	7653	-0-	-887	-0-	7653	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1920 N	1797	-0-	-123	-0-	334	1	1463	2	N	-0-			-0-
10	1984 N	1880	-0-	-104	-0-	220	1	1660	2	N	-0-			-0-
11	1890 N	1812	-0-	-78	-0-	204	1	1608	2	N	-0-			-0-
12	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	180	1	1831	2	N	-0-			-0-
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	231	1	1790	2	N	-0-			-0-
*02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	108	1	1659	2	N	-0-			-0-

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

09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	157	1	1449	2	N	-0-			22
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	119	1	1363	2	N	-0-			22
11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	127	1	1482	2	N	-0-			22
12	1674 N	1560	-0-	-114	-0-	134	1	1426	2	N	-0-			22
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	145	1	1422	2	N	-0-			22
02	1512 N	1331	-0-	-181	-0-	114	1	1217	2	N	-0-			22

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

09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	196	1	866	2	N	-0-			-0-
10	1116 N	1008	-0-	-108	-0-	116	1	892	2	N	-0-			-0-
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	119	1	955	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	91	1	951	2	N	-0-			-0-
01	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	113	1	889	2	N	-0-			-0-
02	1008 N	896	-0-	-112	-0-	53	1	843	2	N	-0-			-0-

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

09	1290 N	1130	-0-	-160	-0-	118	1	1012	2	N	-0-			90
10	1550 N	1134	-0-	-416	-0-	98	1	1036	2	N	-0-			90
11	1320 N	929	-0-	-391	-0-	80	1	849	2	N	-0-			90
12	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	101	1	988	2	N	-0-			90
01	1147 N	936	-0-	-211	-0-	93	1	843	2	N	-0-			90
*02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	119	1	1168	2	N	20			110
						22	9							

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

09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	296	1	1292	2	N	-0-			-0-
10	1457 N	1109	-0-	-348	-0-	130	1	979	2	N	-0-			-0-
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	162	1	1270	2	N	-0-			-0-
12	1643 N	973	-0-	-670	-0-	88	1	885	2	N	-0-			-0-
01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	157	1	1210	2	N	-0-			-0-
*02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	84	1	1288	2	N	-0-			-0-

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

09	2760 N	2250	-0-	-510	-0-	214	1	2036	2	N	-0-			77
10	2232 N	2159	-0-	-73	-0-	168	1	1991	2	N	-0-			77
11	2280 N	2191	-0-	-89	-0-	168	1	2023	2	N	-0-			77
12	2325 N	2096	-0-	-229	-0-	175	1	1921	2	N	-0-			77
01	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	233	1	2359	2	N	-0-			77
*02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	175	1	1929	2	N	-0-			77

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	10	1	262	2	N	-0-			35
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	5	1	265	2	N	-0-			35
11	330	N	193	-0-	-137	-0-	3	1	190	2	N	-0-			35
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	8	1	317	2	N	-0-			35
01	279	N	129	-0-	-150	-0-	4	1	125	2	N	-0-			35
*02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	8	1	348	2	N	-0-			35

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

09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	23	1	176	2	N	-0-			95
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	N	-0-			95
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	2	N	-0-			95
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	16	1	144	2	N	-0-			95
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	N	-0-			95
02	168	N	113	-0-	-55	-0-	12	1	101	2	N	-0-			95

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

09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-			45
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-			45
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	N	-0-			45
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-			45
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-			45
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	4	1	73	2	N	-0-			45

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

09	1080	N	988	-0-	-92	-0-	56	1	915	2	N	15			160
							17	9							
10	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	39	1	964	2	N	-0-			160
11	1020	N	920	-0-	-100	-0-	35	1	885	2	N	-0-			160
12	1023	N	729	-0-	-294	-0-	33	1	696	2	N	-0-			160
01	992	N	808	-0-	-184	-0-	42	1	766	2	N	-0-			160
02	868	N	815	-0-	-53	-0-	36	1	779	2	N	-0-			160

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
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

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

09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	175	1	2383	2	N	-0-			23
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	128	1	2405	2	N	-0-			23
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	120	1	2306	2	N	-0-			23
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	133	1	2217	2	N	-0-			23
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	171	1	2544	2	N	-0-			23
*02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	134	1	2253	2	N	2			25
							2	9							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2370 N	2339	-0-	-31	-0-	262	1	2077	2	N	-0-			107
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	184	1	1751	2	N	-0-			107
11	2340 N	2121	-0-	-219	-0-	199	1	1922	2	N	-0-			107
12	2418 N	2133	-0-	-285	-0-	215	1	1918	2	N	-0-			107
01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	234	1	1954	2	N	-0-			107
*02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	216	1	1942	2	N	-0-			107

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

09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	112	1	1856	2	N	13			75
						14	9							
10	1767 N	1734	-0-	-33	-0-	66	1	1640	2	N	25			100
						28	9							
11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	61	1	1559	2	N	25			125
						28	9							
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	84	1	1800	2	N	-0-			125
01	1736 N	1601	-0-	-135	-0-	82	1	1519	2	N	-0-			125
02	1540 N	1516	-0-	-24	-0-	67	1	1449	2	N	-0-			125

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

09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	12	1	1415	2	N	-0-			115
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-			115
11	840 N	743	-0-	-97	-0-	743	2			N	-0-			115
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-			115
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	4	1	1690	2	N	-0-			115
*02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1	1	1420	2	N	-0-			115

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

09	630 N	528	-0-	-102	-0-	37	1	491	2	N	-0-			76
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	31	1	573	2	N	-0-			76
11	660 N	559	-0-	-101	-0-	29	1	530	2	N	-0-			76
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	33	1	538	2	N	-0-			76
01	589 N	575	-0-	-14	-0-	26	1	549	2	N	-0-			76
02	532 N	526	-0-	-6	-0-	9	1	517	2	N	-0-			76

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

09	360 N	264	-0-	-96	-0-	3	1	261	2	N	-0-			25
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			25
11	300 N	181	-0-	-119	-0-	181	2			N	-0-			25
12	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-			25
01	248 N	204	-0-	-44	-0-	1	1	203	2	N	-0-			25
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	145	2			N	-0-			25

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

09	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	108	1	1676	2	N	-0-			68
10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	65	1	1483	2	N	-0-			68
11	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	94	1	2178	2	N	-0-			68
12	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	125	1	2460	2	N	-0-			68
01	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	122	1	2101	2	N	-0-			68
*02	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	92	1	1820	2	N	-0-			68

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	100	1	1330	2	N	3			88
							3	9							
10	1085	N	696	-0-	-389	-0-	45	1	651	2	N	-0-			88
11	1290	N	997	-0-	-293	-0-	64	1	933	2	N	-0-			88
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	143	1	1866	2	N	-0-			88
01	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	213	1	2522	2	N	-0-			88
*02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	173	1	2260	2	N	12			100
							13	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	8	1	450	2	N	-0-			117
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			117
11	540	N	429	-0-	-111	-0-	429	2			N	-0-			117
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	3	1	499	2	N	-0-			117
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	7	1	590	2	N	-0-			117
*02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	3	1	515	2	N	-0-			117

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1052	-0-	-208	-0-	131	1	921	2	N	-0-			77
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	133	1	1102	2	N	-0-			77
11	1530	N	1073	-0-	-457	-0-	115	1	958	2	N	-0-			77
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	134	1	1052	2	N	-0-			77
01	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	143	1	1056	2	N	-0-			77
*02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	117	1	915	2	N	-0-			77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	142	1	1880	2	N	19			82
							21	9							
10	1550	N	1029	-0-	-521	-0-	47	1	968	2	N	13			95
							14	9							
11	1500	N	577	-0-	-923	-0-	26	1	551	2	N	-0-			95
12	1550	N	838	-0-	-712	-0-	43	1	778	2	N	15			110
							17	9							
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	75	1	1192	2	N	-0-			110
*02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	56	1	1024	2	N	-0-			110

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	90	1	1295	2	N	-0-			115
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	64	1	1316	2	N	-0-			115
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	58	1	1210	2	N	-0-			115
12	1426	N	927	-0-	-499	-0-	49	1	878	2	N	-0-			115
01	1395	N	887	-0-	-508	-0-	53	1	834	2	N	-0-			115
02	1176	N	854	-0-	-322	-0-	45	1	809	2	N	-0-			115

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
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-			-0-
10	2728	X	1234	-0-	-1494	-0-	61	1	1173	2	N	-0-			-0-
11	2640	X	900	-0-	-1740	-0-	26	1	874	2	N	-0-			-0-
12	2728	X	1037	-0-	-1691	-0-	41	1	996	2	N	-0-			-0-
01	2728	X	2616	-0-	-112	-0-	52	1	2564	2	N	-0-			-0-
*02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	94	1	2704	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	39	1	414	2	N	-0-			50
10	465	N	98	-0-	-367	-0-	7	1	91	2	N	-0-			50
11	510	N	259	-0-	-251	-0-	17	1	242	2	N	-0-			50
12	465	N	231	-0-	-234	-0-	17	1	214	2	N	-0-			50
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	69	1	785	2	N	-0-			50
*02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	2	N	-0-			50

HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 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
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	129	1	1703	2	N	-0-			45
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-			45
11	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1389	2			N	-0-			45
12	1767	N	1170	-0-	-597	-0-	1159	2	11	9	N	10			55
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	6	1	1696	2	N	-0-			55
*02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-			55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	270	1	2213	2	N	-0-			40
10	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	247	1	2451	2	N	-0-			40
11	2670	N	2341	-0-	-329	-0-	212	1	2129	2	N	-0-			40
12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	253	1	2343	2	N	-0-			40
01	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	273	1	2357	2	N	-0-			40
*02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	224	1	2088	2	N	-0-			40

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 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
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	138	1	1426	2	N	-0-			124
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	106	1	1398	2	N	-0-			124
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	97	1	1284	2	N	-0-			124
12	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	106	1	1278	2	N	-0-			124
01	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	111	1	1223	2	N	-0-			124
02	1288	N	1171	-0-	-117	-0-	89	1	1082	2	N	-0-			124

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	206	1	910	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	134	1	1031	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	1056	-0-	-114	-0-	117	1	939	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	990	-0-	-157	-0-	87	1	903	2	N	-0-			-0-
01	1178	N	974	-0-	-204	-0-	110	1	864	2	N	-0-			-0-
*02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	68	1	1091	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	259	1	2337	2	N	-0-			73
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	176	1	1956	2	N	-0-			73
11	2310	N	1715	-0-	-595	-0-	140	1	1575	2	N	-0-			73
12	2697	N	1970	-0-	-727	-0-	174	1	1796	2	N	-0-			73
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	257	1	2458	2	N	-0-			73
02	1596	N	1438	-0-	-158	-0-	126	1	1312	2	N	-0-			73

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
09	1620	N	1412	-0-	-208	-0-	143	1	1269	2	N	-0-					30
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	133	1	1478	2	N	-0-					30
11	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	111	1	1348	2	N	-0-					30
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	127	1	1483	2	N	-0-					30
01	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	132	1	1406	2	N	15					45
							17	9									
02	1372	N	1358	-0-	-14	-0-	107	1	1251	2	N	-0-					45

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

09	390	N	29	-0-	-361	-0-	2	1	27	2	N	-0-					48
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	11	1	505	2	N	-0-					48
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	47	1	2192	2	N	70					118
							77	9									
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	19	1	659	2	N	5					123
							6	9									
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	22	1	597	2	N	17					140
							19	9									
*02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	24	1	822	2	N	10					150
							11	9									

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

09	2160	N	2047	-0-	-113	-0-	255	1	1792	2	N	-0-					50
10	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	295	1	2446	2	N	-0-					50
11	2430	N	2087	-0-	-343	-0-	223	1	1864	2	N	-0-					50
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	265	1	2072	2	N	-0-					50
01	2728	N	2088	-0-	-640	-0-	248	1	1829	2	N	10					60
							11	9									
02	1960	N	1773	-0-	-187	-0-	200	1	1573	2	N	-0-					60

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

09	1440	N	625	-0-	-815	-0-	24	1	601	2	N	-0-					145
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	11	1	556	2	N	-0-					145
11	540	N	501	-0-	-39	-0-	9	1	492	2	N	-0-					145
12	651	N	600	-0-	-51	-0-	15	1	572	2	N	12	137	1			20
							13	9									
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	19	1	562	2	N	5					25
							6	9									
*02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	12	1	453	2	N	20					45
							22	9									

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

09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	40	1	865	2	N	-0-					26
10	1302	N	789	-0-	-513	-0-	20	1	769	2	N	-0-					26
11	1260	N	765	-0-	-495	-0-	18	1	747	2	N	-0-					26
12	930	N	715	-0-	-215	-0-	22	1	693	2	N	-0-					26
01	775	N	723	-0-	-52	-0-	27	1	696	2	N	-0-					26
02	728	N	616	-0-	-112	-0-	19	1	597	2	N	-0-					26

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

09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	81	1	915	2	N	-0-					87
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	55	1	811	2	N	-0-					87
11	840	N	606	-0-	-234	-0-	38	1	568	2	N	-0-					87
12	1023	N	386	-0-	-637	-0-	27	1	359	2	N	-0-					87
01	868	N	360	-0-	-508	-0-	27	1	333	2	N	-0-					87
*02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	45	1	606	2	N	-0-					87

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2280	X	1805	-0-	-475	-0-	79	1	1726	2	N	-0-			36
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	50	1	1939	2	N	-0-			36
11	1830	N	1731	-0-	-99	-0-	42	1	1689	2	N	-0-			36
12	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	56	1	1727	2	N	-0-			36
01	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	71	1	1794	2	N	-0-			36
02	1624	N	1589	-0-	-35	-0-	49	1	1540	2	N	-0-			36

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

09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	113	1	1132	2	N	6			60
							7	9							
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	72	1	918	2	N	-0-			60
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	88	1	1133	2	N	-0-			60
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	87	1	1017	2	N	-0-			60
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	109	1	1167	2	N	-0-			60
*02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	82	1	963	2	N	-0-			60

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

09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	65	1	602	2	N	-0-			90
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	56	1	647	2	N	-0-			90
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	50	1	582	2	N	-0-			90
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	59	1	626	2	N	-0-			90
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	54	1	531	2	N	-0-			90
*02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	52	1	563	2	N	-0-			90

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

09	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	473	1	3666	2	N	-0-			50
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	326	1	3028	2	N	-0-			50
11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	393	1	3688	2	N	-0-			50
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	369	1	3213	2	N	-0-			50
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	402	1	3277	2	N	-0-			50
*02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	368	1	3222	2	N	-0-			50

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

09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	133	1	1125	2	N	-0-			12
10	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	92	1	948	2	N	-0-			12
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	132	1	1379	2	N	-0-			12
12	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	108	1	1038	2	N	-0-			12
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	113	1	1014	2	N	-0-			12
02	1400	N	1074	-0-	-326	-0-	100	1	974	2	N	-0-			12

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

09	9540	X	5065	-0-	-4475	-0-	5065	2			N	-0-			-0-
10	9858	X	8872	-0-	-986	-0-	327	1	8545	2	N	-0-			-0-
11	9540	X	8403	-0-	-1137	-0-	133	1	8270	2	N	-0-			-0-
12	8742	X	8191	-0-	-551	-0-	220	1	7971	2	N	-0-			-0-
01	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	64	1	8906	2	N	-0-			-0-
*02	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	119	1	8012	2	N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5970 X	5894	-0-	-76	-0-	617	1	5277	2	N	-0-			160
10	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	528	1	5517	2	N	-0-			160
11	6300 X	5780	-0-	-520	-0-	500	1	5280	2	N	-0-			160
12	6510 X	5934	-0-	-576	-0-	553	1	5381	2	N	-0-			160
01	6510 X	5355	-0-	-1155	-0-	532	1	4823	2	N	-0-			160
02	5488 X	4556	-0-	-932	-0-	423	1	4133	2	N	-0-			160

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

09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	160	1	1350	2	N	-0-			-0-
10	2015 N	1956	-0-	-59	-0-	173	1	1783	2	N	-0-			-0-
11	1740 N	1726	-0-	-14	-0-	135	1	1591	2	N	-0-			-0-
12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	157	1	1509	2	N	-0-			-0-
01	1953 N	1442	-0-	-511	-0-	130	1	1312	2	N	-0-			-0-
02	1624 N	1313	-0-	-311	-0-	123	1	1190	2	N	-0-			-0-

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

09	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	316	1	2905	2	N	-0-			100
10	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	256	1	2924	2	N	-0-			100
11	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	236	1	2728	2	N	-0-			100
12	2976 X	2938	-0-	-38	-0-	254	1	2684	2	N	-0-			100
01	2976 X	2867	-0-	-109	-0-	266	1	2601	2	N	-0-			100
*02	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	237	1	2516	2	N	-0-			100

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

09	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	190	1	1899	2	N	-0-			-0-
10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	154	1	1958	2	N	-0-			-0-
11	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	147	1	1893	2	N	-0-			-0-
12	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	166	1	1930	2	N	-0-			-0-
01	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	152	1	1626	2	N	-0-			-0-
*02	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	159	1	1855	2	N	-0-			-0-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

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

09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	49	1	404	2	N	-0-			-0-
10	527 N	480	-0-	-47	-0-	44	1	436	2	N	-0-			-0-
11	510 N	443	-0-	-67	-0-	40	1	403	2	N	-0-			-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	51	1	474	2	N	-0-			-0-
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	59	1	510	2	N	-0-			-0-
*02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	93	1	874	2	N	-0-			-0-

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

09	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	179	1	1455	2	N	-0-			45
10	1550 N	1397	-0-	-153	-0-	129	1	1268	2	N	-0-			45
11	1560 N	1548	-0-	-12	-0-	142	1	1406	2	N	-0-			45
12	1674 N	1586	-0-	-88	-0-	156	1	1430	2	N	-0-			45
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	152	1	1301	2	N	-0-			45
02	1456 N	1274	-0-	-182	-0-	124	1	1150	2	N	-0-			45

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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
09	1470	N	1113	-0-	-357	-0-	126	1	987	2	N	-0-					50
10	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	102	1	960	2	N	-0-					50
11	1470	N	779	-0-	-691	-0-	74	1	705	2	N	-0-					50
12	1147	N	838	-0-	-309	-0-	85	1	753	2	N	-0-					50
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	217	1	1794	2	N	-0-					50
*02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	121	1	1076	2	N	-0-					50

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

09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	75	1	704	2	N	-0-					78
10	744	N	697	-0-	-47	-0-	55	1	642	2	N	-0-					78
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	55	1	650	2	N	-0-					78
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	82	1	887	2	N	-0-					78
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	60	1	607	2	N	-0-					78
02	672	N	608	-0-	-64	-0-	51	1	557	2	N	-0-					78

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

09	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
10	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	315	1	9987	2	N	-0-					-0-
11	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	92	1	9580	2	N	-0-					-0-
12	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	191	1	9111	2	N	-0-					-0-
01	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	6	1	9644	2	N	-0-					-0-
*02	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	117	1	7894	2	N	-0-					-0-

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

09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	118	1	1183	2	N	-0-					110
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	91	1	1148	2	N	-0-					110
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	79	1	1011	2	N	-0-					110
12	1333	N	900	-0-	-433	-0-	71	1	829	2	N	-0-					110
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	107	1	1142	2	N	-0-					110
*02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	100	1	1162	2	N	-0-					110

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

09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	138	1	4710	2	N	25					59
							28	9									
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	38	1	3960	2	N	6					65
							7	9									
11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	25	1	2877	2	N	-0-					65
12	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	43	1	2627	2	N	20					85
							22	9									
01	2325	X	2301	-0-	-24	-0-	52	1	2247	2	N	2					87
							2	9									
02	2100	X	1772	-0-	-328	-0-	28	1	1744	2	N	-0-					87

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

09	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
10	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7232	-0-	-1438	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
12	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7062	-0-	-1897	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	8077	-0-	-15	-0-	8077	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2400	N	2267	-0-	-133	-0-	56	1	2172	2	N	35					83
							39	9									
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	14	1	2245	2	N	148	186	1			45
							163	9									
11	2520	N	2249	-0-	-271	-0-	11	1	2125	2	N	103					148
							113	9									
12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	30	1	2355	2	N	72					220
							79	9									
01	2418	N	2282	-0-	-136	-0-	42	1	2146	2	N	85	185	1			120
							94	9									
*02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	27	1	2239	2	N	60					180
							66	9									

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

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

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

09	4410	X	3843	-0-	-567	-0-	439	1	3404	2	N	-0-					42
10	4557	X	4232	-0-	-325	-0-	410	1	3822	2	N	-0-					42
11	4470	X	3983	-0-	-487	-0-	383	1	3600	2	N	-0-					42
12	4619	X	4153	-0-	-466	-0-	426	1	3727	2	N	-0-					42
01	4619	X	4058	-0-	-561	-0-	442	1	3616	2	N	-0-					42
*02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	403	1	3538	2	N	-0-					42

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

09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	229	1	1741	2	Y	-0-					8
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	198	1	1811	2	Y	-0-					8
11	2010	N	1841	-0-	-169	-0-	180	1	1661	2	Y	-0-					8
12	2046	N	1617	-0-	-429	-0-	169	1	1448	2	Y	-0-					8
01	2015	N	1765	-0-	-250	-0-	196	1	1569	2	Y	-0-					8
02	1708	N	1364	-0-	-344	-0-	142	1	1222	2	Y	-0-					8

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

09	990	N	947	-0-	-43	-0-	122	1	825	2	N	-0-					-0-
10	806	N	764	-0-	-42	-0-	86	1	678	2	N	-0-					-0-
11	990	N	989	-0-	-1	-0-	110	1	879	2	N	-0-					-0-
12	992	N	887	-0-	-105	-0-	105	1	782	2	N	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	99	1	697	2	N	-0-					-0-
02	924	N	889	-0-	-35	-0-	105	1	784	2	N	-0-					-0-

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

09	8340	X	8107	-0-	-233	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	393	1	9124	2	N	-0-					-0-
11	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	171	1	8204	2	N	-0-					-0-
12	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	282	1	8731	2	N	-0-					-0-
01	9517	X	8790	-0-	-727	-0-	102	1	8688	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	6546	-0-	-2050	-0-	167	1	6379	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
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	345	1	2780	2	N	-0-			-0-
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	299	1	2920	2	N	-0-			-0-
11	3510	X	3060	-0-	-450	-0-	282	1	2778	2	N	-0-			-0-
12	3627	X	3004	-0-	-623	-0-	297	1	2707	2	N	-0-			-0-
01	3627	X	2927	-0-	-700	-0-	307	1	2620	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	2489	-0-	-423	-0-	245	1	2244	2	N	-0-			-0-

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

09	3000	N	3681	-0-	681	681	258	1	3423	2	N	-0-			7
10	2017	N	1336	-0-	-681	-0-	70	1	1266	2	N	-0-			7
11	1500	N	1232	-0-	-268	-0-	63	1	1169	2	N	-0-			7
12	1674	X	1260	-0-	-414	-0-	73	1	1187	2	N	-0-			7
01	1674	X	1242	-0-	-432	-0-	110	1	1132	2	N	-0-			7
02	1512	X	1101	-0-	-411	-0-	113	1	988	2	N	-0-			7

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

09	3630	X	3193	-0-	-437	-0-	331	1	2862	2	N	-0-			155
10	3472	X	3166	-0-	-306	-0-	273	1	2893	2	N	-0-			155
11	3360	X	3040	-0-	-320	-0-	259	1	2781	2	N	-0-			155
12	3472	X	3288	-0-	-184	-0-	303	1	2985	2	N	-0-			155
01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	348	1	3194	2	N	-0-			155
*02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	283	1	2810	2	N	-0-			155

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

09	3450	X	3063	-0-	-387	-0-	356	1	2707	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	3333	-0-	-232	-0-	331	1	3002	2	N	-0-			-0-
11	3450	X	3000	-0-	-450	-0-	295	1	2705	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	3006	-0-	-559	-0-	316	1	2690	2	N	-0-			-0-
01	3565	X	3240	-0-	-325	-0-	347	1	2893	2	N	-0-			-0-
02	3024	X	2911	-0-	-113	-0-	305	1	2606	2	N	-0-			-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

09	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	136	1	1054	2	N	-0-			-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	120	1	1114	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	1060	-0-	-200	-0-	102	1	958	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	814	-0-	-426	-0-	84	1	730	2	N	-0-			-0-
01	1240	N	897	-0-	-343	-0-	98	1	799	2	N	-0-			-0-
*02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	101	1	888	2	N	-0-			-0-

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

09	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	17192	2			N	-0-			-0-
10	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	952	1	14718	2	N	-0-			-0-
11	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	564	1	13414	2	N	-0-			-0-
12	12989	X	12933	-0-	-56	-0-	660	1	12273	2	N	-0-			-0-
01	12989	X	10475	-0-	-2514	-0-	333	1	10142	2	N	-0-			-0-
02	11732	X	11083	-0-	-649	-0-	502	1	10581	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
09	960	N	469	-0-	-491	-0-	54	1	415	2	N	-0-					-0-
10	620	N	478	-0-	-142	-0-	47	1	431	2	N	-0-					-0-
11	630	N	486	-0-	-144	-0-	47	1	439	2	N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	59	1	516	2	N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	51	1	431	2	N	-0-					-0-
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	45	1	396	2	N	-0-					-0-

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

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

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

09	3180	X	2410	-0-	-770	-0-	253	1	2157	2	N	-0-					35
10	3193	X	2605	-0-	-588	-0-	228	1	2377	2	N	-0-					35
11	3150	X	2334	-0-	-816	-0-	202	1	2132	2	N	-0-					35
12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	378	1	3674	2	N	-0-					35
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	352	1	3186	2	N	-0-					35
*02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	276	1	2691	2	N	-0-					35

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

09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	136	1	1041	2	N	-0-					-0-
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	125	1	1155	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	114	1	1054	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	109	1	944	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	118	1	950	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	960	-0-	-132	-0-	99	1	861	2	N	-0-					-0-

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

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

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-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

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

09	1980	N	1947	-0-	-33	-0-	170	1	1777	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	127	1	1695	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	1607	-0-	-703	-0-	111	1	1496	2	N	-0-					-0-
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	161	1	1968	2	N	-0-					-0-
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	181	1	2021	2	N	-0-					-0-
*02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	150	1	1843	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
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	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
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	64	1	496	2	N	-0-					-0-
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	153	1	1423	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	690	-0-	-390	-0-	63	1	627	2	N	-0-					-0-
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	151	1	1322	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	141	1	1161	2	N	-0-					-0-
*02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	93	1	821	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
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	15	1	154	2	N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	11	1	141	2	N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	14	1	160	2	N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	N	-0-					-0-
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	749	1	5665	2	N	-0-					-0-
10	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	656	1	5940	2	N	-0-					-0-
11	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	623	1	5692	2	N	-0-					-0-
12	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	609	1	5176	2	N	-0-					-0-
01	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	640	1	5099	2	N	-0-					-0-
*02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	454	1	3871	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
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	185	1	1923	2	N	-0-					-0-
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	155	1	2073	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	644	-0-	-1576	-0-	44	1	600	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					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
09	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	194	1	1526	2	N	-0-					-0-
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	189	1	1787	2	N	-0-					-0-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	173	1	1646	2	N	-0-					-0-
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	188	1	1664	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1709	-0-	-275	-0-	184	1	1525	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1547	-0-	-161	-0-	157	1	1390	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10650	X	8351	-0-	-2299	-0-	8350	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	9982	X	9251	-0-	-731	-0-	9251	3			N	-0-					-0-
11	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	3			N	-0-					-0-
12	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	9090	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	9238	X	7424	-0-	-1814	-0-	7422	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	8848	X	6176	-0-	-2672	-0-	6175	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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

09	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
10	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
12	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
01	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4421	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					-0-

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

09	1410	N	387	-0-	-1023	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	510	N	62	-0-	-448	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	651	N	272	-0-	-379	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

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

09	2940	X	2777	-0-	-163	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
10	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
11	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2421	-0-	-462	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2354	-0-	-529	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
*02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-

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

09	3150	X	3133	-0-	-17	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3196	-0-	-59	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2524	-0-	-626	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2451	-0-	-804	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2330	-0-	-925	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2206	-0-	-706	-0-	2206	3			N	-0-					-0-

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

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

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

09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1412	-0-	-44	-0-	1412	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	1985	-0-	-415	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	1959	-0-	-366	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
*02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-

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

09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1233	-0-	-567	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1239	-0-	-528	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1273	-0-	-432	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	958	-0-	-190	-0-	958	3			N	-0-					-0-

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

09	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	1763	-0-	-817	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	1861	-0-	-805	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
*02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-

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

09	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
10	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
11	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3			N	-0-					-0-
12	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5210	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*02	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-

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

09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
11	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
01	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
*02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-

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

09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	915	-0-	-177	-0-	915	3			N	-0-					-0-

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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	3330	X	2231	-0-	-1099	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2046	-0-	-1178	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	1483	-0-	-1517	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	616	-0-	-2143	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	1510	-0-	-1001	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
*02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-

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

09	780	N	707	-0-	-73	-0-	707	3			N	-0-					-0-
10	806	N	720	-0-	-86	-0-	720	3			N	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
*02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-

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

09	1260	N	1025	-0-	-235	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	910	-0-	-268	-0-	910	3			N	-0-					-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	966	-0-	-88	-0-	966	3			N	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	981	-0-	-55	-0-	981	3			N	-0-					-0-

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

09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-

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

09	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6312	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
11	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5984	-0-	-123	-0-	5983	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6107	X	5729	-0-	-378	-0-	5727	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5516	X	4010	-0-	-1506	-0-	4010	3			N	-0-					-0-

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

09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	385	3			N	-0-					-0-

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

09	6060	X	4938	-0-	-1122	-0-	4938	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	4923	-0-	-719	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4978	-0-	-302	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	4952	-0-	-225	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	4996	-0-	-119	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4400	-0-	-248	-0-	4400	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	4410	X	4139	-0-	-271	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
10	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	2405	-0-	-1825	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
12	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
01	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4605	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3948	X	3839	-0-	-109	-0-	3839	3			N	-0-					-0-

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

09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3164	-0-	64	64	3164	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2962	-0-	-38	26	2962	3			N	-0-					-0-
12	2109	N	2083	-0-	-26	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
01	1054	X	216	-0-	-838	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	952	X	399	-0-	-553	-0-	399	3			N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1765	-0-	-167	-0-	1765	3			N	-0-					-0-

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

09	3780	X	3680	-0-	-100	-0-	3680	3			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3877	-0-	-29	-0-	3877	3			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3701	-0-	-79	-0-	3701	3			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3882	-0-	-24	-0-	3882	3			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3846	-0-	-29	-0-	3845	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-

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

09	2370	N	2257	-0-	-113	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2179	-0-	-146	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2196	-0-	-204	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2258	-0-	-67	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1834	-0-	-210	-0-	1834	3			N	-0-					-0-

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

09	1350	N	1006	-0-	-344	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	5130 X	5124	-0-	-6	-0-	5124 3		N	-0-			-0-
10	5301 X	5010	-0-	-291	-0-	5010 3		N	-0-			-0-
11	5130 X	4500	-0-	-630	-0-	4500 3		N	-0-			-0-
12	5301 X	4848	-0-	-453	-0-	4848 3		N	-0-			-0-
01	5301 X	4843	-0-	-458	-0-	4843 3		N	-0-			-0-
02	4788 X	4406	-0-	-382	-0-	4406 3		N	-0-			-0-

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

09	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726 3		N	-0-			-0-
10	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800 3		N	-0-			-0-
11	2400 X	1985	-0-	-415	-0-	1985 3		N	-0-			-0-
12	2480 X	2357	-0-	-123	-0-	2357 3		N	-0-			-0-
01	2480 X	2363	-0-	-117	-0-	2363 3		N	-0-			-0-
02	2240 X	2173	-0-	-67	-0-	2173 3		N	-0-			-0-

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

09	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483 3		N	-0-			-0-
10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 3		N	-0-			-0-
11	2010 N	65	-0-	-1945	-0-	65 3		N	-0-			-0-
12	2573 N	1385	-0-	-1188	-0-	1385 3		N	-0-			-0-
01	3100 N	4080	-0-	980	980	4080 3		N	-0-			-0-
*02	2800 N	3187	-0-	387	1367	3187 3		N	-0-			-0-

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

09	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 3		N	-0-			-0-
10	2449 N	2221	-0-	-228	-0-	2221 3		N	-0-			-0-
11	2040 N	1723	-0-	-317	-0-	1723 3		N	-0-			-0-
12	2356 N	2044	-0-	-312	-0-	2044 3		N	-0-			-0-
01	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 3		N	-0-			-0-
02	1596 N	1360	-0-	-236	-0-	1360 3		N	-0-			-0-

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

09	2795 X	1652	-0-	-1143	-0-	1652 3		N	-0-			-0-
10	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3		N	-0-			-0-
11	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3		N	-0-			-0-
12	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3		N	-0-			-0-
01	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		N	-0-			-0-
*02	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3		N	-0-			-0-

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

09	1590 N	1426	-0-	-164	-0-	1426 3		N	-0-			-0-
10	1767 N	853	-0-	-914	-0-	853 3		N	-0-			-0-
11	1950 N	833	-0-	-1117	-0-	833 3		N	-0-			-0-
12	1488 N	1386	-0-	-102	-0-	1386 3		N	-0-			-0-
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3		N	-0-			-0-
*02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		N	-0-			-0-

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

09	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219 3		N	-0-			-0-
10	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 3		N	-0-			-0-
11	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989 3		N	-0-			-0-
12	3038 X	2618	-0-	-420	-0-	2618 3		N	-0-			-0-
01	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3166 3	1 9	N	1	1 1		-0-
*02	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805 3		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	3930 X	2596	-0-	-1334	-0-	2596 3		N	-0-			174
10	4061 X	3524	-0-	-537	-0-	3524 3		N	-0-			174
11	3840 X	3266	-0-	-574	-0-	3266 3		N	-0-			174
12	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330 3		N	-0-			174
01	3534 X	2980	-0-	-554	-0-	2980 3		N	-0-			174
02	3192 X	1685	-0-	-1507	-0-	1685 3		N	-0-			174

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

09	4710 X	4391	-0-	-319	-0-	4391 3		N	-0-			-0-
10	4991 X	4419	-0-	-572	-0-	4419 3		N	-0-			-0-
11	4830 X	3985	-0-	-845	-0-	3985 3		N	-0-			-0-
12	4991 X	4637	-0-	-354	-0-	4637 3		N	-0-			-0-
01	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5028 3	2 9	N	2	2 1		-0-
*02	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152 3		N	-0-			-0-

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

09	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 3		N	-0-			-0-
10	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 3		N	-0-			-0-
11	2130 N	2043	-0-	-87	-0-	2043 3		N	-0-			-0-
12	2201 N	1705	-0-	-496	-0-	1705 3		N	-0-			-0-
01	2201 N	1603	-0-	-598	-0-	1603 3		N	-0-			-0-
02	1904 N	1232	-0-	-672	-0-	1232 3		N	-0-			-0-

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

09	3360 X	3283	-0-	-77	-0-	3283 3		N	-0-			-0-
10	3348 X	3119	-0-	-229	-0-	3119 3		N	-0-			-0-
11	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090 3		N	-0-			-0-
12	3379 X	3070	-0-	-309	-0-	3070 3		N	-0-			-0-
01	3379 X	3006	-0-	-373	-0-	3006 3		N	-0-			-0-
02	3052 X	2782	-0-	-270	-0-	2782 3		N	-0-			-0-

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

09	13170 X	3099	-0-	-10071	-0-	3099 3		N	-0-			-0-
10	13609 X	10313	-0-	-3296	-0-	10313 3		N	-0-			-0-
11	11168 X	11168	-0-	-0-	-0-	11168 3		N	-0-			-0-
12	13326 X	13326	-0-	-0-	-0-	13324 3	2 9	N	2	2 1		-0-
01	10323 X	10137	-0-	-186	-0-	10134 3	3 9	N	3	3 1		-0-
02	10416 X	7824	-0-	-2592	-0-	7823 3	1 9	N	1	1 1		-0-

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

09	2310 N	2212	-0-	-98	-0-	2212 3		Y	-0-			-0-
10	2294 N	1840	-0-	-454	-0-	1840 3		Y	-0-			-0-
11	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 3		Y	-0-			-0-
12	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607 3		Y	-0-			-0-
01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 3		Y	-0-			-0-
*02	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 3		Y	-0-			-0-

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

09	1470 N	1450	-0-	-20	-0-	1450 3		Y	-0-			-0-
10	1519 N	1483	-0-	-36	-0-	1483 3		Y	-0-			-0-
11	1440 N	1435	-0-	-5	-0-	1435 3		Y	-0-			-0-
12	1488 N	1486	-0-	-2	-0-	1486 3		Y	-0-			-0-
01	1488 N	1421	-0-	-67	-0-	1421 3		Y	-0-			-0-
*02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3		Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	3870	X	3867	-0-	-3	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3457	-0-	-542	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3224	-0-	-775	-0-	3223	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3612	X	3227	-0-	-385	-0-	3227	3			N	-0-					-0-

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

09	3030	X	2867	-0-	-163	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	3010	-0-	-90	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2812	-0-	-188	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2911	-0-	-127	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2911	-0-	-127	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2353	-0-	-363	-0-	2353	3			N	-0-					-0-

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

09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3200	-0-	-86	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
11	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	1950	-0-	-1398	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	1336	-0-	-2012	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	1806	-0-	-1498	-0-	1806	3			N	-0-					-0-

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

09	4230	X	3005	-0-	-1225	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	4108	-0-	-263	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3551	-0-	-679	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
12	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	3961	-0-	-348	-0-	3960	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3724	X	3650	-0-	-74	-0-	3650	3			N	-0-					-0-

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

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

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

09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
10	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
11	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4128	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-

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

09	2070	N	1909	-0-	-161	-0-	1909	3			Y	-0-					2
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					2
11	1950	N	1866	-0-	-84	-0-	1866	3			Y	-0-					2
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			Y	-0-					2
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					2
*02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			Y	-0-					2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	4440 X	4337	-0-	-103	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
10	4557 X	4446	-0-	-111	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
11	4410 X	4336	-0-	-74	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
12	4557 X	4394	-0-	-163	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
01	4526 X	4340	-0-	-186	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
02	4060 X	3937	-0-	-123	-0-	3937	3			N	-0-					-0-

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

09	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
10	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
11	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
12	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
01	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4921	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*02	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-

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

09	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	558 N	438	-0-	-120	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

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

09	3270 X	3050	-0-	-220	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
10	3379 X	2255	-0-	-1124	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
11	3270 X	1915	-0-	-1355	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
12	3379 X	1769	-0-	-1610	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
01	3286 X	1602	-0-	-1684	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
02	2856 X	1386	-0-	-1470	-0-	1386	3			N	-0-					-0-

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

09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	341 N	154	-0-	-187	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	252 N	157	-0-	-95	-0-	157	3			N	-0-					-0-

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

09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
10	2046 N	2020	-0-	-26	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
12	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
*02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-

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

09	1110 N	778	-0-	-332	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	992 N	727	-0-	-265	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	810 N	652	-0-	-158	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	806 N	606	-0-	-200	-0-	606	3			N	-0-					-0-
01	713 N	521	-0-	-192	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	616 N	419	-0-	-197	-0-	419	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
09	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	3			N	-0-					-0-
10	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	6144	-0-	-156	-0-	6144	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	6413	-0-	-686	-0-	6413	3			N	-0-					-0-
01	7099	X	6482	-0-	-617	-0-	6482	3			N	-0-					-0-
02	6412	X	5860	-0-	-552	-0-	5860	3			N	-0-					-0-

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

09	2130	N	1919	-0-	-211	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2013	-0-	-188	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
*02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BENCO, INC. 617512
DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					15
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					15
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					15
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					15
01	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					15
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					15

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

09	2460	X	2388	-0-	-72	-0-	2388	2			N	-0-					125
10	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					125
11	2550	X	2306	-0-	-244	-0-	2306	2			N	-0-					125
12	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					125
01	2635	X	1777	-0-	-858	-0-	1777	2			N	-0-					125
*02	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					125

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	5460 X	4416	-0-	-1044	-0-	4410	2	6	9	N	5					87
10	5642 X	4954	-0-	-688	-0-	4954	2			N	-0-	62	1			25
11	5040 X	4772	-0-	-268	-0-	4772	2			N	-0-					25
12	4836 X	4723	-0-	-113	-0-	4723	2			N	-0-					25
01	4960 X	4552	-0-	-408	-0-	4552	2			N	-0-					25
02	4480 X	3594	-0-	-886	-0-	3594	2			N	-0-					25

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

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

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

09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					65
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					65
11	510 N	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					65
12	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					65
01	992 N	743	-0-	-249	-0-	743	2			N	-0-					65
*02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					65

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	4110 X	3444	-0-	-666	-0-	3440	2	4	9	N	4					112
10	3906 X	3479	-0-	-427	-0-	3479	2			N	-0-					112
11	3690 X	3312	-0-	-378	-0-	3312	2			N	-0-					112
12	3813 X	3454	-0-	-359	-0-	3454	2			N	-0-					112
01	3813 X	3558	-0-	-255	-0-	3558	2			N	-0-					112
02	3220 X	2469	-0-	-751	-0-	2469	2			N	-0-					112

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2362	-0-	-428	-0-	2220	2	142	9	N	129					157
10	2883	X	1305	-0-	-1578	-0-	1305	2			N	-0-	83	1			74
11	2640	X	1030	-0-	-1610	-0-	1030	2			N	-0-					74
12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					74
01	2728	X	2307	-0-	-421	-0-	2307	2			N	-0-					74
02	2212	X	1192	-0-	-1020	-0-	1192	2			N	-0-					74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
12	310	N	121	-0-	-189	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
*02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					22
10	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					22
11	5100	X	4639	-0-	-461	-0-	4639	2			N	-0-					22
12	5890	X	3706	-0-	-2184	-0-	3706	2			N	-0-					22
01	5890	X	3849	-0-	-2041	-0-	3849	2			N	-0-					22
02	5320	X	2864	-0-	-2456	-0-	2864	2			N	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					37
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					57
10	2108	X	1278	-0-	-830	-0-	1278	2			N	-0-					57
11	2460	X	2352	-0-	-108	-0-	2352	2			N	-0-					57
12	2542	X	2055	-0-	-487	-0-	2055	2			N	-0-					57
01	2542	X	2145	-0-	-397	-0-	2145	2			N	-0-					57
02	2184	N	1630	-0-	-554	-0-	1630	2			N	-0-					57

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3840	X	3331	-0-	-509	-0-	3273	2	58	9	N	53					73
10	3968	X	3596	-0-	-372	-0-	3596	2			N	-0-					73
11	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					73
12	3968	X	3508	-0-	-460	-0-	3508	2			N	-0-					73
01	3968	X	3386	-0-	-582	-0-	3386	2			N	-0-					73
02	3584	X	2966	-0-	-618	-0-	2966	2			N	-0-					73

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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

09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2750	-0-	-9	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2476	-0-	-734	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2580	-0-	-1047	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2349	-0-	-1278	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2089	-0-	-1187	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

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

09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					33
10	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-					33
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					33
12	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					33
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					33
02	308	N	176	-0-	-132	-0-	176	2			N	-0-					33

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

09	45930	X	40682	-0-	-5248	-0-	40682	2			N	-0-					148
10	43121	X	32387	-0-	-10734	-0-	32387	2			N	-0-					148
11	41820	X	30633	-0-	-11187	-0-	30633	2			N	-0-					148
12	43214	X	39819	-0-	-3395	-0-	39819	2			N	-0-					148
01	43214	X	39486	-0-	-3728	-0-	39486	2			N	-0-					148
02	37968	X	36509	-0-	-1459	-0-	36509	2			N	-0-					148

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

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

09	2700	X	2588	-0-	-112	-0-	2588	2			N	-0-					242
10	2790	X	2709	-0-	-81	-0-	2709	2			N	-0-	62	1			180
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					180
12	2790	X	2694	-0-	-96	-0-	2694	2			N	-0-					180
01	2697	N	2538	-0-	-159	-0-	2538	2			N	-0-					180
02	2520	X	2372	-0-	-148	-0-	2372	2			N	-0-					180

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	X	372	-0-	-1428	-0-	365	2	7	9	N	6					13
10	713	X	474	-0-	-239	-0-	474	2			N	-0-					13
11	1350	X	516	-0-	-834	-0-	516	2			N	-0-					13
12	1395	X	500	-0-	-895	-0-	500	2			N	-0-					13
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					13
02	476	N	440	-0-	-36	-0-	440	2			N	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3660	X	2886	-0-	-774	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
10	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
11	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
12	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3467	-0-	-315	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
*02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-

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
09	690	N	680	-0-	-10	-0-	639	2	41	9	N	37					47
10	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	2			N	-0-					47
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					47
12	713	N	549	-0-	-164	-0-	549	2			N	-0-					47
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					47
02	784	N	714	-0-	-70	-0-	714	2			N	-0-					47

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	4773	-0-	-777	-0-	4773	2			N	-0-					57
10	5735	X	4621	-0-	-1114	-0-	4621	2			N	-0-					57
11	6180	X	4797	-0-	-1383	-0-	4797	2			N	-0-					57
12	6386	X	5407	-0-	-979	-0-	5407	2			N	-0-					57
01	6386	X	6020	-0-	-366	-0-	6020	2			N	-0-					57
*02	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2			N	-0-					95
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					95
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					95
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					95
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					95
02	140	N	63	-0-	-77	-0-	63	2			N	-0-					95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 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
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					53
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					53
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					53
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					53
01	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-					53
02	980	N	948	-0-	-32	-0-	948	2			N	-0-					53

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

09	28620	X	26921	-0-	-1699	-0-	26921	2			N	-0-					148
10	29574	X	26475	-0-	-3099	-0-	26475	2			N	-0-	102	1			46
11	28620	X	20016	-0-	-8604	-0-	20016	2			N	-0-					46
12	27807	X	21673	-0-	-6134	-0-	21673	2			N	-0-					46
01	27807	X	19307	-0-	-8500	-0-	19307	2			N	-0-					46
02	25116	X	11840	-0-	-13276	-0-	11840	2			N	-0-					46

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

09	74850	X	64624	-0-	-10226	-0-	64624	2			N	-0-					185
10	77345	X	64374	-0-	-12971	-0-	64374	2			N	-0-	112	1			73
11	74850	X	58910	-0-	-15940	-0-	58910	2			N	-0-					73
12	67807	X	67807	-0-	-0-	-0-	67807	2			N	-0-					73
01	66774	X	60584	-0-	-6190	-0-	60584	2			N	-0-					73
*02	61840	X	61840	-0-	-0-	-0-	61840	2			N	-0-					73

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

09	107940	X	98379	-0-	-9561	-0-	98379	2			N	-0-					48
10	107973	X	97364	-0-	-10609	-0-	97364	2			N	-0-					48
11	102840	X	96289	-0-	-6551	-0-	96289	2			N	-0-					48
12	101649	X	94755	-0-	-6894	-0-	94755	2			N	-0-					48
01	101649	X	96114	-0-	-5535	-0-	96114	2			N	-0-					48
02	91812	X	86109	-0-	-5703	-0-	86109	2			N	-0-					48

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

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2016 - P/A 09/08/16

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

09	2520	N	2481	-0-	-39	-0-	2481	2			N	-0-					22
10	2511	N	2486	-0-	-25	-0-	2486	2			N	-0-					22
11	2520	N	2382	-0-	-138	-0-	2382	2			N	-0-					22
12	2573	N	2484	-0-	-89	-0-	2484	2			N	-0-					22
01	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	2478	2	1	9	N	1					23
*02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					23

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	92190	X	81533	-0-	-10657	-0-	81533	2			N	-0-					160
10	91481	X	77182	-0-	-14299	-0-	77182	2			N	-0-	102	1			58
11	83340	X	68609	-0-	-14731	-0-	68609	2			N	-0-					58
12	84258	X	64568	-0-	-19690	-0-	64568	2			N	-0-					58
01	84258	X	63771	-0-	-20487	-0-	63771	2			N	-0-					58
02	76104	X	68502	-0-	-7602	-0-	68502	2			N	-0-					58

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

09	1710	N	1684	-0-	-26	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1547	-0-	-105	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

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

09	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2			N	-0-					6
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					6
11	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	1184	2			N	-0-					6
12	1054	N	944	-0-	-110	-0-	944	2			N	-0-					6
01	992	N	913	-0-	-79	-0-	913	2			N	-0-					6
02	1092	N	779	-0-	-313	-0-	779	2			N	-0-					6

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROJACEK DEVON FEE 246 WELL #: 1H RRCID -> 284107 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 12292 PERF.13193 - 21513

09	114840	X	64524	-0-	-50316	-0-	64504	2	20	9	N	18					45
10	102796	X	59180	-0-	-43616	-0-	59180	2			N	-0-					45
11	87210	X	53475	-0-	-33735	-0-	53475	2			N	-0-					45
12	74462	X	52963	-0-	-21499	-0-	52963	2			N	-0-					45
01	74462	X	49673	-0-	-24789	-0-	49673	2			N	-0-					45
02	60228	X	42908	-0-	-17320	-0-	42908	2			N	-0-					45

DEVON FEE UNIT 46 WELL #: 1H RRCID -> 284861 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.12260 - 20091

09	306330	X	51533	-0-	-254797	-0-	51489	2	44	9	N	40					40
10	316541	X	48592	-0-	-267949	-0-	48592	2			N	-0-					40
11	306330	X	43778	-0-	-262552	-0-	43778	2			N	-0-					40
12	58962	X	41029	-0-	-17933	-0-	41029	2			N	-0-					40
01	58962	X	38851	-0-	-20111	-0-	38851	2			N	-0-					40
02	48104	X	32059	-0-	-16045	-0-	32059	2			N	-0-					40

TNDN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285485 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11880 - 16973

09	0	W	58447	-0-	58447	839719	58447	2			N	-0-					15
10	0	W	55801	-0-	55801	895520	55801	2			N	-0-					15
11	0	W	50856	-0-	50856	946376	50856	2			N	-0-					15
12	0	W	48275	-0-	48275	994651	48275	2			N	-0-					15
01	0	W	46458	-0-	46458	1041109	46458	2			N	-0-					15
*02	1080687	X	39578	-0-	-1041109	-0-	39578	2			N	-0-					15

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11986 - 19486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	829537 X	79528	-0-	-750009	-0-	79526	2	2	9	N	2			27
10	286409 X	72049	-0-	-214360	-0-	72049	2			N	-0-			27
11	277170 X	63733	-0-	-213437	-0-	63733	2			N	-0-			27
12	286409 X	59744	-0-	-226665	-0-	59735	2	9	9	N	8			35
01	286409 X	56785	-0-	-229624	-0-	56785	2			N	-0-			35
02	258692 X	48762	-0-	-209930	-0-	48762	2			N	-0-			35

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552

09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			50
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			50
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			50
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			50
*01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			50
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT			50

VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048

09	360 N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-			28
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			28
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			28
12	310 N	179	-0-	-131	-0-	179	2			N	-0-			28
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-			28
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT			28

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699

09	1200 N	1107	-0-	-93	-0-	60	1	1047	2	Y	-0-			-0-
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	54	1	1081	2	Y	-0-			-0-
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	55	1	1061	2	Y	-0-			-0-
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	65	1	1109	2	Y	-0-			-0-
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	62	1	1097	2	Y	-0-			-0-
*02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	53	1	984	2	Y	-0-			-0-

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

09	2160 N	1841	-0-	-319	-0-	99	1	1742	2	Y	-0-			-0-
10	1953 N	1844	-0-	-109	-0-	88	1	1756	2	Y	-0-			-0-
11	1920 N	1792	-0-	-128	-0-	89	1	1703	2	Y	-0-			-0-
12	1891 N	1749	-0-	-142	-0-	96	1	1653	2	Y	-0-			-0-
01	1829 N	1766	-0-	-63	-0-	94	1	1672	2	Y	-0-			-0-
02	1680 N	1417	-0-	-263	-0-	73	1	1344	2	Y	-0-			-0-

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

09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	38	1	657	2	Y	-0-			-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	659	2	Y	-0-			-0-
11	870 N	680	-0-	-190	-0-	34	1	646	2	Y	-0-			-0-
12	713 N	659	-0-	-54	-0-	36	1	623	2	Y	-0-			-0-
01	682 N	658	-0-	-24	-0-	35	1	623	2	Y	-0-			-0-
02	644 N	582	-0-	-62	-0-	30	1	552	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
09	930	N	915	-0-	-15	-0-	49	1	866	2	Y	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	883	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	950	-0-	-130	-0-	47	1	903	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	944	-0-	-17	-0-	52	1	892	2	Y	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	50	1	889	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	843	-0-	-53	-0-	43	1	800	2	Y	-0-					-0-

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

09	2970	X	2465	-0-	-505	-0-	133	1	2332	2	Y	-0-					5
10	2945	X	2370	-0-	-575	-0-	113	1	2257	2	Y	-0-					5
11	2910	X	2306	-0-	-604	-0-	115	1	2191	2	Y	-0-					5
12	3007	X	2139	-0-	-868	-0-	118	1	2021	2	Y	-0-					5
01	3007	X	2453	-0-	-554	-0-	131	1	2322	2	Y	-0-					5
*02	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	119	1	2208	2	Y	-0-	5	1			-0-

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

09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	78	1	1365	2	Y	-0-					4
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	67	1	1337	2	Y	-0-					4
11	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	70	1	1346	2	Y	-0-					4
12	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	74	1	1277	2	Y	-0-					4
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	75	1	1328	2	Y	-0-					4
02	1316	N	1270	-0-	-46	-0-	65	1	1205	2	Y	-0-					4

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

09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	100	1	1744	2	Y	-0-					-0-
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	88	1	1759	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	93	1	1788	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	100	1	1715	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	97	1	1713	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1565	-0-	-199	-0-	80	1	1485	2	Y	-0-					-0-

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

09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	106	1	1852	2	Y	-0-					-0-
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	92	1	1839	2	Y	-0-					-0-
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	92	1	1757	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	101	1	1736	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	97	1	1723	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	82	1	1516	2	Y	-0-					-0-

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

09	3960	X	2302	-0-	-1658	-0-	124	1	2178	2	Y	-0-					-0-
10	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	503	1	10008	2	Y	-0-					-0-
11	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	315	1	6031	2	Y	-0-					-0-
12	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	314	1	5405	2	Y	-0-					-0-
01	10447	X	4609	-0-	-5838	-0-	246	1	4363	2	Y	-0-					-0-
02	9492	X	3763	-0-	-5729	-0-	193	1	3570	2	Y	-0-					-0-

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

09	3810	X	3651	-0-	-159	-0-	197	1	3454	2	Y	-0-					3
10	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	233	1	4640	2	Y	-0-					3
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	192	1	3667	2	Y	-0-					3
12	3782	X	2734	-0-	-1048	-0-	150	1	2584	2	Y	-0-					3
01	4867	X	3838	-0-	-1029	-0-	205	1	3633	2	Y	-0-					3
02	4396	X	2828	-0-	-1568	-0-	145	1	2683	2	Y	-0-					3

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
09	1260 N	1241	-0-	-19	-0-	67	1	1174	2	Y	-0-					-0-
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	54	1	1073	2	Y	-0-					-0-
11	1350 N	1125	-0-	-225	-0-	56	1	1069	2	Y	-0-					-0-
12	1271 N	1086	-0-	-185	-0-	60	1	1026	2	Y	-0-					-0-
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	64	1	1135	2	Y	-0-					-0-
*02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	55	1	1017	2	Y	-0-					-0-

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

09	1200 N	1039	-0-	-161	-0-	55	1	963	2	Y	19					19
						21	9									
10	868 N	862	-0-	-6	-0-	41	1	821	2	Y	-0-	4	1			15
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	58	1	1118	2	Y	-0-					15
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	77	1	1316	2	Y	-0-					15
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	60	1	1056	2	Y	-0-					15
02	1092 N	1067	-0-	-25	-0-	55	1	1012	2	Y	-0-	15	1			-0-

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

09	630 N	568	-0-	-62	-0-	59	1	509	2	Y	-0-					3
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	68	1	731	2	Y	-0-					3
11	600 N	564	-0-	-36	-0-	56	1	508	2	Y	-0-					3
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	66	1	596	2	Y	-0-					3
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	73	1	751	2	Y	-0-					3
02	532 N	511	-0-	-21	-0-	53	1	458	2	Y	-0-	3	1			-0-

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

09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	100	1	1756	2	Y	-0-					4
10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	91	1	1807	2	Y	-0-					4
11	1950 N	1880	-0-	-70	-0-	93	1	1787	2	Y	-0-					4
12	1922 N	1866	-0-	-56	-0-	103	1	1763	2	Y	-0-					4
01	1891 N	1796	-0-	-95	-0-	96	1	1700	2	Y	-0-					4
02	1764 N	1672	-0-	-92	-0-	86	1	1586	2	Y	-0-					4

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

09	2160 N	2051	-0-	-109	-0-	111	1	1940	2	Y	-0-					14
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	96	1	1919	2	Y	1					15
						1	9									
11	2160 N	1596	-0-	-564	-0-	79	1	1513	2	Y	4					19
						4	9									
12	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	117	1	2010	2	Y	-0-					19
01	2015 N	1671	-0-	-344	-0-	88	1	1565	2	Y	16					35
						18	9									
02	1904 X	1866	-0-	-38	-0-	96	1	1770	2	Y	-0-	35	1			-0-

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

09	4620 X	2625	-0-	-1995	-0-	142	1	2483	2	Y	-0-					-0-
10	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	341	1	6782	2	Y	-0-					-0-
11	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	343	1	6562	2	Y	-0-					-0-
12	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	215	1	3692	2	Y	-0-					-0-
01	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	329	1	5836	2	Y	-0-					-0-
02	6440 X	6097	-0-	-343	-0-	308	1	5703	2	Y	78					78
						86	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	892	-0-	-8	-0-	48	1	844	2	Y	-0-					1
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	44	1	873	2	Y	-0-					1
11	930	N	897	-0-	-33	-0-	45	1	852	2	Y	-0-					1
12	930	N	898	-0-	-32	-0-	49	1	849	2	Y	-0-					1
01	930	N	895	-0-	-35	-0-	48	1	847	2	Y	-0-					1
02	840	N	795	-0-	-45	-0-	41	1	754	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	54	1	941	2	Y	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	49	1	976	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	50	1	950	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	55	1	951	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	54	1	956	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	894	-0-	-30	-0-	46	1	848	2	Y	-0-					-0-

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
09	3300	X	3119	-0-	-181	-0-	169	1	2950	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3057	-0-	-353	-0-	146	1	2911	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2965	-0-	-215	-0-	147	1	2818	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2984	-0-	-240	-0-	164	1	2820	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	2200	-0-	-1024	-0-	118	1	2082	2	Y	-0-					-0-
*02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	155	1	2859	2	Y	-0-					-0-

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
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	105	1	1830	2	Y	-0-					29
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	87	1	1729	2	Y	1					30
							1	9									
11	1890	N	952	-0-	-938	-0-	47	1	901	2	Y	4					34
							4	9									
12	2015	N	790	-0-	-1225	-0-	43	1	747	2	Y	-0-					34
01	1829	N	594	-0-	-1235	-0-	32	1	562	2	Y	-0-					34
02	1820	X	415	-0-	-1405	-0-	21	1	394	2	Y	-0-					34

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1890	N	1827	-0-	-63	-0-	99	1	1728	2	Y	-0-					-0-
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	97	1	1927	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1922	-0-	-148	-0-	95	1	1827	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	103	1	1776	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1860	-0-	-155	-0-	99	1	1761	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1712	-0-	-80	-0-	88	1	1624	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
09	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	192	1	3367	2	Y	-0-					-0-
10	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	144	1	2857	2	Y	-0-					-0-
11	2880 X	2865	-0-	-15	-0-	142	1	2723	2	Y	-0-					-0-
12	3689 X	2991	-0-	-698	-0-	164	1	2827	2	Y	-0-					-0-
01	3689 X	3027	-0-	-662	-0-	162	1	2865	2	Y	-0-					-0-
02	3108 X	2619	-0-	-489	-0-	134	1	2485	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	2598	-0-	-402	246	140	1	2458	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	3439	-0-	339	585	164	1	3272	2	Y	3					3
						3	9									
11	2822 X	2237	-0-	-585	-0-	111	1	2117	2	Y	8					11
						9	9									
12	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	98	1	1691	2	Y	-0-					11
01	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	98	1	1727	2	Y	-0-					11
02	3108 X	1436	-0-	-1672	-0-	74	1	1362	2	Y	-0-	11	1			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2670 X	2488	-0-	-182	-0-	134	1	2354	2	Y	-0-					-0-
10	2759 X	2229	-0-	-530	-0-	107	1	2122	2	Y	-0-					-0-
11	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	137	1	2619	2	Y	-0-					-0-
12	2635 X	2596	-0-	-39	-0-	143	1	2453	2	Y	-0-					-0-
01	2635 X	2465	-0-	-170	-0-	132	1	2333	2	Y	-0-					-0-
02	2576 X	2349	-0-	-227	-0-	121	1	2228	2	Y	-0-					-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 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
09	4020 X	3800	-0-	-220	-0-	205	1	3595	2	Y	-0-					-0-
10	4123 X	3786	-0-	-337	-0-	181	1	3605	2	Y	-0-					-0-
11	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	200	1	3821	2	Y	-0-					-0-
12	4092 X	3940	-0-	-152	-0-	217	1	3723	2	Y	-0-					-0-
01	4092 X	4059	-0-	-33	-0-	217	1	3842	2	Y	-0-					-0-
02	3752 X	3216	-0-	-536	-0-	165	1	3051	2	Y	-0-					-0-

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
09	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	127	1	2215	2	Y	-0-					1
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	98	1	1957	2	Y	-0-					1
11	2460 N	1147	-0-	-1313	-0-	57	1	1090	2	Y	-0-					1
12	2418 N	993	-0-	-1425	-0-	55	1	938	2	Y	-0-					1
01	2046 N	669	-0-	-1377	-0-	36	1	633	2	Y	-0-					1
02	1064 N	633	-0-	-431	-0-	32	1	601	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
09	3330 X	3151	-0-	-179	-0-	170	1	2981	2	Y	-0-					5
10	3286 X	3150	-0-	-136	-0-	151	1	2999	2	Y	-0-					5
11	3270 X	2969	-0-	-301	-0-	147	1	2822	2	Y	-0-					5
12	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	196	1	3375	2	Y	-0-					5
01	3379 X	3279	-0-	-100	-0-	175	1	3104	2	Y	-0-					5
02	2940 X	2508	-0-	-432	-0-	129	1	2379	2	Y	-0-	5	1			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	136	1	2375	2	Y	-0-					-0-
10	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	122	1	2419	2	Y	-0-					-0-
11	2820 N	2663	-0-	-157	-0-	132	1	2531	2	Y	-0-					-0-
12	2604 N	2499	-0-	-105	-0-	137	1	2362	2	Y	-0-					-0-
01	2542 N	2377	-0-	-165	-0-	127	1	2250	2	Y	-0-					-0-
02	2492 X	2129	-0-	-363	-0-	109	1	2020	2	Y	-0-					-0-

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
09	3750 X	2361	-0-	-1389	-0-	128	1	2233	2	Y	-0-					5
10	3875 X	2260	-0-	-1615	-0-	108	1	2152	2	Y	-0-					5
11	3750 X	1861	-0-	-1889	-0-	92	1	1769	2	Y	-0-					5
12	3038 X	1677	-0-	-1361	-0-	92	1	1585	2	Y	-0-					5
01	2728 X	1670	-0-	-1058	-0-	89	1	1581	2	Y	-0-					5
02	2212 X	1529	-0-	-683	-0-	78	1	1451	2	Y	-0-	5	1			-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
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	105	1	1845	2	Y	-0-					-0-
10	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	94	1	1874	2	Y	-0-					-0-
11	2040 N	1952	-0-	-88	-0-	97	1	1855	2	Y	-0-					-0-
12	2015 N	1944	-0-	-71	-0-	107	1	1837	2	Y	-0-					-0-
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	105	1	1867	2	Y	-0-					-0-
02	1820 N	1691	-0-	-129	-0-	87	1	1604	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
09	2670 X	2356	-0-	-314	-0-	127	1	2229	2	Y	-0-					-0-
10	2759 X	2124	-0-	-635	-0-	102	1	2022	2	Y	-0-					-0-
11	2670 X	2206	-0-	-464	-0-	110	1	2096	2	Y	-0-					-0-
12	2449 X	2200	-0-	-249	-0-	121	1	2079	2	Y	-0-					-0-
01	2449 X	2168	-0-	-281	-0-	116	1	2052	2	Y	-0-					-0-
02	2072 N	1893	-0-	-179	-0-	97	1	1796	2	Y	-0-					-0-

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
09	1650 N	1383	-0-	-267	-0-	75	1	1308	2	Y	-0-					-0-
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	81	1	1615	2	Y	-0-					-0-
11	1800 N	1763	-0-	-37	-0-	88	1	1675	2	Y	-0-					-0-
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	95	1	1635	2	Y	-0-					-0-
01	1705 N	1568	-0-	-137	-0-	83	1	1468	2	Y	15					15
						17	9									
02	1652 X	1399	-0-	-253	-0-	72	1	1327	2	Y	-0-	15	1			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	46	1	799	2	Y	-0-					-0-
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	43	1	853	2	Y	-0-					-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	37	1	711	2	Y	-0-					-0-
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	667	2	Y	-0-					-0-
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	37	1	660	2	Y	-0-					-0-
02	700 N	610	-0-	-90	-0-	31	1	579	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750 N	736	-0-	-14	-0-	40	1	696	2	Y	-0-					1
10	744 N	726	-0-	-18	-0-	35	1	691	2	Y	-0-					1
11	750 N	700	-0-	-50	-0-	35	1	665	2	Y	-0-					1
12	775 N	673	-0-	-102	-0-	37	1	636	2	Y	-0-					1
01	713 N	678	-0-	-35	-0-	36	1	642	2	Y	-0-					1
02	644 N	617	-0-	-27	-0-	32	1	585	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

09	1890 N	1826	-0-	-64	-0-	99	1	1727	2	Y	-0-					3
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	89	1	1771	2	Y	-0-					3
11	1950 N	1797	-0-	-153	-0-	89	1	1708	2	Y	-0-					3
12	1891 N	1766	-0-	-125	-0-	97	1	1669	2	Y	-0-					3
01	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	96	1	1692	2	Y	-0-					3
02	1680 N	1597	-0-	-83	-0-	82	1	1515	2	Y	-0-	3	1			-0-

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

09	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	101	1	1766	2	Y	-0-					3
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	91	1	1811	2	Y	-0-					3
11	1800 N	1640	-0-	-160	-0-	81	1	1559	2	Y	-0-					3
12	1922 N	1889	-0-	-33	-0-	104	1	1785	2	Y	-0-					3
01	1891 N	1860	-0-	-31	-0-	99	1	1761	2	Y	-0-					3
*02	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	86	1	1596	2	Y	-0-	3	1			-0-

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

09	2580 X	1945	-0-	-635	-0-	105	1	1840	2	Y	-0-					4
10	2449 X	1517	-0-	-932	-0-	73	1	1444	2	Y	-0-					4
11	2370 X	1367	-0-	-1003	-0-	68	1	1299	2	Y	-0-					4
12	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	130	1	2241	2	Y	-0-					4
01	2108 X	1952	-0-	-156	-0-	104	1	1848	2	Y	-0-					4
*02	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	105	1	1938	2	Y	-0-	4	1			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	164	1	2877	2	N	-0-					268
10	3069 X	2937	-0-	-132	-0-	140	1	2778	2	N	17					285
						19	9									
11	2970 X	2827	-0-	-143	-0-	139	1	2662	2	N	24	183	1			126
						26	9									
12	3069 X	2666	-0-	-403	-0-	147	1	2519	2	N	-0-					126
01	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	171	1	3032	2	N	-0-					126
*02	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	152	1	2804	2	N	-0-					126

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3210 X	2979	-0-	-231	-0-	161	1	2818	2	Y	-0-			-0-
10	3255 X	2967	-0-	-288	-0-	142	1	2825	2	Y	-0-			-0-
11	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	162	1	3095	2	Y	-0-			-0-
12	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	180	1	3091	2	Y	-0-			-0-
01	3255 X	3135	-0-	-120	-0-	168	1	2967	2	Y	-0-			-0-
02	3052 X	2594	-0-	-458	-0-	133	1	2461	2	Y	-0-			-0-

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

09	5430 X	5289	-0-	-141	-0-	286	1	5003	2	N	-0-			119
10	5859 X	5722	-0-	-137	-0-	274	1	5448	2	N	-0-			119
11	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	289	1	5527	2	N	-0-			119
12	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	323	1	5551	2	N	-0-			119
01	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	320	1	5677	2	N	-0-			119
02	5432 X	4971	-0-	-461	-0-	255	1	4716	2	N	-0-			119

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

09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	Y	-0-			1
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	-0-			1
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	13	1	247	2	Y	-0-			1
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	15	1	257	2	Y	-0-			1
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	Y	-0-			1
02	252 N	191	-0-	-61	-0-	10	1	181	2	Y	-0-			1

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

09	1890 X	823	-0-	-1067	-0-	43	1	759	2	N	19			19
						21	9							
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	95	1	1887	2	N	-0-			19
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	91	1	1734	2	N	-0-			19
12	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	83	1	1431	2	N	-0-			19
01	1984 N	1280	-0-	-704	-0-	68	1	1212	2	N	-0-			19
02	1708 N	1356	-0-	-352	-0-	70	1	1286	2	N	-0-			19

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	275	1	2263	2	Y	-0-					-0-
10	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	308	1	2217	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	2449	-0-	-41	-0-	301	1	2148	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2477	-0-	-158	-0-	243	1	2234	2	Y	-0-					-0-
01	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	266	1	2475	2	Y	-0-					-0-
02	2296	N	2170	-0-	-126	-0-	180	1	1990	2	Y	-0-					-0-

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

09	3060	X	2740	-0-	-320	-0-	297	1	2443	2	Y	-0-					-0-
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	464	1	3340	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2653	-0-	-647	-0-	326	1	2327	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	1882	-0-	-1528	-0-	185	1	1697	2	Y	-0-					-0-
01	3813	X	1885	-0-	-1928	-0-	183	1	1702	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	1748	-0-	-1696	-0-	145	1	1603	2	Y	-0-					-0-

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

09	4350	X	3698	-0-	-652	-0-	401	1	3297	2	Y	-0-					-0-
10	4495	X	2266	-0-	-2229	-0-	276	1	1990	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	1027	-0-	-2663	-0-	126	1	901	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	1008	-0-	-2805	-0-	99	1	909	2	Y	-0-					-0-
01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	503	1	4684	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3008	-0-	-436	-0-	250	1	2758	2	Y	-0-					-0-

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

09	480	X	347	-0-	-133	-0-	38	1	309	2	Y	-0-					-0-
10	434	X	281	-0-	-153	-0-	34	1	247	2	Y	-0-					-0-
11	491	X	491	-0-	-0-	-0-	60	1	431	2	Y	-0-					-0-
12	434	X	359	-0-	-75	-0-	35	1	324	2	Y	-0-					-0-
01	372	X	328	-0-	-44	-0-	32	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	366	-0-	-82	-0-	30	1	336	2	Y	-0-					-0-

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

09	1830	X	1123	-0-	-707	-0-	122	1	1001	2	Y	-0-					-0-
10	958	X	958	-0-	-0-	-0-	117	1	841	2	Y	-0-					-0-
11	1110	X	1018	-0-	-92	-0-	125	1	893	2	Y	-0-					-0-
12	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	136	1	1252	2	Y	-0-					-0-
01	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	268	1	2493	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	7303	-0-	4503	4503	606	1	6697	2	Y	-0-					-0-

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

09	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	161	1	1323	2	Y	-0-					-0-
10	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	189	1	1358	2	Y	-0-					-0-
11	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	175	1	1246	2	Y	-0-					-0-
12	1519	X	1511	-0-	-8	-0-	148	1	1363	2	Y	-0-					-0-
01	1550	X	1009	-0-	-541	-0-	98	1	911	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	506	-0-	-810	-0-	42	1	464	2	Y	-0-					-0-

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

09	3150	X	2703	-0-	-447	-0-	293	1	2410	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	1211	-0-	-1858	-0-	148	1	1063	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	89	-0-	-2971	-0-	11	1	78	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	3005	-0-	-157	-0-	295	1	2710	2	Y	-0-					-0-
01	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	397	1	3695	2	Y	-0-					-0-
*02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	289	1	3194	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 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
09	990	N	947	-0-	-43	-0-	103	1	844	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	892	-0-	-38	-0-	109	1	783	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	865	-0-	-95	-0-	106	1	759	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	843	-0-	-149	-0-	83	1	760	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	896	-0-	-3	-0-	87	1	809	2	Y	-0-					-0-
*02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	68	1	754	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 15 RRCID -> 236622 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11422 - 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
09	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	417	1	3430	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	2683	-0-	-1068	-0-	327	1	2356	2	Y	-0-					-0-
11	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	711	1	5068	2	Y	-0-					-0-
12	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	536	1	4922	2	Y	-0-					-0-
01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	447	1	4164	2	Y	-0-					-0-
*02	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	535	1	5910	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	234	1	1924	2	Y	-0-					-0-
10	945	X	945	-0-	-0-	-0-	115	1	830	2	Y	-0-					-0-
11	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	331	1	2361	2	Y	-0-					-0-
12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	389	1	3568	2	Y	-0-					-0-
01	2418	X	1599	-0-	-819	-0-	155	1	1444	2	Y	-0-					-0-
02	2408	N	1064	-0-	-1344	-0-	88	1	976	2	Y	-0-					-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
09	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	179	1	1471	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	204	1	1468	2	Y	-0-					-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	200	1	1425	2	Y	-0-					-0-
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	172	1	1577	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1413	-0-	-261	-0-	137	1	1276	2	Y	-0-					-0-
*02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	131	1	1445	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
09	3030 X	2611	-0-	-419	-0-	283	1	2328	2	Y	-0-					-0-
10	3441 X	2546	-0-	-895	-0-	310	1	2236	2	Y	-0-					-0-
11	3330 X	3323	-0-	-7	-0-	409	1	2914	2	Y	-0-					-0-
12	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	427	1	3922	2	Y	-0-					-0-
01	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	520	1	4846	2	Y	-0-					-0-
*02	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	363	1	4013	2	Y	-0-					-0-

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	20	-0-	20	20	2	1	18	2	Y	-0-					-0-

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

09	2220 X	1976	-0-	-244	-0-	214	1	1762	2	Y	-0-					-0-
10	2294 X	1683	-0-	-611	-0-	205	1	1478	2	Y	-0-					-0-
11	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	274	1	1956	2	Y	-0-					-0-
12	2232 X	1999	-0-	-233	-0-	196	1	1803	2	Y	-0-					-0-
01	2046 X	1827	-0-	-219	-0-	177	1	1650	2	Y	-0-					-0-
*02	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	184	1	2035	2	Y	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	5340 X	4585	-0-	-755	-0-	497	1	4088	2	Y	-0-					-0-
10	5518 X	4207	-0-	-1311	-0-	513	1	3694	2	Y	-0-					-0-
11	5340 X	4698	-0-	-642	-0-	578	1	4120	2	Y	-0-					-0-
12	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	528	1	4850	2	Y	-0-					-0-
01	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	535	1	4982	2	Y	-0-					-0-
*02	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	491	1	5424	2	Y	-0-					-0-

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

09	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	262	1	2155	2	Y	-0-					-0-
10	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	457	1	3288	2	Y	-0-					-0-
11	2370 X	824	-0-	-1546	-0-	101	1	723	2	Y	-0-					-0-
12	2449 X	1687	-0-	-762	-0-	166	1	1521	2	Y	-0-					-0-
01	2449 X	1628	-0-	-821	-0-	158	1	1470	2	Y	-0-					-0-
02	2016 X	1713	-0-	-303	-0-	142	1	1571	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320 X	3983	-0-	-337	-0-	448	1	3535	2	Y	-0-					-0-
10	4464 X	3558	-0-	-906	-0-	356	1	3202	2	Y	-0-					-0-
11	3810 X	2933	-0-	-877	-0-	343	1	2590	2	Y	-0-					-0-
12	4123 X	3157	-0-	-966	-0-	354	1	2803	2	Y	-0-					-0-
01	4123 X	3111	-0-	-1012	-0-	283	1	2828	2	Y	-0-					-0-
*02	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	361	1	2816	2	Y	-0-					-0-

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

09	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	528	1	3155	2	Y	-0-					-0-
10	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	543	1	4878	2	Y	-0-					-0-
11	5520 X	4283	-0-	-1237	-0-	500	1	3783	2	Y	-0-					-0-
12	5704 X	4214	-0-	-1490	-0-	472	1	3742	2	Y	-0-					-0-
01	5704 X	4132	-0-	-1572	-0-	375	1	3757	2	Y	-0-					-0-
*02	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	481	1	3750	2	Y	-0-					-0-

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

09	930 N	698	-0-	-232	-0-	76	1	622	2	Y	-0-					-0-
10	837 N	728	-0-	-109	-0-	89	1	639	2	Y	-0-					-0-
11	690 N	575	-0-	-115	-0-	71	1	504	2	Y	-0-					-0-
12	713 N	659	-0-	-54	-0-	65	1	594	2	Y	-0-					-0-
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	109	1	1016	2	Y	-0-					-0-
*02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	100	1	1110	2	Y	-0-					-0-

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-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-

HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388

09	12270 X	11484	-0-	-786	-0-	261	1	11222	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	12586 X	11710	-0-	-876	-0-	270	1	11438	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	12090 X	8230	-0-	-3860	-0-	172	1	8058	2	N	-0-					-0-
12	12462 X	11010	-0-	-1452	-0-	238	1	10772	2	N	-0-					-0-
01	12214 X	11212	-0-	-1002	-0-	267	1	10943	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	10724 X	10100	-0-	-624	-0-	232	1	9867	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 282069 COMPL. DATE 02/27/2017 TOTAL DEPTH 14548 PERF.11680 - 12022

09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11299 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
10	868	X	721	-0-	-147	-0-	720	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	840	X	627	-0-	-213	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	868	X	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					-0-
01	837	X	649	-0-	-188	-0-	648	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	628	2	1	9	N	1	1	8			-0-

T-BAR X SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13315 - 13529

09	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13387 PERF.11230 - 13070

09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	2	Y	-0-					28
10	372	N	101	-0-	-271	-0-	2	1	99	2	Y	-0-					28
11	210	N	131	-0-	-79	-0-	2	1	129	2	Y	-0-					28
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	4	1	263	2	Y	-0-					28
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					28
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	2			Y	-0-					28

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

09	2850	X	1414	-0-	-1436	-0-	31	1	1383	2	Y	-0-					25
10	2945	X	1571	-0-	-1374	-0-	37	1	1534	2	Y	-0-					25
11	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	44	1	3271	2	Y	-0-					25
12	2232	X	1970	-0-	-262	-0-	27	1	1943	2	Y	-0-					25
01	2232	X	1330	-0-	-902	-0-	17	1	1313	2	Y	-0-					25
*02	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	33	1	1981	2	Y	-0-					25

WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466

09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
12	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876

09	214710	X	204912	-0-	-9798	-0-	204912	2			N	-0-					-0-
10	220565	X	210478	-0-	-10087	-0-	210478	2			N	-0-					-0-
11	209100	X	156450	-0-	-52650	-0-	156450	2			N	-0-					-0-
12	216070	X	209990	-0-	-6080	-0-	209990	2			N	-0-					-0-
01	211730	X	206852	-0-	-4878	-0-	206852	2			N	-0-					-0-
02	191240	X	185245	-0-	-5995	-0-	185245	2			N	-0-					-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
09	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
10	1488 X	1346	-0-	-142	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
11	1320 X	1037	-0-	-283	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
12	1612 X	851	-0-	-761	-0-	851	2		N	-0-			-0-
01	1612 X	1168	-0-	-444	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
02	980 N	964	-0-	-16	-0-	964	2		N	-0-			-0-

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

09	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
10	1891 N	1825	-0-	-66	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
11	2070 N	1792	-0-	-278	-0-	1792	2		N	-0-			-0-
12	1550 N	1221	-0-	-329	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
01	1829 N	1274	-0-	-555	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
02	1680 N	1070	-0-	-610	-0-	1070	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

09	2820 X	2437	-0-	-383	-0-	2437	2		N	-0-			-0-
10	2914 X	1073	-0-	-1841	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
11	2640 X	1558	-0-	-1082	-0-	1558	2		N	-0-			-0-
12	2728 X	1169	-0-	-1559	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
01	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2		N	-0-			-0-
*02	2800 N	2877	-0-	77	77	2877	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

09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-			-0-
10	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
12	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-			-0-
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
*02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-			-0-

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

09	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2		N	-0-			-0-
10	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2		N	-0-			-0-
11	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2		N	-0-			-0-
12	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2		N	-0-			-0-
01	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2		N	-0-			-0-
*02	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2		N	-0-			-0-

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

09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2		N	-0-			-0-
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2		N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-

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

09	4800 X	4493	-0-	-307	-0-	4493	2		N	-0-			-0-
10	4898 X	4576	-0-	-322	-0-	4576	2		N	-0-			-0-
11	4530 X	4460	-0-	-70	-0-	4460	2		N	-0-			-0-
12	4650 X	4033	-0-	-617	-0-	4033	2		N	-0-			-0-
01	4650 X	3670	-0-	-980	-0-	3670	2		N	-0-			-0-
02	4200 X	3475	-0-	-725	-0-	3475	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
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	N	46	-0-	-1349	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	420	N	19	-0-	-401	-0-	19	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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

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

09	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1391	-0-	-9	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

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

09	870	N	808	-0-	-62	-0-	808	2			N	-0-					-0-
10	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	2			N	-0-					-0-
01	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	777	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

09	1260	N	1027	-0-	-233	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	996	-0-	-68	-0-	996	2			N	-0-					-0-

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

09	5820	X	4554	-0-	-1266	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	2655	-0-	-3266	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	2875	-0-	-2855	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	3007	-0-	-2914	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	2745	-0-	-2556	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	2270	-0-	-1986	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

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

09	2580	N	2070	-0-	-510	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2191	-0-	-506	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1921	-0-	-218	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1904	-0-	-297	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2043	-0-	-197	-0-	2043	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

09	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1120	-0-	-244	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1093	-0-	-55	-0-	1093	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
09	2970	X	856	-0-	-2114	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	633	-0-	-2436	-0-	633	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	618	-0-	-2352	-0-	618	2			N	-0-					-0-
12	1581	X	741	-0-	-840	-0-	741	2			N	-0-					-0-
01	1364	X	778	-0-	-586	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*02	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-

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

09	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3701	-0-	-174	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2313	-0-	-1437	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	1015	-0-	-2860	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3579	-0-	-296	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	951	-0-	-2549	-0-	951	2			N	-0-					-0-

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

09	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
10	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
12	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
01	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
*02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-

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

09	3120	X	2335	-0-	-785	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2869	-0-	-262	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
12	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2214	-0-	-669	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1928	-0-	-760	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

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

09	4170	X	2626	-0-	-1544	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2374	-0-	-633	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2598	-0-	-285	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2646	-0-	-98	-0-	2646	2			N	-0-					-0-

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

09	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
10	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3504	-0-	-588	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
*02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-

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

09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
10	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
11	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
12	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
*02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	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
09	5910	X	4827	-0-	-1083	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5039	-0-	-1068	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5304	-0-	-396	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5621	-0-	-269	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
01	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4596	-0-	-360	-0-	4596	2			N	-0-					-0-

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

09	4680	X	3733	-0-	-947	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4361	-0-	-319	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3715	-0-	-1338	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4442	-0-	-122	-0-	4442	2			N	-0-					-0-

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

09	2250	N	2212	-0-	-38	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	1913	-0-	-536	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1756	-0-	-400	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

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

09	1770	X	1192	-0-	-578	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1095	-0-	-734	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1029	-0-	-741	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
12	1395	X	1050	-0-	-345	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	1015	-0-	-225	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
*02	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

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

09	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2240	-0-	-271	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
*02	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-

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

09	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	2			N	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
01	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	812	N	771	-0-	-41	-0-	771	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

09	540	N	390	-0-	-150	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	570	N	344	-0-	-226	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	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
09	7200 X	6242	-0-	-958	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
10	7099 X	6748	-0-	-351	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
11	6540 X	6452	-0-	-88	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
12	6758 X	6494	-0-	-264	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
01	6758 X	6548	-0-	-210	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
*02	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202

09	4050 X	3821	-0-	-229	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
10	4185 X	3676	-0-	-509	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
11	4050 X	3696	-0-	-354	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
12	4123 X	3897	-0-	-226	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
01	3937 X	3400	-0-	-537	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
*02	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-

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

09	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
11	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
12	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
01	2170 N	1567	-0-	-603	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
02	1960 N	195	-0-	-1765	-0-	195	2			N	-0-					-0-

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

09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-

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

09	2670 X	2219	-0-	-451	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
10	2759 X	2345	-0-	-414	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	2101	-0-	-539	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
12	2697 X	2200	-0-	-497	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
01	2387 X	2133	-0-	-254	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
02	2128 X	1886	-0-	-242	-0-	1886	2			N	-0-					-0-

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

09	3510 X	1405	-0-	-2105	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
10	3503 X	1292	-0-	-2211	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
11	3330 X	1425	-0-	-1905	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
12	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
01	3131 X	1352	-0-	-1779	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
*02	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-

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

09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
02	644 N	572	-0-	-72	-0-	572	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
09	2970 X	2783	-0-	-187	-0-	2783	2		N	-0-			-0-
10	2976 X	2817	-0-	-159	-0-	2817	2		N	-0-			-0-
11	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2		N	-0-			-0-
12	2883 X	2678	-0-	-205	-0-	2678	2		N	-0-			-0-
01	2883 X	2741	-0-	-142	-0-	2741	2		N	-0-			-0-
02	2604 X	2461	-0-	-143	-0-	2461	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

09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
12	1457 N	240	-0-	-1217	-0-	240	2		N	-0-			-0-
01	1333 N	497	-0-	-836	-0-	497	2		N	-0-			-0-
*02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-			-0-

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

09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		N	-0-			-0-
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			-0-
11	1380 N	52	-0-	-1328	-0-	52	2		N	-0-			-0-
12	1612 N	32	-0-	-1580	-0-	32	2		N	-0-			-0-
01	868 N	95	-0-	-773	-0-	95	2		N	-0-			-0-
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	28	2		N	-0-			-0-

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

09	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	2		N	-0-			-0-
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2		N	-0-			-0-
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2		N	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
*02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-

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

09	1500 N	1100	-0-	-400	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
10	1085 N	964	-0-	-121	-0-	964	2		N	-0-			-0-
11	990 N	688	-0-	-302	-0-	688	2		N	-0-			-0-
12	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2		N	-0-			-0-
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
*02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-			-0-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		N	-0-			-0-
10	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		N	-0-			-0-
11	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2		N	-0-			-0-
12	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		N	-0-			-0-
01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		N	-0-			-0-
*02	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	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
09	5610 X	4914	-0-	-696	-0-	4914	2		N	-0-			-0-
10	5797 X	5760	-0-	-37	-0-	5760	2		N	-0-			-0-
11	5610 X	5441	-0-	-169	-0-	5441	2		N	-0-			-0-
12	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2		N	-0-			-0-
01	5766 X	5212	-0-	-554	-0-	5212	2		N	-0-			-0-
02	5208 X	3936	-0-	-1272	-0-	3936	2		N	-0-			-0-

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

09	4050 X	3696	-0-	-354	-0-	3696	2		N	-0-			-0-
10	4216 X	3495	-0-	-721	-0-	3495	2		N	-0-			-0-
11	4080 X	3774	-0-	-306	-0-	3774	2		N	-0-			-0-
12	4216 X	3790	-0-	-426	-0-	3790	2		N	-0-			-0-
01	3813 X	3709	-0-	-104	-0-	3709	2		N	-0-			-0-
02	3528 X	3425	-0-	-103	-0-	3425	2		N	-0-			-0-

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

09	4020 X	3709	-0-	-311	-0-	3709	2		N	-0-			-0-
10	4185 X	3533	-0-	-652	-0-	3533	2		N	-0-			-0-
11	4050 X	3279	-0-	-771	-0-	3279	2		N	-0-			-0-
12	4185 X	3458	-0-	-727	-0-	3458	2		N	-0-			-0-
01	3844 X	3622	-0-	-222	-0-	3622	2		N	-0-			-0-
02	3472 X	2965	-0-	-507	-0-	2965	2		N	-0-			-0-

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

09	5220 X	5067	-0-	-153	-0-	5067	2		N	-0-			-0-
10	7750 X	4561	-0-	-3189	-0-	4561	2		N	-0-			-0-
11	7500 X	6418	-0-	-1082	-0-	6418	2		N	-0-			-0-
12	7750 X	5500	-0-	-2250	-0-	5500	2		N	-0-			-0-
01	6541 X	5652	-0-	-889	-0-	5652	2		N	-0-			-0-
02	5992 X	5551	-0-	-441	-0-	5551	2		N	-0-			-0-

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

09	4920 X	1334	-0-	-3586	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
10	5084 X	3533	-0-	-1551	-0-	3533	2		N	-0-			-0-
11	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2		N	-0-			-0-
12	4557 X	3931	-0-	-626	-0-	3931	2		N	-0-			-0-
01	4557 X	2355	-0-	-2202	-0-	2355	2		N	-0-			-0-
02	4564 X	3791	-0-	-773	-0-	3791	2		N	-0-			-0-

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

09	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		N	-0-			-0-
10	2604 X	2467	-0-	-137	-0-	2467	2		N	-0-			-0-
11	2520 X	2360	-0-	-160	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
12	2604 X	2359	-0-	-245	-0-	2359	2		N	-0-			-0-
01	2604 X	2196	-0-	-408	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
02	2212 N	1905	-0-	-307	-0-	1905	2		N	-0-			-0-

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

09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		N	-0-			-0-
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
11	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-			-0-
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-			-0-
*02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	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
09	1920	N	1881	-0-	-39	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1780	-0-	-170	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	566	-0-	-1086	-0-	566	2			N	-0-					-0-

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

09	3270	X	2659	-0-	-611	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2451	-0-	-1299	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3074	-0-	-801	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	2575	-0-	-1455	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3180	-0-	-460	-0-	3180	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

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

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	2220	N	2181	-0-	-39	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2076	-0-	-218	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2103	-0-	-297	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	4190	-0-	1390	1390	4190	2			N	-0-					-0-

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

09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
*02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

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

09	2640	X	2077	-0-	-563	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	1884	-0-	-844	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1561	-0-	-1079	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	1561	-0-	-1167	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1357	-0-	-534	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3706	-0-	906	906	3706	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
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	484	-0-	-596	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	837	N	447	-0-	-390	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	690	N	561	-0-	-129	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	3476	-0-	-1054	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3813	-0-	-868	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4241	-0-	-289	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
12	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3682	-0-	-266	-0-	3682	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
10	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
11	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
12	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
*02	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	209	-0-	-151	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
*02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	2896	-0-	-44	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2615	-0-	-423	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2471	-0-	-536	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2666	-0-	-341	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2530	-0-	-186	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 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
09	4860	X	3907	-0-	-953	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4029	-0-	-993	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	2116	-0-	-2744	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2698	-0-	-1332	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	1897	-0-	-1743	-0-	1897	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
09	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2		N	-0-			-0-
10	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2		N	-0-			-0-
11	4290 X	4039	-0-	-251	-0-	4039	2		N	-0-			-0-
12	4433 X	3597	-0-	-836	-0-	3597	2		N	-0-			-0-
01	4433 X	4298	-0-	-135	-0-	4298	2		N	-0-			-0-
02	4004 X	2387	-0-	-1617	-0-	2387	2		N	-0-			-0-

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

09	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2		N	-0-			-0-
10	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2		N	-0-			-0-
11	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2		N	-0-			-0-
12	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2		N	-0-			-0-
01	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2		N	-0-			-0-
*02	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	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

09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
*02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-

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

09	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2		N	-0-			-0-
10	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2		N	-0-			-0-
11	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2		N	-0-			-0-
12	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2		N	-0-			-0-
01	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2		N	-0-			-0-
*02	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	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

09	1950 N	1811	-0-	-139	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
10	1860 N	1671	-0-	-189	-0-	1671	2		N	-0-			-0-
11	2250 N	1593	-0-	-657	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
12	1860 N	1586	-0-	-274	-0-	1586	2		N	-0-			-0-
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-			-0-
*02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	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

09	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2		N	-0-			-0-
10	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2		N	-0-			-0-
11	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2		N	-0-			-0-
12	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2		N	-0-			-0-
01	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2		N	-0-			-0-
*02	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2		N	-0-			-0-

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

09	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2		N	-0-			-0-
10	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2		N	-0-			-0-
11	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2		N	-0-			-0-
12	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2		N	-0-			-0-
01	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2		N	-0-			-0-
*02	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	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
09	2280	N	1154	-0-	-1126	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1089	-0-	-957	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	975	-0-	-75	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
*02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	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

09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

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

09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
10	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
12	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2610	-0-	-666	-0-	2610	2			N	-0-					-0-

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

09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	910	-0-	-423	-0-	910	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	862	-0-	-471	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	766	-0-	-298	-0-	766	2			N	-0-					-0-

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

09	570	N	459	-0-	-111	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	360	N	164	-0-	-196	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					-0-
01	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

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

09	5370	X	4737	-0-	-633	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4787	-0-	-762	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4842	-0-	-528	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4189	-0-	-709	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4147	-0-	-751	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4032	-0-	-476	-0-	4032	2			N	-0-					-0-

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

09	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
11	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
12	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
01	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
*02	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	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
09	3900 X	3803	-0-	-97	-0-	3803	2		N	-0-			-0-
10	3875 X	3709	-0-	-166	-0-	3709	2		N	-0-			-0-
11	3750 X	3461	-0-	-289	-0-	3461	2		N	-0-			-0-
12	3937 X	3539	-0-	-398	-0-	3539	2		N	-0-			-0-
01	3937 X	3587	-0-	-350	-0-	3587	2		N	-0-			-0-
02	3556 X	2698	-0-	-858	-0-	2698	2		N	-0-			-0-

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

09	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2		N	-0-			-0-
10	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2		N	-0-			-0-
11	4440 X	3933	-0-	-507	-0-	3933	2		N	-0-			-0-
12	4588 X	4431	-0-	-157	-0-	4431	2		N	-0-			-0-
01	4588 X	4365	-0-	-223	-0-	4365	2		N	-0-			-0-
02	4060 X	3362	-0-	-698	-0-	3362	2		N	-0-			-0-

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

09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
10	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
11	1290 N	1262	-0-	-28	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
12	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
02	1176 N	1173	-0-	-3	-0-	1173	2		N	-0-			-0-

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

09	1410 N	1345	-0-	-65	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
11	1410 N	1381	-0-	-29	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
12	1395 N	1215	-0-	-180	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
01	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
02	1288 N	1223	-0-	-65	-0-	1223	2		N	-0-			-0-

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

09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		N	-0-			-0-
10	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	-0-			-0-
11	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		N	-0-			-0-
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		N	-0-			-0-
01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2		N	-0-			-0-
*02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-			-0-

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

09	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2		N	-0-			-0-
10	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2		N	-0-			-0-
11	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2		N	-0-			-0-
12	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2		N	-0-			-0-
01	2604 X	2560	-0-	-44	-0-	2560	2		N	-0-			-0-
*02	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2		N	-0-			-0-

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

09	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2		N	-0-			-0-
10	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2		N	-0-			-0-
11	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2		N	-0-			-0-
12	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2		N	-0-			-0-
01	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2		N	-0-			-0-
*02	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	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
09	6510 X	5631	-0-	-879	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
10	7006 X	6019	-0-	-987	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
11	6780 X	6531	-0-	-249	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
12	7006 X	5566	-0-	-1440	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
01	6975 X	2105	-0-	-4870	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
02	6104 X	5538	-0-	-566	-0-	5538	2			N	-0-					-0-

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

09	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
10	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
11	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
12	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
01	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
02	3416 X	3214	-0-	-202	-0-	3214	2			N	-0-					-0-

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

09	3090 X	2824	-0-	-266	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
10	3162 X	1542	-0-	-1620	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	2850	-0-	-150	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
12	3038 X	2817	-0-	-221	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	1125	-0-	-1851	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
02	2660 X	2437	-0-	-223	-0-	2437	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656

09	2670 X	2596	-0-	-74	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
10	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
11	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
12	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
01	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
*02	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070

09	720 N	671	-0-	-49	-0-	671	2			N	-0-					-0-
10	744 N	679	-0-	-65	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	720 N	636	-0-	-84	-0-	636	2			N	-0-					-0-
12	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-
01	682 N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940

09	3780 X	3030	-0-	-750	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
10	3906 X	2662	-0-	-1244	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
11	3780 X	2758	-0-	-1022	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
12	3906 X	2862	-0-	-1044	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
*02	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657

09	3990 X	643	-0-	-3347	-0-	643	2			N	-0-					-0-
10	2170 X	633	-0-	-1537	-0-	633	2			N	-0-					-0-
11	1620 X	393	-0-	-1227	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	1085 X	275	-0-	-810	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	837 X	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*02	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	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
09	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
11	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
12	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
*02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892

09	2820	X	1330	-0-	-1490	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	1110	-0-	-1928	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	854	-0-	-2086	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	1160	-0-	-1878	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	831	-0-	-2207	-0-	831	2			N	-0-					-0-
02	1232	X	902	-0-	-330	-0-	902	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025

09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					111
10	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					111
11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					111
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					111
01	3720	X	3616	-0-	-104	-0-	3588	2	28	9	N	25					136
*02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3576	2	17	9	N	15					151

REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994

09	3150	X	2641	-0-	-509	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	1896	-0-	-1359	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
*02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907

09	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	3728	-0-	-1573	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	1751	-0-	-3379	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
12	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	4499	-0-	-1608	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4427	-0-	-1089	-0-	4427	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787

09	4410	X	2413	-0-	-1997	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	2809	-0-	-1841	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3314	-0-	-1186	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	2416	-0-	-2234	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	2714	-0-	-1595	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2315	-0-	-765	-0-	2315	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984

09	5730	X	3143	-0-	-2587	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	3091	-0-	-3667	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	2665	-0-	-3875	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	1867	-0-	-4891	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	2755	-0-	-1802	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1055	-0-	-1885	-0-	1055	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
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1179	-0-	-261	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	987	-0-	-501	-0-	987	2			N	-0-					-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	926	-0-	-166	-0-	926	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068

09	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
10	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
12	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
*02	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

09	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1436	-0-	-176	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1351	-0-	-239	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1428	-0-	-215	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
*02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106

09	1950	N	1840	-0-	-110	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1812	-0-	-138	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
*02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537

09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658

09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
10	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
*02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890

09	1590	N	1377	-0-	-213	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
*02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	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
09	3960 X	3501	-0-	-459	-0-	3501	2		N	-0-			-0-
10	3720 X	3371	-0-	-349	-0-	3371	2		N	-0-			-0-
11	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2		N	-0-			-0-
12	3627 X	2579	-0-	-1048	-0-	2579	2		N	-0-			-0-
01	3627 X	2835	-0-	-792	-0-	2835	2		N	-0-			-0-
02	3360 X	2819	-0-	-541	-0-	2819	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

09	1200 N	957	-0-	-243	-0-	957	2		N	-0-			-0-
10	1302 N	1001	-0-	-301	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
11	1260 N	964	-0-	-296	-0-	964	2		N	-0-			-0-
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
02	896 N	872	-0-	-24	-0-	872	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758

09	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
01	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
*02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981

09	3630 X	2834	-0-	-796	-0-	2834	2		N	-0-			-0-
10	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2		N	-0-			-0-
11	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2		N	-0-			-0-
12	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2		N	-0-			-0-
01	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2		N	-0-			-0-
*02	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806

09	4140 X	3605	-0-	-535	-0-	3605	2		N	-0-			70
10	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2		N	-0-			70
11	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2		N	-0-			70
12	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2		N	-0-			70
01	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2		N	-0-			70
02	3724 X	1847	-0-	-1877	-0-	1847	2		N	-0-			70

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833

09	4440 X	490	-0-	-3950	-0-	490	2		N	-0-			-0-
10	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2		N	-0-			-0-
11	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2		N	-0-			-0-
12	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2		N	-0-			-0-
01	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2		N	-0-			-0-
*02	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	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

09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-
11	840 N	805	-0-	-35	-0-	805	2		N	-0-			-0-
12	868 N	800	-0-	-68	-0-	800	2		N	-0-			-0-
01	868 N	441	-0-	-427	-0-	441	2		N	-0-			-0-
02	756 N	349	-0-	-407	-0-	349	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
09	3270	X	2373	-0-	-897	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
10	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
12	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
*02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922

09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2014	-0-	-386	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2146	-0-	-334	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2003	-0-	-477	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	2001	-0-	-239	-0-	2001	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832

09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
*02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300

09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054

09	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
10	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
12	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
01	961	X	596	-0-	-365	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	896	N	399	-0-	-497	-0-	399	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2			N	-0-					-0-
11	990	N	986	-0-	-4	-0-	986	2			N	-0-					-0-
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
*02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909

09	1170	N	864	-0-	-306	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	248	-0-	-1460	-0-	248	2			N	-0-					-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591

09	3000	N	3368	-0-	368	368	3368	2			N	-0-					-0-
10	368	N	-0-	-0-	-368	-0-					N	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
12	372	X	143	-0-	-229	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
*02	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696

09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
*02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939

09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
*02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740

09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	804	-0-	-204	-0-	804	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

09	4740	X	4368	-0-	-372	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4618	-0-	-311	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4428	-0-	-342	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4446	-0-	-483	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4210	-0-	-409	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3864	-0-	-308	-0-	3864	2			N	-0-					-0-

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

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
*02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320

09	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	558	N	404	-0-	-154	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	532	N	401	-0-	-131	-0-	401	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
10	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	960	N	712	-0-	-248	-0-	712	2			N	-0-					-0-
12	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	2			N	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
*02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716

09	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1823	-0-	-192	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1609	-0-	-211	-0-	1609	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

09	1950	X	1901	-0-	-49	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1724	-0-	-96	-0-	1724	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1701	-0-	-221	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1612	-0-	-368	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1453	-0-	-59	-0-	1453	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
*02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4427	-0-	1427	1427	4427	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	7562	-0-	4462	5889	7562	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	6587	-0-	3587	9476	6587	2			N	-0-					-0-
12	19533	X	10057	-0-	-9476	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
*02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

09	3960	X	3594	-0-	-366	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3686	-0-	-406	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3548	-0-	-232	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3718	-0-	-2	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3646	-0-	-74	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3245	-0-	-115	-0-	3245	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

09	2910	X	2904	-0-	-6	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2804	-0-	-203	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
11	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
12	3007	N	1796	-0-	-1211	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2116	-0-	-674	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
02	2716	N	1821	-0-	-895	-0-	1821	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

09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	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

09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
*02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	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

09	4560	X	1582	-0-	-2978	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	1073	-0-	-3205	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	974	-0-	-2326	-0-	974	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	816	-0-	-1540	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
*02	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573

09	3270	X	2097	-0-	-1173	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
*02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

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

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	1605	-0-	-1065	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
10	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
11	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	1536	-0-	-138	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
01	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
*02	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
11	750	N	525	-0-	-225	-0-	525	2			N	-0-					-0-
12	775	N	548	-0-	-227	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	504	N	372	-0-	-132	-0-	372	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
10	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	750	N	558	-0-	-192	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	775	N	620	-0-	-155	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

09	2400	N	2264	-0-	-136	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	1823	-0-	-812	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	1592	-0-	-1018	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1791	-0-	-534	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1637	-0-	-192	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
*02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

09	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
10	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
01	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
*02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943

09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2046	-0-	-24	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
*02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-

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

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
11	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
12	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
*02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
*02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

09	3324	X	2644	-0-	-680	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
10	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
11	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
12	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
01	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
*02	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

09	3270	X	2910	-0-	-360	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3108	-0-	-240	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2732	-0-	-508	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2582	-0-	-766	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3243	-0-	-74	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2635	-0-	-165	-0-	2635	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

09	2640	X	2610	-0-	-30	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
11	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2660	-0-	-37	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
01	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
*02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
10	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
11	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
12	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
*02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	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 #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 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
09	2670	X	2482	-0-	-188	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2084	-0-	-675	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2214	-0-	-426	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2080	-0-	-648	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	1789	-0-	-939	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1158	-0-	-914	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
11	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
12	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3323	-0-	223	223	3323	2			N	-0-					-0-
*02	1817	N	1594	-0-	-223	-0-	1594	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
10	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
11	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
12	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
01	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
*02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

09	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
11	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
12	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
*02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

09	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
11	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3170	-0-	70	70	3170	2			N	-0-					-0-
01	1948	X	1878	-0-	-70	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
*02	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

09	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
10	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	9922	2			N	-0-					-0-
11	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
12	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
01	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
*02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	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

09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2502	-0-	-40	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2341	-0-	-119	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2352	-0-	-159	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2021	-0-	-163	-0-	2021	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 #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2091	-0-	-17	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1531	-0-	-513	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

09	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
11	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
12	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
01	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
*02	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

09	2070	N	1796	-0-	-274	-0-	1796	2			N	-0-					12
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2259	2	94	9	N	85					97
11	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					97
12	3100	N	3600	-0-	500	500	3535	2	65	9	N	59					156
01	3100	N	5120	-0-	2020	2520	5072	2	48	9	N	44	187	1			13
*02	2800	N	4990	-0-	2190	4710	4990	2			N	-0-					13

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

09	1740	X	1723	-0-	-17	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
10	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
11	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
12	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
01	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2080	-0-	-76	-0-	2080	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

09	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
10	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
11	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
01	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
*02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	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

09	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1684	-0-	-145	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1474	-0-	-206	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
*02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	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 #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1853	-0-	-127	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2002	-0-	-199	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1816	-0-	-164	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
*02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

09	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
11	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
12	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
01	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
*02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
12	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
01	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
*02	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1815	-0-	-200	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1683	-0-	-357	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
*02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

09	3300	X	3059	-0-	-241	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3107	-0-	-272	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2944	-0-	-236	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3004	-0-	-282	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	3077	-0-	-85	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2828	-0-	-28	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
11	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
01	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
*02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

09	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
10	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
11	2880	N	2410	-0-	-470	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
12	2976	N	2396	-0-	-580	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2325	-0-	-465	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1949	-0-	-291	-0-	1949	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	778	-0-	-307	-0-	778	2			N	-0-					-0-
01	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-					-0-
02	700	N	615	-0-	-85	-0-	615	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
10	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
11	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
*02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

09	1863	X	1843	-0-	-20	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	1742	-0-	-149	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	1551	-0-	-279	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	1788	-0-	-103	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	1827	-0-	-64	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	1416	-0-	-292	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

09	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
12	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2949	-0-	-244	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
*02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

09	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
10	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
11	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
12	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
01	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
*02	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	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 #: 2 RRCID -> 209596 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	728	N	692	-0-	-36	-0-	692	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

09	3060	X	833	-0-	-2227	-0-	833	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	996	-0-	-1081	-0-	996	2			N	-0-					-0-
11	1200	X	961	-0-	-239	-0-	961	2			N	-0-					-0-
12	1023	X	927	-0-	-96	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	992	X	828	-0-	-164	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02	896	X	751	-0-	-145	-0-	751	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
*02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1297	-0-	-315	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1023	-0-	-327	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	767	-0-	-783	-0-	767	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	875	-0-	-427	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	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

09	1830	N	1689	-0-	-141	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1469	-0-	-391	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
*02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

09	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5066	2	1	9	N	1	180	1			23
10	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					23
11	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					23
12	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					23
01	5704	X	5208	-0-	-496	-0-	5208	2			N	-0-					23
02	5152	X	4573	-0-	-579	-0-	4573	2			N	-0-					23

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

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1641	-0-	-250	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1350	-0-	-330	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

09	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	2			N	-0-					-0-
10	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
02	812	N	736	-0-	-76	-0-	736	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

09	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
10	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					-0-
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3324	-0-	524	524	3324	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1421	-0-	-284	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	792	-0-	-1099	-0-	792	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	1708	N	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

09	2760	X	2265	-0-	-495	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2109	-0-	-464	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	1637	-0-	-733	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	2130	-0-	-319	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1781	-0-	-347	-0-	1781	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

09	3000	N	2808	-0-	-192	1199	2808	2			N	-0-					-0-
10	3851	X	2652	-0-	-1199	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
11	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	1667	-0-	-162	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	522	-0-	-1307	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1643	-0-	-9	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

09	1380	X	1269	-0-	-111	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	1519	X	1111	-0-	-408	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	1211	-0-	-259	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
12	1519	X	1265	-0-	-254	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
01	1302	X	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	908	-0-	-212	-0-	908	2			N	-0-					-0-

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

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 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
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
10	1798 N	1743	-0-	-55	-0-	1743	2		N	-0-			-0-
11	1770 N	1682	-0-	-88	-0-	1682	2		N	-0-			-0-
12	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	1735	2		N	-0-			-0-
01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		N	-0-			-0-
*02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	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

09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
10	1705 N	1697	-0-	-8	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
11	1650 N	1575	-0-	-75	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
12	1705 N	1597	-0-	-108	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
01	1705 N	1570	-0-	-135	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
02	1484 N	1450	-0-	-34	-0-	1450	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

09	6723 X	3392	-0-	-3331	-0-	3392	2		N	-0-			-0-
10	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2		N	-0-			-0-
11	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2		N	-0-			-0-
12	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2		N	-0-			-0-
01	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2		N	-0-			-0-
*02	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2		N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

09	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2		N	-0-			-0-
10	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2		N	-0-			-0-
11	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2		N	-0-			-0-
12	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2		N	-0-			-0-
01	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-			-0-
*02	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2		N	-0-			-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

09	4260 X	3531	-0-	-729	-0-	3531	2		N	-0-			-0-
10	3968 X	3040	-0-	-928	-0-	3040	2		N	-0-			-0-
11	4590 X	1477	-0-	-3113	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
12	4743 X	3610	-0-	-1133	-0-	3610	2		N	-0-			-0-
01	4743 X	3513	-0-	-1230	-0-	3513	2		N	-0-			-0-
02	3304 X	2311	-0-	-993	-0-	2311	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

09	2610 N	2218	-0-	-392	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
10	2542 N	2226	-0-	-316	-0-	2226	2		N	-0-			-0-
11	2400 N	2231	-0-	-169	-0-	2231	2		N	-0-			-0-
12	2294 N	2226	-0-	-68	-0-	2226	2		N	-0-			-0-
01	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
*02	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		N	-0-			-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 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
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
*02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

09	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1885	-0-	-161	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1879	-0-	-191	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1530	-0-	-330	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1313	-0-	-451	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
10	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
01	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
*02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2383	-0-	-934	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2825	-0-	-385	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2838	-0-	-479	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
*02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

09	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
10	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
12	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
01	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
*02	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

09	1650	N	1502	-0-	-148	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1126	-0-	-442	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

09	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
10	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
12	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	2095	-0-	-106	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
*02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-

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

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-			-0-
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-			-0-
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
*02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-			-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

09	3090 X	2958	-0-	-132	-0-	2958	2		N	-0-			-0-
10	3224 X	2889	-0-	-335	-0-	2889	2		N	-0-			-0-
11	3120 X	2688	-0-	-432	-0-	2688	2		N	-0-			-0-
12	3224 X	2549	-0-	-675	-0-	2549	2		N	-0-			-0-
01	3069 X	2471	-0-	-598	-0-	2471	2		N	-0-			-0-
02	2772 X	2222	-0-	-550	-0-	2222	2		N	-0-			-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		N	-0-			-0-
10	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	1589	2		N	-0-			-0-
11	2160 N	1218	-0-	-942	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
12	2108 N	1922	-0-	-186	-0-	1922	2		N	-0-			-0-
01	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
*02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

09	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2		N	-0-			-0-
10	5177 X	4937	-0-	-240	-0-	4937	2		N	-0-			-0-
11	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2		N	-0-			-0-
12	5177 X	4903	-0-	-274	-0-	4903	2		N	-0-			-0-
01	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2		N	-0-			-0-
02	4676 X	4445	-0-	-231	-0-	4445	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

09	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		N	-0-			-0-
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		N	-0-			-0-
11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2		N	-0-			-0-
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-			-0-
*02	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-			-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

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

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-			-0-
10	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3198	-0-	198	198	3198	2		N	-0-			-0-
12	2462 N	2264	-0-	-198	-0-	2264	2		N	-0-			-0-
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
*02	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-			-0-

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

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
*02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

09	960	N	955	-0-	-5	-0-	955	2			N	-0-					-0-
10	992	N	879	-0-	-113	-0-	879	2			N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
12	992	N	807	-0-	-185	-0-	807	2			N	-0-					-0-
01	868	N	779	-0-	-89	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	756	N	688	-0-	-68	-0-	688	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

09	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

09	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3900	-0-	-192	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3251	-0-	-559	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3263	-0-	-1139	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3242	-0-	-1160	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	2738	-0-	-1238	-0-	2738	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

09	3780	X	3550	-0-	-230	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3570	-0-	-243	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3251	-0-	-349	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3382	-0-	-338	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3001	-0-	-657	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3231	-0-	-73	-0-	3231	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
*02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
*02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1709	-0-	-211	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1276	-0-	-336	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1340	-0-	-280	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
*02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	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

09	1710	X	1299	-0-	-411	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	1349	-0-	-418	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1341	-0-	-369	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	1405	-0-	-362	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
01	1519	X	1384	-0-	-135	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1073	-0-	-187	-0-	1073	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

09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	336	N	280	-0-	-56	-0-	280	2			N	-0-					-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

09	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1283	-0-	-236	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1280	-0-	-160	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1309	-0-	-179	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1183	-0-	-21	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

09	3870	X	3406	-0-	-464	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3429	-0-	-570	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3067	-0-	-593	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2941	-0-	-810	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
01	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3102	-0-	-90	-0-	3102	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
10	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
11	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
12	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
*02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	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

09	3000	N	4160	-0-	1160	3312	4160	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3388	-0-	288	3600	3388	2			N	-0-					-0-
11	6488	X	2888	-0-	-3600	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
*02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	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 #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 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
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1881	-0-	-135	-0-	1881	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

09	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
*02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
11	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
12	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	1670	-0-	-903	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	819	-0-	-1505	-0-	819	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
*02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

09	1140	N	695	-0-	-445	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	2			N	-0-					-0-
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
01	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	725	-0-	-339	-0-	725	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
*02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

09	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
10	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2883	-0-	-627	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3619	-0-	-8	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3214	-0-	-413	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	1759	-0-	-1517	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 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
09	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2		N	-0-			-0-
10	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2		N	-0-			-0-
11	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2		N	-0-			-0-
12	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2		N	-0-			-0-
01	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2		N	-0-			-0-
*02	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2		N	-0-			-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

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

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
10	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-			-0-
12	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2		N	-0-			-0-
01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
*02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-			-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
*02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-			-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
12	1550 N	1535	-0-	-15	-0-	1535	2		N	-0-			-0-
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
02	1624 N	830	-0-	-794	-0-	830	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

09	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2		N	-0-			-0-
10	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2		N	-0-			-0-
11	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2		N	-0-			-0-
12	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2		N	-0-			-0-
01	2945 X	1846	-0-	-1099	-0-	1846	2		N	-0-			-0-
02	2660 X	2238	-0-	-422	-0-	2238	2		N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-

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

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 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
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

09	3210	X	2608	-0-	-602	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2586	-0-	-731	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2757	-0-	-453	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2542	-0-	-558	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2810	-0-	-166	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2364	-0-	-212	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
*02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

09	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

09	6090	X	5508	-0-	-582	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6008	-0-	-285	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
11	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5911	-0-	-103	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5798	-0-	-216	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5217	-0-	-243	-0-	5217	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
10	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
11	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
12	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1972	-0-	-156	-0-	1972	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 #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	2050	-0-	-200	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1971	-0-	-416	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1874	-0-	-646	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	1973	-0-	-631	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2019	-0-	-585	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
*02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

09	4177	X	3053	-0-	-1124	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
11	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
12	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1717	-0-	-355	-0-	1717	2			N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
10	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	1020	-0-	-2340	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
01	3472	X	3211	-0-	-261	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2917	-0-	-219	-0-	2917	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

09	4170	X	3275	-0-	-895	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2878	-0-	-780	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2808	-0-	-732	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	2859	-0-	-737	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
01	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
*02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

09	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
10	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
11	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4432	-0-	-32	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4167	-0-	-297	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3801	-0-	-231	-0-	3801	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

09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

09	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
10	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3614	-0-	614	614	3614	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3854	-0-	754	1368	3854	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1764	-0-	-1336	32	1764	2			N	-0-					-0-
02	1428	X	1095	-0-	-333	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
11	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
12	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
*02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

09	2550	N	2382	-0-	-168	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	2233	-0-	-588	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
12	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3367	-0-	267	267	3367	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2938	-0-	138	405	2938	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

09	9600	X	9457	-0-	-143	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
10	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
11	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
12	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	9507	-0-	-754	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
*02	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

09	2730	X	1736	-0-	-994	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	1120	-0-	-1391	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	1207	-0-	-1343	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	1446	-0-	-1189	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
*02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
10	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
*02	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

09	18390	X	740	-0-	-17650	-0-	740	2			N	-0-					-0-
10	18135	X	751	-0-	-17384	-0-	751	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	767	-0-	-14113	-0-	767	2			N	-0-					-0-
12	775	X	343	-0-	-432	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	775	X	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	728	X	325	-0-	-403	-0-	325	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

09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1033	-0-	-197	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	952	N	804	-0-	-148	-0-	804	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 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
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
*02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	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

09	5250 X	1904	-0-	-3346	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
10	5425 X	2000	-0-	-3425	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
11	2070 X	1977	-0-	-93	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
12	2139 X	1870	-0-	-269	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
01	2139 X	1832	-0-	-307	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
02	1848 X	1724	-0-	-124	-0-	1724	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
11	1830 N	1203	-0-	-627	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
12	1643 N	1226	-0-	-417	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
01	1581 N	1207	-0-	-374	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
*02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

09	690 N	579	-0-	-111	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	713 N	624	-0-	-89	-0-	624	2			N	-0-					-0-
11	660 N	448	-0-	-212	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					-0-
01	620 N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

09	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
10	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
11	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
12	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
01	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
*02	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

09	990 N	932	-0-	-58	-0-	932	2			N	-0-					-0-
10	992 N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-					-0-
11	900 N	823	-0-	-77	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	961 N	883	-0-	-78	-0-	883	2			N	-0-					-0-
01	930 N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

09	4530 X	2347	-0-	-2183	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
10	4681 X	2439	-0-	-2242	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
11	3360 X	2208	-0-	-1152	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
12	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
01	2573 X	2009	-0-	-564	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
02	2212 X	1910	-0-	-302	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

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

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
09	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
10	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
11	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
12	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
01	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
*02	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

09	3000 N	3734	-0-	734	734	3734	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3615	-0-	515	1249	3615	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3327	-0-	327	1576	3327	2			N	-0-					-0-
12	4649 X	3073	-0-	-1576	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
01	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
02	2688 X	2608	-0-	-80	-0-	2608	2			N	-0-					-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

09	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
10	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
12	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
01	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
*02	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

09	4620 X	3389	-0-	-1231	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
10	4588 X	3553	-0-	-1035	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
11	4140 X	3688	-0-	-452	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
12	4278 X	4105	-0-	-173	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
01	4247 X	4079	-0-	-168	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
*02	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

09	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
10	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
11	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
12	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
01	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
*02	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

09	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3194	-0-	94	94	3194	2			N	-0-					-0-
11	2700 X	1301	-0-	-1399	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
12	2790 X	214	-0-	-2576	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
02	2520 X	2460	-0-	-60	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

09	4140 X	2943	-0-	-1197	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
10	4278 X	2733	-0-	-1545	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
11	3360 X	2145	-0-	-1215	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
12	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
01	3038 X	2151	-0-	-887	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
02	2744 X	1934	-0-	-810	-0-	1934	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 #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 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
09	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
*02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

09	2490	X	2170	-0-	-320	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2500	-0-	-73	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2091	-0-	-420	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1903	-0-	-225	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1294	-0-	-194	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1206	-0-	-234	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
*02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	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

09	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
10	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
11	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
*02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
10	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
11	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
12	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
01	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
*02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

09	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
10	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
11	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
12	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
*02	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	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 #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2130 X	1664	-0-	-466	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
10	2201 X	1484	-0-	-717	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
11	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
12	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
01	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
02	2996 X	2931	-0-	-65	-0-	2931	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

09	5940 X	5776	-0-	-164	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
10	6138 X	5331	-0-	-807	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
11	5940 X	5314	-0-	-626	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
12	5983 X	5271	-0-	-712	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
01	5983 X	5482	-0-	-501	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
02	5404 X	4648	-0-	-756	-0-	4648	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
*02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
10	806 N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	810 N	760	-0-	-50	-0-	760	2			N	-0-					-0-
12	806 N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-					-0-
01	775 N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
*02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
10	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
11	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
12	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
01	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
*02	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

09	5250 X	4888	-0-	-362	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
10	5425 X	5250	-0-	-175	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
11	5250 X	3828	-0-	-1422	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
12	5301 X	5173	-0-	-128	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
01	5239 X	4196	-0-	-1043	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
02	4732 X	4086	-0-	-646	-0-	4086	2			N	-0-					-0-

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

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 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
09	3120	X	2407	-0-	-713	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3213	-0-	-11	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2646	-0-	-474	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2920	-0-	-25	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3017	-0-	-207	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2307	-0-	-605	-0-	2307	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959

09	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
10	25893	X	25893	-0-	-0-	-0-	25893	2			N	-0-					-0-
11	21286	X	21286	-0-	-0-	-0-	21286	2			N	-0-					-0-
12	18150	X	18150	-0-	-0-	-0-	18150	2			N	-0-					-0-
01	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
02	23380	X	12098	-0-	-11282	-0-	12098	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

09	3060	X	2649	-0-	-411	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2607	-0-	-555	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3055	-0-	-605	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
12	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	2512	-0-	-1270	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
*02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
*02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
*02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

09	4290	X	4037	-0-	-253	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4149	-0-	-253	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4002	-0-	-228	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4123	-0-	-248	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4049	-0-	-229	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3675	-0-	-105	-0-	3675	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

09	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
10	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
11	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
12	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
01	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
*02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-

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

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
10	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
12	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
*02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4782	2	7	9	N	6					70
10	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5090	2	11	9	N	10					80
11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5119	2	8	9	N	7					87
12	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5764	2	9	9	N	8					95
01	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5945	2	11	9	N	10					105
*02	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5449	2	6	9	N	5					110

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4748	-0-	-142	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4101	-0-	-735	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4429	-0-	-461	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
12	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4847	-0-	-206	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4415	-0-	-9	-0-	4415	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 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
09	4800	X	4360	-0-	-440	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4512	-0-	-231	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4104	-0-	-426	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4006	-0-	-675	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4074	-0-	-452	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3807	-0-	-281	-0-	3807	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3242	-0-	242	242	3242	2			N	-0-					-0-
10	2505	N	2263	-0-	-242	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1994	-0-	-46	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
12	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1999	-0-	-109	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1486	-0-	-418	-0-	1486	2			N	-0-					-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3145	-0-	145	145	3145	2			N	-0-					-0-
10	1854	N	1709	-0-	-145	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
12	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
01	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
*02	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 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
09	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	2		N	-0-			-0-
10	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2		N	-0-			-0-
11	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	2		N	-0-			-0-
12	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2		N	-0-			-0-
01	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2		N	-0-			-0-
*02	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	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

09	2700 X	427	-0-	-2273	-0-	427	2		N	-0-			-0-
10	1426 X	842	-0-	-584	-0-	842	2		N	-0-			-0-
11	1380 X	723	-0-	-657	-0-	723	2		N	-0-			-0-
12	1426 X	763	-0-	-663	-0-	763	2		N	-0-			-0-
01	837 X	530	-0-	-307	-0-	530	2		N	-0-			-0-
02	756 X	365	-0-	-391	-0-	365	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

09	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		N	-0-			-0-
10	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		N	-0-			-0-
11	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
12	1860 X	1563	-0-	-297	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
01	1860 X	1497	-0-	-363	-0-	1497	2		N	-0-			-0-
02	1680 X	1391	-0-	-289	-0-	1391	2		N	-0-			-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

09	4170 X	3987	-0-	-183	-0-	3987	2		N	-0-			-0-
10	4216 X	4167	-0-	-49	-0-	4167	2		N	-0-			-0-
11	4080 X	3797	-0-	-283	-0-	3797	2		N	-0-			-0-
12	4123 X	3990	-0-	-133	-0-	3990	2		N	-0-			-0-
01	4154 X	4005	-0-	-149	-0-	4005	2		N	-0-			-0-
02	3752 X	3514	-0-	-238	-0-	3514	2		N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

09	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2		N	-0-			-0-
10	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2		N	-0-			-0-
11	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2		N	-0-			-0-
12	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2		N	-0-			-0-
01	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2		N	-0-			-0-
*02	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2		N	-0-			-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

09	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
10	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		N	-0-			-0-
11	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
12	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-			-0-
01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
*02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

09	4590 X	4040	-0-	-550	-0-	4040	2		N	-0-			-0-
10	4743 X	3685	-0-	-1058	-0-	3685	2		N	-0-			-0-
11	4590 X	3613	-0-	-977	-0-	3613	2		N	-0-			-0-
12	4495 X	3879	-0-	-616	-0-	3879	2		N	-0-			-0-
01	4185 X	3879	-0-	-306	-0-	3879	2		N	-0-			-0-
02	3780 X	3249	-0-	-531	-0-	3249	2		N	-0-			-0-

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

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

09	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
10	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
11	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
12	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
01	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3786	-0-	-442	-0-	3786	2			N	-0-					-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1217	-0-	-1003	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
*02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

09	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
10	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
11	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4022	-0-	-659	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4649	-0-	-32	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3377	-0-	-851	-0-	3377	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

09	4710	X	3817	-0-	-893	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4290	-0-	-577	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3872	-0-	-358	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3498	-0-	-749	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3644	-0-	-634	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3269	-0-	-595	-0-	3269	2			N	-0-					-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	890	-0-	-288	-0-	890	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	924	-0-	-426	-0-	924	2			N	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
01	899	N	438	-0-	-461	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	868	N	235	-0-	-633	-0-	235	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

09	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	2370	-0-	-141	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
*02	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	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 #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4320	X	2750	-0-	-1570	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	1463	-0-	-2908	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	1302	-0-	-2928	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	1084	-0-	-3287	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	660	-0-	-3680	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	997	-0-	-1579	-0-	997	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

09	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
10	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
11	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
12	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
01	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
*02	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

09	4290	X	3323	-0-	-967	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3220	-0-	-934	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3031	-0-	-689	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2886	-0-	-927	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2954	-0-	-673	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2552	-0-	-556	-0-	2552	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3460	-0-	-291	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3489	-0-	-141	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3654	-0-	-159	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3408	-0-	-405	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3090	-0-	-354	-0-	3090	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

09	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
11	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
12	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
01	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
*02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

09	2400	N	2231	-0-	-169	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2430	-0-	-143	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2431	-0-	-29	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2239	-0-	-55	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2214	-0-	-54	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

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

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
10	1209 N	1067	-0-	-142	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
11	780 N	775	-0-	-5	-0-	775	2			N	-0-					-0-
12	1023 N	791	-0-	-232	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	1054 N	844	-0-	-210	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	728 N	361	-0-	-367	-0-	361	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

09	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
10	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
11	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
12	3472 X	3339	-0-	-133	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
01	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
*02	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

09	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
10	4092 X	1	-0-	-4091	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
12	4092 X	2871	-0-	-1221	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
01	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
02	3696 X	890	-0-	-2806	-0-	890	2			N	-0-					-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

09	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
10	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
*02	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

09	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
10	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
11	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
12	2697 N	2318	-0-	-379	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
01	2449 N	2390	-0-	-59	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
02	2156 N	2102	-0-	-54	-0-	2102	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

09	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
10	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
11	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
12	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
01	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
*02	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

09	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
10	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
11	1710 X	1486	-0-	-224	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
12	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
01	1767 X	668	-0-	-1099	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*02	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	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 #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9300 X	8293	-0-	-1007	-0-	8293	2		N	-0-			-0-
10	9610 X	9164	-0-	-446	-0-	9164	2		N	-0-			-0-
11	9300 X	8794	-0-	-506	-0-	8794	2		N	-0-			-0-
12	9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	2		N	-0-			-0-
01	9610 X	8276	-0-	-1334	-0-	8276	2		N	-0-			-0-
*02	9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2		N	-0-			-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

09	2160 X	1564	-0-	-596	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
10	1984 X	1722	-0-	-262	-0-	1722	2		N	-0-			-0-
11	1590 X	1422	-0-	-168	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
12	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
01	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2		N	-0-			-0-
*02	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		N	-0-			-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

09	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2		N	-0-			-0-
10	2883 X	1742	-0-	-1141	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
11	2790 X	1650	-0-	-1140	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
12	2883 X	1509	-0-	-1374	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
01	2883 X	1579	-0-	-1304	-0-	1579	2		N	-0-			-0-
02	2604 X	1401	-0-	-1203	-0-	1401	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

09	4770 X	4386	-0-	-384	-0-	4386	2		N	-0-			-0-
10	4836 X	4495	-0-	-341	-0-	4495	2		N	-0-			-0-
11	4680 X	4179	-0-	-501	-0-	4179	2		N	-0-			-0-
12	4712 X	4368	-0-	-344	-0-	4368	2		N	-0-			-0-
01	4619 X	4269	-0-	-350	-0-	4269	2		N	-0-			-0-
02	4088 X	3826	-0-	-262	-0-	3826	2		N	-0-			-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

09	4350 X	3257	-0-	-1093	-0-	3257	2		N	-0-			-0-
10	4495 X	2093	-0-	-2402	-0-	2093	2		N	-0-			-0-
11	4350 X	3218	-0-	-1132	-0-	3218	2		N	-0-			-0-
12	3720 X	3363	-0-	-357	-0-	3363	2		N	-0-			-0-
01	3720 X	2494	-0-	-1226	-0-	2494	2		N	-0-			-0-
*02	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

09	39956 X	39956	-0-	-0-	-0-	39956	2		N	-0-			-0-
10	40791 X	40791	-0-	-0-	-0-	40791	2		N	-0-			-0-
11	35829 X	35829	-0-	-0-	-0-	35829	2		N	-0-			-0-
12	37011 X	37011	-0-	-0-	-0-	37011	2		N	-0-			-0-
01	42193 X	42193	-0-	-0-	-0-	42193	2		N	-0-			-0-
*02	36838 X	36838	-0-	-0-	-0-	36838	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

09	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2		N	-0-			-0-
10	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2		N	-0-			-0-
11	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
12	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		N	-0-			-0-
01	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		N	-0-			-0-
*02	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		N	-0-			-0-

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

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6960 X	6252	-0-	-708	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
10	7192 X	6344	-0-	-848	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
11	6180 X	3612	-0-	-2568	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
12	6448 X	3509	-0-	-2939	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
01	6448 X	3862	-0-	-2586	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
02	5824 X	248	-0-	-5576	-0-	248	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

09	3180 X	2633	-0-	-547	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
10	3007 X	2678	-0-	-329	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
11	2880 X	2477	-0-	-403	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
12	2976 X	2659	-0-	-317	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
01	2945 X	2742	-0-	-203	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
*02	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

09	5430 X	4587	-0-	-843	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
10	4712 X	3519	-0-	-1193	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
11	4290 X	2691	-0-	-1599	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
12	4743 X	3372	-0-	-1371	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
01	4743 X	3224	-0-	-1519	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
*02	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

09	3330 X	1974	-0-	-1356	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
10	3069 X	1904	-0-	-1165	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
11	2700 X	2049	-0-	-651	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
12	2387 X	1279	-0-	-1108	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
01	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
*02	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

09	2610 X	2369	-0-	-241	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
10	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
11	2340 X	2061	-0-	-279	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
12	2449 X	2134	-0-	-315	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
01	2449 X	2324	-0-	-125	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
*02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	56	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

09	240 N	105	-0-	-135	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	217 N	150	-0-	67	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	330 N	55	-0-	-275	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	124 N	110	-0-	14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	155 N	85	-0-	70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6182	-0-	-452	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6409	-0-	-71	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6964	-0-	-352	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6036	-0-	-1280	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6087	-0-	-521	-0-	6087	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	914	-0-	-915	-0-	914	2			N	-0-					-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1787	-0-	-197	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1283	-0-	-761	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

09	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
10	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
11	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
12	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
01	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
*02	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2196	-0-	-284	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2217	-0-	-63	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1832	-0-	-240	-0-	1832	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

09	3270	X	2662	-0-	-608	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2715	-0-	-230	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2652	-0-	-138	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2715	-0-	-106	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
01	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
*02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

09	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
10	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
11	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
12	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
01	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
*02	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-

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

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
10	3627 X	3140	-0-	-487	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
11	4920 X	3037	-0-	-1883	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
12	5084 X	3242	-0-	-1842	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
01	5084 X	3918	-0-	-1166	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
*02	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

09	7200 X	6280	-0-	-920	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
10	7440 X	6924	-0-	-516	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
11	6510 X	6349	-0-	-161	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
12	6727 X	5681	-0-	-1046	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
01	6913 X	6540	-0-	-373	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
02	6244 X	6094	-0-	-150	-0-	6094	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

09	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
10	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
11	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
12	2976 X	2298	-0-	-678	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	2852	-0-	-124	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
02	2688 X	2476	-0-	-212	-0-	2476	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
*02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

09	8820 X	7605	-0-	-1215	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
10	9114 X	8396	-0-	-718	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
11	8280 X	7762	-0-	-518	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
12	8556 X	7079	-0-	-1477	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
01	8556 X	6587	-0-	-1969	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
02	7588 X	4041	-0-	-3547	-0-	4041	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	112 N	12	-0-	-100	-0-	12	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

09	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
10	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
11	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
12	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
01	2666 X	2527	-0-	-139	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
*02	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 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
09	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2		N	-0-			-0-
10	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2		N	-0-			-0-
11	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2		N	-0-			-0-
12	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2		N	-0-			-0-
01	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2		N	-0-			-0-
02	4368 X	2881	-0-	-1487	-0-	2881	2		N	-0-			-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

09	5640 X	5290	-0-	-350	-0-	5290	2		N	-0-			-0-
10	5735 X	5570	-0-	-165	-0-	5570	2		N	-0-			-0-
11	5520 X	5366	-0-	-154	-0-	5366	2		N	-0-			-0-
12	5642 X	5350	-0-	-292	-0-	5350	2		N	-0-			-0-
01	5580 X	4185	-0-	-1395	-0-	4185	2		N	-0-			-0-
*02	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2		N	-0-			-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

09	1920 N	1191	-0-	-729	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
10	2511 N	2327	-0-	-184	-0-	2327	2		N	-0-			-0-
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
12	1240 N	1052	-0-	-188	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
01	2325 N	1322	-0-	-1003	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
02	1904 N	1190	-0-	-714	-0-	1190	2		N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

09	2100 N	1279	-0-	-821	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
10	2170 N	2058	-0-	-112	-0-	2058	2		N	-0-			-0-
11	2040 N	1871	-0-	-169	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-			-0-
01	2046 N	1498	-0-	-548	-0-	1498	2		N	-0-			-0-
02	1736 N	1361	-0-	-375	-0-	1361	2		N	-0-			-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

09	5760 X	4842	-0-	-918	-0-	4842	2		N	-0-			-0-
10	5952 X	4912	-0-	-1040	-0-	4912	2		N	-0-			-0-
11	5760 X	5252	-0-	-508	-0-	5252	2		N	-0-			-0-
12	5952 X	5269	-0-	-683	-0-	5269	2		N	-0-			-0-
01	5425 X	4665	-0-	-760	-0-	4665	2		N	-0-			-0-
02	4900 X	2848	-0-	-2052	-0-	2848	2		N	-0-			-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
*02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 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
09	3690 X	3379	-0-	-311	-0-	3379	2		N	-0-			-0-
10	4061 X	3304	-0-	-757	-0-	3304	2		N	-0-			-0-
11	3930 X	3638	-0-	-292	-0-	3638	2		N	-0-			-0-
12	4061 X	3545	-0-	-516	-0-	3545	2		N	-0-			-0-
01	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2		N	-0-			-0-
*02	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

09	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2		N	-0-			-0-
10	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2		N	-0-			-0-
11	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2		N	-0-			-0-
12	3255 X	2719	-0-	-536	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
01	3255 X	2949	-0-	-306	-0-	2949	2		N	-0-			-0-
02	2940 X	2374	-0-	-566	-0-	2374	2		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-			-0-
10	1953 N	1842	-0-	-111	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
11	1890 N	1706	-0-	-184	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
12	1953 N	1802	-0-	-151	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
01	1829 N	1568	-0-	-261	-0-	1568	2		N	-0-			-0-
*02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

09	4920 X	3659	-0-	-1261	-0-	3659	2		N	-0-			-0-
10	5084 X	3698	-0-	-1386	-0-	3698	2		N	-0-			-0-
11	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2		N	-0-			-0-
12	3999 X	3675	-0-	-324	-0-	3675	2		N	-0-			-0-
01	3875 X	3645	-0-	-230	-0-	3645	2		N	-0-			-0-
02	4648 X	3303	-0-	-1345	-0-	3303	2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

09	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	2		N	-0-			-0-
10	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2		N	-0-			-0-
11	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2		N	-0-			-0-
12	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2		N	-0-			-0-
01	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2		N	-0-			-0-
*02	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2		N	-0-			-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

09	2910 X	2240	-0-	-670	-0-	2240	2		N	-0-			-0-
10	3007 X	2501	-0-	-506	-0-	2501	2		N	-0-			-0-
11	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
12	2542 X	2445	-0-	-97	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
01	2511 X	2063	-0-	-448	-0-	2063	2		N	-0-			-0-
02	2324 N	2178	-0-	-146	-0-	2178	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
*02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
*02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

09	5370	X	1738	-0-	-3632	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	1790	-0-	-3604	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	3264	-0-	-1686	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4527	-0-	-588	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	2971	-0-	-1524	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
*02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

09	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
11	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
*02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

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

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

09	3750	X	3587	-0-	-163	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3445	-0-	-430	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3358	-0-	-392	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
12	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3531	-0-	-189	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2693	-0-	-667	-0-	2693	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

09	5010	X	3912	-0-	-1098	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4051	-0-	-1126	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3759	-0-	-1251	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3981	-0-	-204	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3945	-0-	-240	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3617	-0-	-51	-0-	3617	2			N	-0-					-0-

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

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
10	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
11	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
12	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
01	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
*02	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021

09	3870	X	884	-0-	-2986	-0-	884	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	1216	-0-	-2814	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	1159	-0-	-2741	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	1196	-0-	-2834	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
01	1643	X	1254	-0-	-389	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
*02	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

09	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
10	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
11	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	3586	-0-	-2304	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	4588	-0-	-1302	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4697	-0-	-623	-0-	4697	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

09	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4130	-0-	-220	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4655	-0-	-88	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4723	-0-	-20	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3833	-0-	-451	-0-	3833	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

09	3660	X	2793	-0-	-867	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3614	-0-	-168	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
11	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
12	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
01	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2520	-0-	-896	-0-	2520	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
11	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
12	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
*02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-

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

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
10	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
11	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
12	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
01	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
*02	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

09	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
10	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3294	-0-	294	294	3294	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	2855	-0-	-245	49	2855	2			N	-0-					-0-
01	3038 X	2626	-0-	-412	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
02	2744 X	2479	-0-	-265	-0-	2479	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

09	5100 X	4275	-0-	-825	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
10	5456 X	4929	-0-	-527	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
11	5280 X	4668	-0-	-612	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
12	5456 X	4494	-0-	-962	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
01	5022 X	4559	-0-	-463	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
02	4452 X	3608	-0-	-844	-0-	3608	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937

09	11214 X	10328	-0-	-886	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
10	21722 X	21722	-0-	-0-	-0-	21722	2			N	-0-					-0-
11	15494 X	15494	-0-	-0-	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
12	13130 X	13130	-0-	-0-	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
01	11337 X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
02	19628 X	9146	-0-	-10482	-0-	9146	2			N	-0-					-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

09	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
10	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
11	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
12	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
01	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
*02	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

09	7080 X	6636	-0-	-444	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
10	7316 X	7170	-0-	-146	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
11	7080 X	6532	-0-	-548	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
12	7316 X	5395	-0-	-1921	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
01	7316 X	6596	-0-	-720	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
02	6468 X	5440	-0-	-1028	-0-	5440	2			N	-0-					-0-

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

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 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
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
*02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
10	899	N	635	-0-	-264	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	868	N	740	-0-	-128	-0-	740	2			N	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	756	N	558	-0-	-198	-0-	558	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
11	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
12	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
01	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
*02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	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

09	4740	X	4376	-0-	-364	-0-	4374	2	2	9	N	2					65
10	4867	X	4634	-0-	-233	-0-	4634	2			N	-0-					65
11	4710	X	4255	-0-	-455	-0-	4255	2			N	-0-					65
12	4774	X	4256	-0-	-518	-0-	4256	2			N	-0-					65
01	4712	X	4208	-0-	-504	-0-	4191	2	17	9	N	15					80
02	4172	X	3951	-0-	-221	-0-	3918	2	33	9	N	30					110

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

09	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
10	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
11	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
*02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1994	-0-	-176	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
*02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-

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

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 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
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
02	980	N	953	-0-	-27	-0-	953	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

09	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
10	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
11	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
12	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
01	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
*02	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

09	3420	X	3189	-0-	-231	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3206	-0-	-328	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3145	-0-	-275	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3240	-0-	-294	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3230	-0-	-118	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2887	-0-	-81	-0-	2887	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3037	-0-	-803	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2919	-0-	-1049	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2782	-0-	-1186	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2500	-0-	-916	-0-	2500	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

09	4380	X	4036	-0-	-344	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4018	-0-	-446	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3490	-0-	-740	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4090	-0-	-281	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3629	-0-	-151	-0-	3629	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

09	5670	X	5053	-0-	-617	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	3760	-0-	-1789	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4023	-0-	-927	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	3598	-0-	-1610	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4732	-0-	-476	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
*02	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050 X	3844	-0-	-206	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
10	4526 X	3913	-0-	-613	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
11	4740 X	4297	-0-	-443	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
12	4898 X	4359	-0-	-539	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
01	4898 X	4210	-0-	-688	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
02	4004 X	3441	-0-	-563	-0-	3441	2			N	-0-					-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266

09	3300 X	1929	-0-	-1371	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
10	3379 X	2624	-0-	-755	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
11	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
12	2573 X	1920	-0-	-653	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
01	2635 X	855	-0-	-1780	-0-	855	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	215	-0-	-2613	-0-	215	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

09	3600 X	3310	-0-	-290	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
10	3565 X	3371	-0-	-194	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
11	3420 X	3222	-0-	-198	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	3271	-0-	-263	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	3353	-0-	-88	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
02	3080 X	2944	-0-	-136	-0-	2944	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

09	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
10	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
11	2610 X	1996	-0-	-614	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
12	2697 X	2020	-0-	-677	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
01	2697 X	2046	-0-	-651	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
02	2436 X	1830	-0-	-606	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

09	3540 X	3149	-0-	-391	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
10	3658 X	3330	-0-	-328	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
11	3270 X	3170	-0-	-100	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
12	3379 X	3275	-0-	-104	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
01	3348 X	3273	-0-	-75	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
02	2996 X	2841	-0-	-155	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

09	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
*02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

09	3900 X	3563	-0-	-337	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
10	4030 X	3276	-0-	-754	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
11	3900 X	2730	-0-	-1170	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
12	4030 X	2306	-0-	-1724	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	3537	-0-	-307	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
02	3332 X	2687	-0-	-645	-0-	2687	2			N	-0-					-0-

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

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
10	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
11	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
12	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
01	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
*02	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
10	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
12	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
01	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
*02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

09	6360	X	5804	-0-	-556	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6256	-0-	-37	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6324	-0-	-36	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5569	-0-	-1003	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5157	-0-	-1415	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
*02	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

09	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	13485	2			N	-0-					-0-
10	15102	X	15102	-0-	-0-	-0-	15102	2			N	-0-					-0-
11	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
12	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	13699	2			N	-0-					-0-
01	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
*02	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	13225	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

09	4680	X	4528	-0-	-152	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4445	-0-	-19	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3996	-0-	-354	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4471	-0-	-210	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4399	-0-	-282	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3870	-0-	-358	-0-	3870	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

09	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
*02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

09	5250	X	4539	-0-	-711	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4759	-0-	-666	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
11	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
12	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
*02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-

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

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2250	N	1712	-0-	-538	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1820	-0-	-250	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1882	-0-	-164	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
*02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

09	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3571	-0-	-56	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3387	-0-	-93	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3365	-0-	-262	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3104	-0-	-523	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2778	-0-	-498	-0-	2778	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

09	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	15189	2			N	-0-					-0-
10	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	14411	2			N	-0-					-0-
11	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	14417	2			N	-0-					-0-
12	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	14209	2			N	-0-					-0-
01	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	12812	2			N	-0-					-0-
*02	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

09	4770	X	4512	-0-	-258	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4594	-0-	-211	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4453	-0-	-107	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4524	-0-	-157	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4547	-0-	-103	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4155	-0-	-45	-0-	4155	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
12	682	N	322	-0-	-360	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	682	N	55	-0-	-627	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	616	N	62	-0-	-554	-0-	62	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

09	5070	X	4774	-0-	-296	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4657	-0-	-582	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4921	-0-	-149	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4058	-0-	-1181	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
01	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
*02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

09	2160	N	2026	-0-	-134	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1891	-0-	-209	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
*02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

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

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
09	8100 X	7968	-0-	-132	-0-	7968	2		N	-0-			-0-
10	8370 X	8259	-0-	-111	-0-	8259	2		N	-0-			-0-
11	8100 X	7820	-0-	-280	-0-	7820	2		N	-0-			-0-
12	8370 X	7999	-0-	-371	-0-	7999	2		N	-0-			-0-
01	8308 X	7635	-0-	-673	-0-	7635	2		N	-0-			-0-
02	7448 X	7087	-0-	-361	-0-	7087	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

09	5340 X	3930	-0-	-1410	-0-	3930	2		N	-0-			-0-
10	5425 X	3923	-0-	-1502	-0-	3923	2		N	-0-			-0-
11	5250 X	3838	-0-	-1412	-0-	3838	2		N	-0-			-0-
12	5425 X	4912	-0-	-513	-0-	4912	2		N	-0-			-0-
01	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2		N	-0-			-0-
*02	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

09	3060 X	2799	-0-	-261	-0-	2799	2		N	-0-			-0-
10	3162 X	2806	-0-	-356	-0-	2806	2		N	-0-			-0-
11	2940 X	2710	-0-	-230	-0-	2710	2		N	-0-			-0-
12	3038 X	2786	-0-	-252	-0-	2786	2		N	-0-			-0-
01	2945 X	2777	-0-	-168	-0-	2777	2		N	-0-			-0-
02	2604 X	2528	-0-	-76	-0-	2528	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

09	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2		N	-0-			-0-
10	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2		N	-0-			-0-
11	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2		N	-0-			-0-
12	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2		N	-0-			-0-
01	4154 X	3421	-0-	-733	-0-	3421	2		N	-0-			-0-
02	3752 X	3300	-0-	-452	-0-	3300	2		N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160

09	10740 X	9555	-0-	-1185	-0-	9555	2		N	-0-			-0-
10	11377 X	10106	-0-	-1271	-0-	10106	2		N	-0-			-0-
11	11010 X	10008	-0-	-1002	-0-	10008	2		N	-0-			-0-
12	11377 X	10165	-0-	-1212	-0-	10165	2		N	-0-			-0-
01	10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	2		N	-0-			-0-
*02	9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

09	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2		N	-0-			-0-
10	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2		N	-0-			-0-
11	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2		N	-0-			-0-
12	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2		N	-0-			-0-
01	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2		N	-0-			-0-
02	4004 X	3956	-0-	-48	-0-	3956	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

09	4590 X	3574	-0-	-1016	-0-	3574	2		N	-0-			-0-
10	5115 X	4218	-0-	-897	-0-	4218	2		N	-0-			-0-
11	4950 X	3525	-0-	-1425	-0-	3525	2		N	-0-			-0-
12	5115 X	4386	-0-	-729	-0-	4386	2		N	-0-			-0-
01	4216 X	3989	-0-	-227	-0-	3989	2		N	-0-			-0-
02	3808 X	3373	-0-	-435	-0-	3373	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 #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	4719	-0-	-561	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4655	-0-	-801	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4292	-0-	-988	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4325	-0-	-1131	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4259	-0-	-887	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3840	-0-	-556	-0-	3840	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2264	-0-	-1487	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	3281	-0-	-2629	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	3088	-0-	-3019	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	3881	-0-	-2226	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	2821	-0-	-959	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

09	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
10	2976	N	2269	-0-	-707	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	1977	-0-	-693	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2084	-0-	-706	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
*02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

09	6000	X	5331	-0-	-669	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5625	-0-	-265	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5396	-0-	-274	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5102	-0-	-757	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5100	-0-	-511	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4814	-0-	-254	-0-	4814	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

09	3150	X	2990	-0-	-160	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2946	-0-	-309	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2969	-0-	-151	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2576	-0-	-648	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2839	-0-	-385	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
*02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289

09	24780	X	18481	-0-	-6299	-0-	18481	2			N	-0-					-0-
10	24707	X	17755	-0-	-6952	-0-	17755	2			N	-0-					-0-
11	22170	X	16616	-0-	-5554	-0-	16616	2			N	-0-					-0-
12	21204	X	15717	-0-	-5487	-0-	15717	2			N	-0-					-0-
01	19964	X	14870	-0-	-5094	-0-	14870	2			N	-0-					-0-
02	17248	X	12577	-0-	-4671	-0-	12577	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
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
09	2130	X	1418	-0-	-712	-0-	77	1	1341	2	Y	-0-					29
10	1798	X	1492	-0-	-306	-0-	71	1	1420	2	Y	1					30
							1	9									
11	1590	X	1289	-0-	-301	-0-	64	1	1221	2	Y	4					34
							4	9									
12	1643	X	1333	-0-	-310	-0-	73	1	1260	2	Y	-0-					34
01	1643	X	1400	-0-	-243	-0-	72	1	1269	2	Y	54					88
							59	9									
02	1204	N	1190	-0-	-14	-0-	61	1	1129	2	Y	-0-	73	1			15

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	122	1	2333	2	N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	2800	N	3088	-0-	288	288	158	1	2930	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

09	1170	N	901	-0-	-269	-0-	901	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	966	-0-	-305	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	924	N	665	-0-	-259	-0-	665	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473

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

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 8456 - 10184

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

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255918 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 11064

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FM 2096 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260632 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762

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

ANCHICKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 265340 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502

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

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 179347 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10665 - 10780

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
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

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

09	1740	N	491	-0-	-1249	-0-	31	1	460	2	N	-0-			13
10	1209	N	430	-0-	-779	-0-	29	1	401	2	N	-0-			13
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	35	1	498	2	N	-0-			13
12	496	N	408	-0-	-88	-0-	28	1	380	2	N	-0-			13
01	434	N	319	-0-	-115	-0-	23	1	296	2	N	-0-			13
02	504	N	324	-0-	-180	-0-	23	1	301	2	N	-0-			13

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	58	1	859	2	N	-0-			20
10	961	N	885	-0-	-76	-0-	59	1	826	2	N	-0-			20
11	930	N	832	-0-	-98	-0-	55	1	777	2	N	-0-			20
12	961	N	855	-0-	-106	-0-	59	1	796	2	N	-0-			20
01	899	N	799	-0-	-100	-0-	56	1	743	2	N	-0-			20
02	784	N	649	-0-	-135	-0-	46	1	603	2	N	-0-			20

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	4503	-0-	-447	-0-	286	1	4217	2	N	-0-					69
10	4898	X	4535	-0-	-363	-0-	304	1	4231	2	N	-0-					69
11	5310	X	4587	-0-	-723	-0-	305	1	4282	2	N	-0-					69
12	5487	X	4737	-0-	-750	-0-	328	1	4409	2	N	-0-					69
01	5487	X	4461	-0-	-1026	-0-	315	1	4146	2	N	-0-					69
*02	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	326	1	4232	2	N	-0-					69

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-					20

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206067 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

09	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	164	1	2415	2	N	-0-					25
10	2542	X	2186	-0-	-356	-0-	146	1	2040	2	N	-0-					25
11	2460	X	1735	-0-	-725	-0-	115	1	1620	2	N	-0-					25
12	2666	X	1996	-0-	-670	-0-	138	1	1858	2	N	-0-					25
01	2666	X	1711	-0-	-955	-0-	121	1	1590	2	N	-0-					25
*02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	125	1	1625	2	N	-0-					25

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	94	1	1385	2	N	-0-					20
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	94	1	1316	2	N	-0-					20
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	88	1	1237	2	N	-0-					20
12	1519	N	1377	-0-	-142	-0-	95	1	1282	2	N	-0-					20
01	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	89	1	1168	2	N	-0-					20
02	1232	N	1098	-0-	-134	-0-	79	1	1019	2	N	-0-					20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		243	-0-	243	243	16	1	227	2	N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	243					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	243					N	-0-					57
*02	372	X	129	-0-	-243	-0-	9	1	120	2	N	-0-					57

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	570	N	485	-0-	-85	-0-	31	1	454	2	N	-0-			25
10	868	N	415	-0-	-453	-0-	28	1	387	2	N	-0-			25
11	750	N	583	-0-	-167	-0-	39	1	544	2	N	-0-			25
12	496	N	459	-0-	-37	-0-	32	1	427	2	N	-0-			25
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	37	1	489	2	N	-0-			25
02	532	N	373	-0-	-159	-0-	27	1	346	2	N	-0-			25

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

09	1380	N	1021	-0-	-359	-0-	65	1	956	2	N	-0-			60
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	90	1	1250	2	N	-0-			60
11	1410	N	1096	-0-	-314	-0-	73	1	1023	2	N	-0-			60
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	93	1	1243	2	N	-0-			60
01	1333	N	1100	-0-	-233	-0-	78	1	1022	2	N	-0-			60
*02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	79	1	1025	2	N	-0-			60

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
*02	14B2	EXT	101	-0-	101	101	7	1	94	2	N	-0-			10

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139

09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	136	1	2006	2	N	-0-			20
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	148	1	2056	2	N	-0-			20
11	2100	N	1997	-0-	-103	-0-	133	1	1864	2	N	-0-			20
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	151	1	2028	2	N	-0-			20
01	2170	N	2135	-0-	-35	-0-	151	1	1984	2	N	-0-			20
*02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	144	1	1865	2	N	-0-			20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	89	1	1318	2	N	-0-			84
10	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	94	1	1312	2	N	-0-			84
11	1800	N	1511	-0-	-289	-0-	100	1	1411	2	N	-0-			84
12	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	212	1	2846	2	N	-0-			84
01	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	212	1	2794	2	N	-0-			84
02	1400	N	1178	-0-	-222	-0-	84	1	1094	2	N	-0-			84

JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

09	810	N	221	-0-	-589	-0-	221	3			N	-0-			-0-
10	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-			-0-
11	810	N	275	-0-	-535	-0-	275	3			N	-0-			-0-
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-			-0-
01	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	3			N	-0-			-0-
*02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-			-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 209673 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10242 - 10706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	109	-0-	109	109	8	1	101	2	N	-0-			-0-

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215753 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10544 - 10573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217792 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220214 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 10759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

09	60 N	39	-0-	-21	-0-	23	1	16	2	N	-0-					25
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	23	1	57	2	N	-0-					25
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	23	1	88	2	N	-0-					25
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	46	1	41	2	N	-0-					25
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	23	1	116	2	N	-0-					25
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	46	1	92	2	N	-0-					25

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 203903 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11458 - 11486

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457

09	2820 X	2121	-0-	-699	-0-	2115	2	6	9	N	5					60
10	2883 X	2217	-0-	-666	-0-	2206	2	11	9	N	10					70
11	2250 X	2136	-0-	-114	-0-	2130	2	6	9	N	5					75
12	2201 X	2150	-0-	-51	-0-	2029	2	121	9	N	110	176	1			9
01	2201 X	2159	-0-	-42	-0-	2140	2	19	9	N	17					26
02	1988 N	NO RPT	-0-	-1988	-0-					N	NO RPT					26

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
T-BAR-X BEDSOLE WELL #: 1 RRCID -> 196382 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	103	3			N	-0-			-0-
10	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-			-0-
11	150	N	112	-0-	-38 B	-0-	112	3			N	-0-			-0-
12	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-			-0-
01	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-			-0-
02	112	N	106	-0-	-6 B	-0-	106	3			N	-0-			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300

09	4050	X	3872	-0-	-178 B	-0-	380	1	3492	2	N	-0-			42
10	3709	X	3709	-0-	-0- B	-0-	388	1	3321	2	N	-0-			42
11	4050	X	3537	-0-	-513 B	-0-	395	1	3142	2	N	-0-			42
12	4185	X	3625	-0-	-560 B	-0-	386	1	3239	2	N	-0-			42
01	4514	X	4514	-0-	-0- B	-0-	491	1	4023	2	N	-0-			42
*02	3670	X	3670	-0-	-0- B	-0-	187	1	3483	2	N	-0-			42

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

09	4290	X	4537	-0-	247 B	-44146	446	1	4091	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	4587	-0-	154 B	-43992	480	1	4107	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	4474	-0-	184 B	-43808	500	1	3974	2	N	-0-			-0-
12	4433	X	4449	-0-	16 B	-43792	473	1	3976	2	N	-0-			-0-
01	4433	X	3815	-0-	-618 B	-43792	415	1	3400	2	N	-0-			-0-
02	4004	X	3885	-0-	-119 B	-43792	198	1	3687	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

09	8670	X	8297	-0-	-373 B	-274440	815	1	7482	2	N	-0-			34
10	8959	X	8009	-0-	-950 B	-274440	839	1	7170	2	N	-0-			34
11	9450	X	7467	-0-	-1983 B	-274440	834	1	6633	2	N	-0-			34
12	9765	X	7381	-0-	-2384 B	-274440	785	1	6596	2	N	-0-			34
01	9765	X	7983	-0-	-1782 B	-274440	869	1	7114	2	N	-0-			34
02	7756	X	8566	-0-	810 B	-273630	437	1	8129	2	N	-0-			34

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

09	2220	X	1463	-0-	-757 B	-0-	144	1	1319	2	N	-0-			8
10	1829	X	1134	-0-	-695 B	-0-	119	1	1015	2	N	-0-			8
11	1770	X	328	-0-	-1442 B	-0-	37	1	291	2	N	-0-			8
12	1519	N	2	-0-	-1517 B	-0-	2	2			N	-0-			8
01	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-			8
*02	2858	X	2858	-0-	-0- B	-0-	146	1	2712	2	N	-0-			8

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

09	3569	X	3569	-0-	-0- B	-0-	351	1	3218	2	N	-0-			10
10	3889	X	3889	-0-	-0- B	-0-	407	1	3482	2	N	-0-			10
11	3795	X	3795	-0-	-0- B	-0-	424	1	3371	2	N	-0-			10
12	5999	X	5999	-0-	-0- B	-0-	638	1	5361	2	N	-0-			10
01	5054	X	5054	-0-	-0- B	-0-	550	1	4504	2	N	-0-			10
*02	8527	X	8527	-0-	-0- B	-0-	435	1	8092	2	N	-0-			10

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
09	7320	X	6948	-0-	-372 B	-0-	682	1	6266	2	N	-0-					42
10	7564	X	6733	-0-	-831 B	-0-	705	1	6028	2	N	-0-					42
11	7890	X	6079	-0-	-1811 B	-0-	679	1	5400	2	N	-0-					42
12	8153	X	7432	-0-	-721 B	-0-	791	1	6641	2	N	-0-					42
01	8153	X	6669	-0-	-1484 B	-0-	726	1	5943	2	N	-0-					42
02	6496	X	4643	-0-	-1853 B	-0-	237	1	4406	2	N	-0-					42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	292	-0-	-38 B	-0-	29	1	263	2	N	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	116	1	991	2	N	-0-					-0-
11	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	174	1	1387	2	N	-0-					-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	157	1	1318	2	N	-0-					-0-
01	806	N	431	-0-	-375 B	-0-	47	1	384	2	N	-0-					-0-
02	728	N	32	-0-	-696 B	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-

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
09	2937	X	2937	-0-	-0- B	-0-	288	1	2649	2	N	-0-					-0-
10	3012	X	3012	-0-	-0- B	-0-	315	1	2697	2	N	-0-					-0-
11	2697	X	2697	-0-	-0- B	-0-	301	1	2396	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	2414	-0-	-159 B	-0-	257	1	2157	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	2176	-0-	-397 B	-0-	237	1	1939	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	1859	-0-	-465 B	-0-	95	1	1764	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	59	1	543	2	N	-0-					-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	121	1	1031	2	N	-0-					-0-
11	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	139	1	1106	2	N	-0-					-0-
12	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	147	1	1233	2	N	-0-					-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	117	1	958	2	N	-0-					-0-
*02	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	37	1	689	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2260	-0-	-590 B	-0-	222	1	2038	2	N	-0-					-0-
10	1944	X	1944	-0-	-0- B	-0-	204	1	1740	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	1548	-0-	-492 B	-0-	173	1	1375	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	1978	-0-	-347 B	-0-	210	1	1768	2	N	-0-					-0-
01	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	238	1	1948	2	N	-0-					-0-
*02	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	80	1	1496	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	201	1	1847	2	N	-0-					-0-
10	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	172	1	1472	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	174	1	1386	2	N	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	106	1	891	2	N	-0-					-0-
01	899	N	743	-0-	-156 B	-0-	81	1	662	2	N	-0-					-0-
02	812	N	1	-0-	-811 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	95	1	868	2	N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	82	1	698	2	N	-0-					-0-
11	750	N	699	-0-	-51 B	-0-	78	1	621	2	N	-0-					-0-
12	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	113	1	952	2	N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	92	1	756	2	N	-0-					-0-
*02	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	41	1	755	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	480	N	60	-0-	-420 B	-0-	6	1	54	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

09	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	48	1	445	2	N	-0-			-0-
10	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	36	1	305	2	N	-0-			-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-			-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-			-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			-0-
*02	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	24	1	443	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

09	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	254	1	2334	2	N	-0-			-0-
10	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	170	1	1455	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	1002	-0-	-108 B	-0-	112	1	890	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	854	-0-	-696 B	-0-	91	1	763	2	N	-0-			-0-
01	2671	N	2671	-0-	-0- B	-0-	291	1	2380	2	N	-0-			-0-
*02	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	98	1	1818	2	N	-0-			-0-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

09	21390	X	15753	-0-	-5637 B	-0-	15753	2			N	-0-			-0-
10	22103	X	16487	-0-	-5616 B	-0-	16487	2			N	-0-			-0-
11	21060	X	15715	-0-	-5345 B	-0-	15715	2			N	-0-			-0-
12	19778	X	5789	-0-	-13989 B	-0-	5789	2			N	-0-			-0-
01	16492	X	16246	-0-	-246 B	-0-	16246	2			N	-0-			-0-
02	14896	X	14554	-0-	-342 B	-0-	14554	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

09	DLQ G-10		303	-0-	303 B	1842	12	1	291	2	Y	-0-			3
10	DLQ G-10		326	-0-	326 B	2168	13	1	313	2	Y	-0-			3
11	2633	N	465	-0-	-2168 B	-0-	18	1	447	2	Y	-0-			3
12	310	N	254	-0-	-56 B	-0-	10	1	244	2	Y	-0-			3
01	341	N	299	-0-	-42 B	-0-	12	1	287	2	Y	-0-			3
02	448	N	101	-0-	-347 B	-0-	4	1	97	2	Y	-0-			3

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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
09	DLQ G-10	2881	-0-	2881 B	6712	113	1	2768	2	Y	-0-			4
10	DLQ G-10	4788	-0-	4788 B	11500	183	1	4605	2	Y	-0-			4
11	15753 X	4253	-0-	-11500 B	-0-	167	1	4086	2	Y	-0-			4
12	4816 X	4816	-0-	-0- B	-0-	189	1	4627	2	Y	-0-			4
01	4774 X	3440	-0-	-1334 B	-0-	135	1	3305	2	Y	-0-			4
02	4312 X	2634	-0-	-1678 B	-0-	104	1	2530	2	Y	-0-			4

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

09	DLQ G-10	4658	-0-	4658 B	10360	182	1	4476	2	Y	-0-			5
10	DLQ G-10	2731	-0-	2731 B	13091	104	1	2627	2	Y	-0-			5
11	14546 X	1455	-0-	-13091 B	-0-	57	1	1398	2	Y	-0-			5
12	5704 X	2368	-0-	-3336 B	-0-	93	1	2275	2	Y	-0-			5
01	5704 X	2969	-0-	-2735 B	-0-	116	1	2853	2	Y	-0-			5
02	4032 X	2276	-0-	-1756 B	-0-	89	1	2187	2	Y	-0-			5

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

09	2820 X	1430	-0-	-1390 B	-0-	1430	2			N	-0-			135
10	2821 X	1617	-0-	-1204 B	-0-	1617	2			N	-0-			135
11	2730 X	2180	-0-	-550 B	-0-	2180	2			N	-0-			135
12	2728 X	2234	-0-	-494 B	-0-	2234	2			N	-0-			135
01	2221 X	2221	-0-	-0- B	-0-	2221	2			N	-0-			135
02	2044 N	1482	-0-	-562 B	-0-	1482	2			N	-0-			135

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

09	3300 X	2575	-0-	-725 B	-0-	2575	2			N	-0-			92
10	3410 X	2909	-0-	-501 B	-0-	2909	2			N	-0-			92
11	3900 X	2491	-0-	-1409 B	-0-	2491	2			N	-0-			92
12	4030 X	2993	-0-	-1037 B	-0-	2993	2			N	-0-			92
01	4030 X	3147	-0-	-883 B	-0-	3147	2			N	-0-			92
*02	3233 X	3233	-0-	-0- B	-0-	3233	2			N	-0-			92

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

09	3690 X	2312	-0-	-1378 B	-0-	2312	2			N	-0-			107
10	3813 X	2617	-0-	-1196 B	-0-	2617	2			N	-0-			107
11	3300 X	3149	-0-	-151 B	-0-	3149	2			N	-0-			107
12	3433 X	3433	-0-	-0- B	-0-	3433	2			N	-0-			107
01	3359 X	3359	-0-	-0- B	-0-	3359	2			N	-0-			107
02	2940 X	2871	-0-	-69 B	-0-	2777	2	94	9	N	85			192

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16170 X	13639	-0-	-2531 B	-0-	13639	2			N	-0-			-0-
10	14756 X	9903	-0-	-4853 B	-0-	9903	2			N	-0-			-0-
11	13950 X	-0-	-0-	-13950 B	-0-					N	-0-			-0-
12	14260 X	13392	-0-	-868 B	-0-	13392	2			N	-0-			-0-
01	14260 X	12901	-0-	-1359 B	-0-	12901	2			N	-0-			-0-
02	12740 X	11283	-0-	-1457 B	-0-	11283	2			N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

09	32310 X	32310	-0-	-0- B	-0-	32310	2			N	-0-			-0-
10	40774 X	40774	-0-	-0- B	-0-	40774	2			N	-0-			-0-
11	990 X	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-			-0-
12	37541 X	37541	-0-	-0- B	-0-	37541	2			N	-0-			-0-
01	38030 X	38030	-0-	-0- B	-0-	38030	2			N	-0-			-0-
*02	35396 X	35396	-0-	-0- B	-0-	35396	2			N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894

09	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	76	1	1304	3	N	-0-			-0-
10	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	96	1	1242	3	N	-0-			-0-
11	1020 N	894	-0-	-126 B	-0-	894	3			N	-0-			-0-
12	1426 N	935	-0-	-491 B	-0-	3	1	932	3	N	-0-			-0-
01	1333 N	716	-0-	-617 B	-0-	2	1	714	3	N	-0-			-0-
02	840 N	821	-0-	-19 B	-0-	19	1	802	3	N	-0-			-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965

09	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	16	1	272	3	N	-0-			-0-
10	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	41	1	509	3	N	-0-			-0-
11	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-			-0-
12	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	2	1	701	3	N	-0-			-0-
01	558 N	539	-0-	-19 B	-0-	2	1	537	3	N	-0-			-0-
02	672 N	158	-0-	-514 B	-0-	6	1	152	3	N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648

09	1590 N	245	-0-	-1345 B	-0-	245	3			N	-0-			-0-
10	1612 N	733	-0-	-879 B	-0-	733	3			N	-0-			-0-
11	1170 N	400	-0-	-770 B	-0-	400	3			N	-0-			-0-
12	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3			N	-0-			-0-
01	744 N	698	-0-	-46 B	-0-	698	3			N	-0-			-0-
*02	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	2640	N	2624	-0-	-16 B	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2705	-0-	-23 B	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	2581	-0-	-59 B	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2156	-0-	-541 B	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
01	2783	N	2783	-0-	-0- B	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
*02	2465	N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	3			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4413	X	4413	-0-	-0- B	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
10	4541	X	4541	-0-	-0- B	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
11	3520	X	3520	-0-	-0- B	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
12	4163	X	4163	-0-	-0- B	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
01	4312	X	4312	-0-	-0- B	-0-	4311	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	3901	X	3901	-0-	-0- B	-0-	3901	3			N	-0-					-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1325	-0-	-85 B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1360	-0-	-35 B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1209	-0-	-141 B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1299	-0-	-65 B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1298	-0-	-66 B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
*02	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1373	-0-	-187 B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1389	-0-	-254 B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1363	-0-	-77 B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1365	-0-	-61 B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1351	-0-	-44 B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1174	-0-	-86 B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4986	X	4986	-0-	-0- B	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
10	4391	X	4391	-0-	-0- B	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
11	4667	X	4667	-0-	-0- B	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
12	4564	X	4564	-0-	-0- B	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
01	3618	X	3618	-0-	-0- B	-0-	3617	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	4443	X	4443	-0-	-0- B	-0-	4443	3			N	-0-					-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
10	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
11	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1627	-0-	-16 B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1462	-0-	-212 B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1295	-0-	-217 B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	764	-0-	-556 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	768	-0-	-286 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	700	N	623	-0-	-77 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	198	-0-	198 B	538	198 3		Y	-0-			-0-
10	T. A.	387	-0-	387 B	925	387 3		Y	-0-			-0-
11	1293 X	368	-0-	-925 B	-0-	368 3		Y	-0-			-0-
12	392 X	392	-0-	-0- B	-0-	392 3		Y	-0-			-0-
01	398 X	398	-0-	-0- B	-0-	398 3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	547	-0-	547 B	547	547 3		Y	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

09	3810 X	3564	-0-	-246 B	-0-	3564 3		N	-0-			-0-
10	3937 X	3227	-0-	-710 B	-0-	3227 3		N	-0-			-0-
11	3637 X	3637	-0-	-0- B	-0-	3637 3		N	-0-			-0-
12	3827 X	3827	-0-	-0- B	-0-	3827 3		N	-0-			-0-
01	3702 X	3702	-0-	-0- B	-0-	3701 3	1 9	N	1	1	1	-0-
02	3388 X	3280	-0-	-108 B	-0-	3280 3		N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946

09	3270 X	3075	-0-	-195 B	-0-	3075 3		Y	-0-			-0-
10	3255 X	3128	-0-	-127 B	-0-	3128 3		Y	-0-			-0-
11	3150 X	2946	-0-	-204 B	-0-	2946 3		Y	-0-			-0-
12	3255 X	3200	-0-	-55 B	-0-	3200 3		Y	-0-			-0-
01	3255 X	3027	-0-	-228 B	-0-	3027 3		Y	-0-			-0-
02	2884 X	2176	-0-	-708 B	-0-	2176 3		Y	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

09	2824 X	2824	-0-	-0- B	-0-	2824 3		Y	-0-			-0-
10	2931 X	2931	-0-	-0- B	-0-	2931 3		Y	-0-			-0-
11	2790 X	2790	-0-	-0- B	-0-	2790 3		Y	-0-			-0-
12	2853 X	2853	-0-	-0- B	-0-	2853 3		Y	-0-			-0-
01	2904 N	2904	-0-	-0- B	-0-	2904 3		Y	-0-			-0-
02	2660 X	2644	-0-	-16 B	-0-	2644 3		Y	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122

09	3536 X	3536	-0-	-0- B	-0-	3533 3	3 9	Y	3	3	1	-0-
10	3441 X	3441	-0-	-0- B	-0-	3440 3	1 9	Y	1	1	1	-0-
11	2950 X	2950	-0-	-0- B	-0-	2948 3	2 9	Y	2	2	1	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	3	3	1	-0-
01	2705 X	2705	-0-	-0- B	-0-	2705 3		Y	-0-			-0-
*02	14934 X	14934	-0-	-0- B	-0-	14934 3		Y	-0-			-0-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

09	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3		N	-0-			-0-
10	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 3		N	-0-			-0-
11	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3		N	-0-			-0-
12	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3		N	-0-			-0-
01	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3		N	-0-			-0-
*02	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3		N	-0-			-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

09	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 3		N	-0-			-0-
10	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 3		N	-0-			-0-
11	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3		N	-0-			-0-
12	806 N	394	-0-	-412 B	-0-	394 3		N	-0-			-0-
01	713 N	604	-0-	-109 B	-0-	604 3		N	-0-			-0-
*02	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	1470	N	1306	-0-	-164 B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1528	-0-	-115 B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1461	-0-	-69 B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1453	-0-	-66 B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1308	-0-	-64 B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

09	3021	X	3021	-0-	-0- B	-0-	3021	3			Y	-0-					-0-
10	3110	X	3110	-0-	-0- B	-0-	3110	3			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2785	-0-	-215 B	-0-	2785	3			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2491	-0-	-609 B	-0-	2491	3			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2701	-0-	-399 B	-0-	2701	3			Y	-0-					-0-
*02	2913	X	2913	-0-	-0- B	-0-	2913	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

09	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	3			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1814	-0-	-15 B	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1355	-0-	-55 B	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1335	-0-	-494 B	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
01	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	3			Y	-0-					-0-
*02	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

09	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	997	-0-	-67 B	-0-	997	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

09	1890	N	1772	-0-	-118 B	-0-	1772	3			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1800	-0-	-153 B	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1691	-0-	-109 B	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1672	-0-	-157 B	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1678	-0-	-120 B	-0-	1678	3			Y	-0-					-0-
*02	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

09	4800	X	3929	-0-	-871 B	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4120	-0-	-685 B	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	4079	-0-	-451 B	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4156	-0-	-432 B	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4149	-0-	-346 B	-0-	4148	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3808	X	3749	-0-	-59 B	-0-	3749	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

09	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	2125	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3861	X	3861	-0-	-0- B	-0-	3859	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	3389	X	3389	-0-	-0- B	-0-	3387	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			-0-
01	2707	N	2707	-0-	-0- B	-0-	60	1	2647	3	Y	-0-					-0-
*02	1033	X	1033	-0-	-0- B	-0-	12	1	1021	3	Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6071 X	6071	-0-	-0- B	-0-	335	1	5736	3	N	-0-					-0-
10	6809 X	6809	-0-	-0- B	-0-	496	1	6313	3	N	-0-					-0-
11	5141 X	5141	-0-	-0- B	-0-	5141	3			N	-0-					-0-
12	5084 X	4460	-0-	-624 B	-0-	13	1	4447	3	N	-0-					-0-
01	5084 X	3422	-0-	-1662 B	-0-	13	1	3407	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
02	4592 X	4362	-0-	-230 B	-0-	99	1	4263	3	N	-0-					-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964

09	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	13	1	224	3	N	-0-					-0-
10	341 N	188	-0-	-153 B	-0-	14	1	174	3	N	-0-					-0-
11	390 N	24	-0-	-366 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	248 N	36	-0-	-212 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	186 N	27	-0-	-159 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*02	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	4	1	153	3	N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

09	6900 X	6574	-0-	-326 B	-0-	6573	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	7099 X	6341	-0-	-758 B	-0-	6341	3			Y	-0-					-0-
11	6780 X	6148	-0-	-632 B	-0-	6148	3			Y	-0-					-0-
12	6789 X	6083	-0-	-706 B	-0-	6082	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6789 X	6201	-0-	-588 B	-0-	6199	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5684 X	5345	-0-	-339 B	-0-	5345	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

09	6810 X	6439	-0-	-371 B	-0-	6438	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	7037 X	6602	-0-	-435 B	-0-	6602	3			Y	-0-					-0-
11	6450 X	6368	-0-	-82 B	-0-	6368	3			Y	-0-					-0-
12	6665 X	6357	-0-	-308 B	-0-	6356	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6665 X	6428	-0-	-237 B	-0-	6426	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	5821 X	5821	-0-	-0- B	-0-	5821	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

09	3600 X	2272	-0-	-1328 B	-157735	2272	3			Y	-0-					-0-
10	3720 X	3091	-0-	-629 B	-157735	3091	3			Y	-0-					-0-
11	3480 X	2859	-0-	-621 B	-157735	2859	3			Y	-0-					-0-
12	3255 X	3025	-0-	-230 B	-157735	3025	3			Y	-0-					-0-
01	3255 X	2848	-0-	-407 B	-157735	2848	3			Y	-0-					-0-
02	2800 X	2737	-0-	-63 B	-157735	2737	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

09	5744 X	5744	-0-	-0- B	-0-	5744	3			Y	-0-					-0-
10	5797 X	5699	-0-	-98 B	-0-	5699	3			Y	-0-					-0-
11	5648 X	5648	-0-	-0- B	-0-	5648	3			Y	-0-					-0-
12	5862 X	5862	-0-	-0- B	-0-	5862	3			Y	-0-					-0-
01	5862 X	5862	-0-	-0- B	-0-	5860	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5292 X	5232	-0-	-60 B	-0-	5232	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	2220	N	1678	-0-	-542 B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
10	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
12	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2034	-0-	-74 B	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1644	-0-	-92 B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

09	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
10	806	N	784	-0-	-22 B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
12	868	N	861	-0-	-7 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	784	N	769	-0-	-15 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

09	5160	X	5119	-0-	-41 B	-68180	5119	3			Y	-0-					-0-
10	5332	X	5006	-0-	-326 B	-68180	5006	3			Y	-0-					-0-
11	5160	X	5155	-0-	-5 B	-68180	5155	3			Y	-0-					-0-
12	5332	X	5247	-0-	-85 B	-68180	5247	3			Y	-0-					-0-
01	5332	X	5197	-0-	-135 B	-68180	5195	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4816	X	4639	-0-	-177 B	-68180	4639	3			Y	-0-					-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870

09	5340	X	4907	-0-	-433 B	-0-	4907	3			Y	-0-					-0-
10	5652	X	5652	-0-	-0- B	-0-	5652	3			Y	-0-					-0-
11	5340	X	5298	-0-	-42 B	-0-	5298	3			Y	-0-					-0-
12	5518	X	5395	-0-	-123 B	-0-	5395	3			Y	-0-					-0-
01	5518	X	5250	-0-	-268 B	-0-	5248	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4900	X	4037	-0-	-863 B	-0-	4037	3			Y	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

09	4110	X	4002	-0-	-108 B	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	4119	-0-	-97 B	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3985	-0-	-65 B	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	4084	-0-	-39 B	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	4074	-0-	-49 B	-0-	4073	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3724	X	3528	-0-	-196 B	-0-	3528	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

09	5610	X	5419	-0-	-191 B	-0-	5419	3			Y	-0-					-0-
10	5797	X	5132	-0-	-665 B	-0-	5132	3			Y	-0-					-0-
11	5610	X	5214	-0-	-396 B	-0-	5214	3			Y	-0-					-0-
12	5704	X	4559	-0-	-1145 B	-0-	4559	3			Y	-0-					-0-
01	5611	X	4753	-0-	-858 B	-0-	4751	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	4666	X	4666	-0-	-0- B	-0-	4666	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	2539 N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539 3		N	-0-			-0-
10	2664 N	2664	-0-	-0- B	-0-	2664 3		N	-0-			-0-
11	2610 N	2433	-0-	-177 B	-0-	2433 3		N	-0-			-0-
12	2635 N	2492	-0-	-143 B	-0-	2492 3		N	-0-			-0-
01	2666 N	2396	-0-	-270 B	-0-	2396 3		N	-0-			-0-
02	2268 N	2107	-0-	-161 B	-0-	2107 3		N	-0-			-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580

09	2280 N	2034	-0-	-246 B	-0-	2034 3		N	-0-			-0-
10	2542 N	1811	-0-	-731 B	-0-	1811 3		N	-0-			-0-
11	2400 N	2024	-0-	-376 B	-0-	2024 3		N	-0-			-0-
12	2108 N	1418	-0-	-690 B	-0-	1418 3		N	-0-			-0-
01	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172 3		N	-0-			-0-
02	1876 N	1762	-0-	-114 B	-0-	1762 3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

09	3690 X	3210	-0-	-480 B	-0-	3210 3		Y	-0-			-0-
10	3813 X	3606	-0-	-207 B	-0-	3606 3		Y	-0-			-0-
11	3690 X	3331	-0-	-359 B	-0-	3331 3		Y	-0-			-0-
12	3596 X	3476	-0-	-120 B	-0-	3476 3		Y	-0-			-0-
01	3596 X	3420	-0-	-176 B	-0-	3419 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	3164 X	3058	-0-	-106 B	-0-	3058 3		Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

09	5694 X	5694	-0-	-0- B	-0-	5694 3		Y	-0-			-0-
10	6892 X	6892	-0-	-0- B	-0-	6892 3		Y	-0-			-0-
11	6767 X	6767	-0-	-0- B	-0-	6767 3		Y	-0-			-0-
12	6608 X	6608	-0-	-0- B	-0-	6607 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
01	6202 X	6202	-0-	-0- B	-0-	6200 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02	6272 X	5464	-0-	-808 B	-0-	5464 3		Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

09	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547 3		Y	-0-			-0-
10	1085 N	970	-0-	-115 B	-0-	970 3		Y	-0-			-0-
11	2577 N	2577	-0-	-0- B	-0-	2577 3		Y	-0-			-0-
12	1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891 3		Y	-0-			-0-
01	1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883 3		Y	-0-			-0-
*02	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606 3		Y	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

09	6381 X	6381	-0-	-0- B	-0-	6380 3	1 9	N	1	1 1		-0-
10	5859 X	5459	-0-	-400 B	-0-	5459 3		N	-0-			-0-
11	4980 X	4457	-0-	-523 B	-0-	4457 3		N	-0-			-0-
12	6448 X	5854	-0-	-594 B	-0-	5854 3		N	-0-			-0-
01	6448 X	5729	-0-	-719 B	-0-	5727 3	2 9	N	2	2 1		-0-
02	5824 X	3234	-0-	-2590 B	-0-	3234 3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	4110 X	3969	-0-	-141 B	-0-	3969 3		Y	-0-			-0-
10	4247 X	4077	-0-	-170 B	-0-	4077 3		Y	-0-			-0-
11	4110 X	3659	-0-	-451 B	-0-	3659 3		Y	-0-			-0-
12	4092 X	4020	-0-	-72 B	-0-	4020 3		Y	-0-			-0-
01	4136 X	4136	-0-	-0- B	-0-	4135 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	3696 X	3645	-0-	-51 B	-0-	3645 3		Y	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

09	3480 X	1500	-0-	-1980 B	-0-	1500 3		N	-0-			-0-
10	3193 X	228	-0-	-2965 B	-0-	228 3		N	-0-			-0-
11	3090 X	476	-0-	-2614 B	-0-	476 3		N	-0-			-0-
12	2542 X	415	-0-	-2127 B	-0-	415 3		N	-0-			-0-
01	1550 X	359	-0-	-1191 B	-0-	359 3		N	-0-			-0-
02	1400 X	187	-0-	-1213 B	-0-	187 3		N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

09	2820 X	2696	-0-	-124 B	-0-	2696 3		N	-0-			-0-
10	4187 X	4187	-0-	-0- B	-0-	4187 3		N	-0-			-0-
11	4518 X	4518	-0-	-0- B	-0-	4518 3		N	-0-			-0-
12	7009 X	7009	-0-	-0- B	-0-	7008 3	1 9	N	1	1 1		-0-
01	6956 X	6956	-0-	-0- B	-0-	6954 3	2 9	N	2	2 1		-0-
*02	6104 X	6104	-0-	-0- B	-0-	6103 3	1 9	N	1	1 1		-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

09	3240 X	2837	-0-	-403 B	-0-	2837 3		N	-0-			-0-
10	3348 X	3033	-0-	-315 B	-0-	3033 3		N	-0-			-0-
11	3180 X	2669	-0-	-511 B	-0-	2669 3		N	-0-			-0-
12	3224 X	2565	-0-	-659 B	-0-	2565 3		N	-0-			-0-
01	3224 X	3176	-0-	-48 B	-0-	3175 3	1 9	N	1	1 1		-0-
02	2744 X	2622	-0-	-122 B	-0-	2622 3		N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612

09	4480 X	4480	-0-	-0- B	-0-	4480 3		N	-0-			-0-
10	4630 X	4630	-0-	-0- B	-0-	4630 3		N	-0-			-0-
11	4426 X	4426	-0-	-0- B	-0-	4426 3		N	-0-			-0-
12	4554 X	4554	-0-	-0- B	-0-	4554 3		N	-0-			-0-
01	4552 X	4552	-0-	-0- B	-0-	4551 3	1 9	N	1	1 1		-0-
*02	3979 X	3979	-0-	-0- B	-0-	3979 3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	6606	X	6606	-0-	-0- B	-0-	6605	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	6849	X	6849	-0-	-0- B	-0-	6849	3			N	-0-					-0-
11	6724	X	6724	-0-	-0- B	-0-	6724	3			N	-0-					-0-
12	7021	X	7021	-0-	-0- B	-0-	7020	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6895	X	6895	-0-	-0- B	-0-	6893	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*02	6170	X	6170	-0-	-0- B	-0-	6169	3	1	9	N	1	1	1			-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

09	3821	X	3821	-0-	-0- B	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
10	3969	X	3969	-0-	-0- B	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3888	-0-	-12 B	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3140	-0-	-890 B	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	2348	-0-	-1682 B	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	608	-0-	-3032 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

09	4351	X	4351	-0-	-0- B	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	4043	-0-	-18 B	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
11	3965	X	3965	-0-	-0- B	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3637	-0-	-424 B	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
01	4109	X	4109	-0-	-0- B	-0-	4108	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	3866	X	3866	-0-	-0- B	-0-	3866	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

09	2783	X	2783	-0-	-0- B	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
10	2760	X	2760	-0-	-0- B	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
11	2586	N	2586	-0-	-0- B	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
12	2614	N	2614	-0-	-0- B	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
01	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
*02	2242	N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

09	2430	X	1842	-0-	-588 B	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
10	2511	X	1951	-0-	-560 B	-0-	1951	3			Y	-0-					-0-
11	2430	X	1725	-0-	-705 B	-0-	1725	3			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1778	-0-	-113 B	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1648	-0-	-305 B	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1484	-0-	-140 B	-0-	1484	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	5040 X	4843	-0-	-197 B	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
10	4898 X	4761	-0-	-137 B	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
11	4860 X	4763	-0-	-97 B	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
12	5022 X	4255	-0-	-767 B	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
01	5022 X	2578	-0-	-2444 B	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
02	4508 X	1668	-0-	-2840 B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

09	9060 X	8451	-0-	-609 B	-0-	8450	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	9362 X	3454	-0-	-5908 B	-0-	3454	3			Y	-0-					-0-
11	9638 X	9638	-0-	-0- B	-0-	9638	3			Y	-0-					-0-
12	9362 X	8511	-0-	-851 B	-0-	8510	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	9362 X	6910	-0-	-2452 B	-0-	6908	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	6377 X	6377	-0-	-0- B	-0-	6376	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

09	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
10	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
11	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
12	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
01	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
02	1008 N	965	-0-	-43 B	-0-	965	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

09	2932 X	2932	-0-	-0- B	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
10	2865 X	2865	-0-	-0- B	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
11	2748 X	2748	-0-	-0- B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
12	2774 X	2774	-0-	-0- B	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
01	1164 X	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
*02	2028 X	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

09	5400 X	5051	-0-	-349 B	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
10	5487 X	5120	-0-	-367 B	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
11	5081 X	5081	-0-	-0- B	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
12	5208 X	4920	-0-	-288 B	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
01	5208 X	4643	-0-	-565 B	-0-	4642	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	4846 X	4846	-0-	-0- B	-0-	4846	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

09	1560 N	1451	-0-	-109 B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
10	1550 N	1489	-0-	-61 B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
11	1620 N	1190	-0-	-430 B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
12	1488 N	1263	-0-	-225 B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
01	1488 N	1319	-0-	-169 B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
02	1120 N	1091	-0-	-29 B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
09	6240	X	5558	-0-	-682 B	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	5705	-0-	-681 B	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5776	-0-	-164 B	-0-	5776	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	5935	-0-	-110 B	-0-	5934	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6059	X	6059	-0-	-0- B	-0-	6057	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5404	X	5107	-0-	-297 B	-0-	5107	3			N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 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
09	4780	X	4780	-0-	-0- B	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
10	4593	X	4593	-0-	-0- B	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4620	-0-	-0- B	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
12	4669	X	4669	-0-	-0- B	-0-	4669	3			N	-0-					-0-
01	4813	X	4813	-0-	-0- B	-0-	4811	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*02	3955	X	3955	-0-	-0- B	-0-	3955	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 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
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 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
09	3270	X	3261	-0-	-9 B	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3202	-0-	-177 B	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3210	-0-	-60 B	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3441	-0-	-0- B	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3337	-0-	-42 B	-0-	3336	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3052	X	2883	-0-	-169 B	-0-	2883	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2656	-0-	-254 B	-61099	2656	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2552	-0-	-424 B	-61099	2552	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2508	-0-	-372 B	-61099	2508	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2331	-0-	-552 B	-61099	2331	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2307	-0-	-545 B	-61099	2307	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2044	-0-	-448 B	-61099	2044	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8619	X	8619	-0-	-0- B	-0-	8618	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	8401	X	8035	-0-	-366 B	-0-	8035	3			N	-0-					-0-
11	8130	X	7422	-0-	-708 B	-0-	7422	3			N	-0-					-0-
12	8401	X	7301	-0-	-1100 B	-0-	7300	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8401	X	7235	-0-	-1166 B	-0-	7233	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	7588	X	6329	-0-	-1259 B	-0-	6328	3	1	9	N	1	1	1			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	4110	-0-	-0- B	-0-	4110	3			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3730	-0-	-455 B	-0-	3730	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3096	-0-	-954 B	-0-	3096	3			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3359	-0-	-826 B	-0-	3359	3			Y	-0-					-0-
01	4185	X	3492	-0-	-693 B	-0-	3491	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	3122	X	3122	-0-	-0- B	-0-	3122	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	980	-0-	-100 B	-0-	171	1	809	3	N	-0-					-0-
10	961	N	834	-0-	-127 B	-0-	125	1	709	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	873	-0-	-177 B	-0-	139	1	734	3	N	-0-					-0-
12	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	283	1	1584	3	N	-0-					-0-
01	3147	X	3147	-0-	-0- B	-0-	328	1	2817	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	205	1	1374	3	N	-0-					-0-

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
09	4350	X	4331	-0-	-19 B	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
10	4636	X	4636	-0-	-0- B	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
11	4574	X	4574	-0-	-0- B	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3997	-0-	-498 B	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3899	-0-	-596 B	-0-	3898	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4060	X	3802	-0-	-258 B	-0-	3802	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5508	X	5508	-0-	-0- B	-0-	5508	3			N	-0-					-0-
10	6067	X	6067	-0-	-0- B	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
11	5702	X	5702	-0-	-0- B	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	5374	-0-	-423 B	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	5633	-0-	-443 B	-0-	5631	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5488	X	5016	-0-	-472 B	-0-	5016	3			N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3026	X	3026	-0-	-0- B	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
10	3198	X	3198	-0-	-0- B	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
11	2977	N	2977	-0-	-0- B	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2978	-0-	-91 B	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2817	-0-	-252 B	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2764	-0-	-8 B	-0-	2764	3			N	-0-					-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	24	-0-	-216 B	-714896	24	3			N	-0-					-0-
10	31	N	299	-0-	268 B	-714628	299	3			N	-0-					-0-
11	300	N	269	-0-	-31 B	-714628	269	3			N	-0-					-0-
12	31	N	205	-0-	174 B	-714454	205	3			N	-0-					-0-
01	310	N	55	-0-	-255 B	-714454	55	3			N	-0-					-0-
02	252	N	134	-0-	-118 B	-714454	134	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1592	-0-	-51 B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1602	-0-	-48 B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1630	-0-	-13 B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
01	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
*02	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5463 X	5463	-0-	-0-	B	-0-	5463 3		N	-0-			-0-
10	5501 X	5501	-0-	-0-	B	-0-	5501 3		N	-0-			-0-
11	5607 X	5607	-0-	-0-	B	-0-	5607 3		N	-0-			-0-
12	5476 X	5476	-0-	-0-	B	-0-	5476 3		N	-0-			-0-
01	6158 X	6158	-0-	-0-	B	-0-	6156 3	2 9	N	2	2 1		-0-
*02	5240 X	5240	-0-	-0-	B	-0-	5240 3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

09	3816 X	3816	-0-	-0-	B	-0-	3816 3		Y	-0-			-0-
10	3916 X	3916	-0-	-0-	B	-0-	3916 3		Y	-0-			-0-
11	3846 X	3846	-0-	-0-	B	-0-	3846 3		Y	-0-			-0-
12	3910 X	3910	-0-	-0-	B	-0-	3910 3		Y	-0-			-0-
01	3962 X	3962	-0-	-0-	B	-0-	3961 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*02	3598 X	3598	-0-	-0-	B	-0-	3598 3		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

09	3330 X	3272	-0-	-58	B	-0-	3272 3		N	-0-			-0-
10	3556 X	3556	-0-	-0-	B	-0-	3556 3		N	-0-			-0-
11	3660 X	3428	-0-	-232	B	-0-	3428 3		N	-0-			-0-
12	3782 X	3312	-0-	-470	B	-0-	3312 3		N	-0-			-0-
01	3782 X	3146	-0-	-636	B	-0-	3145 3	1 9	N	1	1 1		-0-
02	3220 X	2714	-0-	-506	B	-0-	2714 3		N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

09	2619 N	2619	-0-	-0-	B	-0-	2619 3		N	-0-			-0-
10	2646 N	2646	-0-	-0-	B	-0-	2646 3		N	-0-			-0-
11	2248 N	2248	-0-	-0-	B	-0-	2248 3		N	-0-			-0-
12	2049 N	2049	-0-	-0-	B	-0-	2049 3		N	-0-			-0-
01	2015 N	1403	-0-	-612	B	-0-	1403 3		N	-0-			-0-
*02	2575 N	2575	-0-	-0-	B	-0-	2575 3		N	-0-			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

09	4903 X	4903	-0-	-0-	B	-0-	4903 3		N	-0-			-0-
10	4495 X	4060	-0-	-435	B	-0-	4060 3		N	-0-			-0-
11	4350 X	2177	-0-	-2173	B	-0-	2177 3		N	-0-			-0-
12	4495 X	4169	-0-	-326	B	-0-	4169 3		N	-0-			-0-
01	4495 X	4240	-0-	-255	B	-0-	4239 3	1 9	N	1	1 1		-0-
02	4060 X	3898	-0-	-162	B	-0-	3898 3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
10	2751	N	2751	-0-	-0- B	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
11	2227	N	2227	-0-	-0- B	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
12	2792	N	2792	-0-	-0- B	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
01	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
*02	2587	N	2587	-0-	-0- B	-0-	2587	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

09	510	N	437	-0-	-73 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	465	N	442	-0-	-23 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

09	3400	X	3400	-0-	-0- B	-0-	594	1	2806	3	N	-0-					-0-
10	4430	X	4430	-0-	-0- B	-0-	665	1	3765	3	N	-0-					-0-
11	3934	X	3934	-0-	-0- B	-0-	626	1	3308	3	N	-0-					-0-
12	3344	X	3344	-0-	-0- B	-0-	507	1	2837	3	N	-0-					-0-
01	4426	X	4426	-0-	-0- B	-0-	462	1	3962	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	3917	X	3917	-0-	-0- B	-0-	509	1	3408	3	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

09	6570	X	6230	-0-	-340 B	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	6519	-0-	-270 B	-0-	6519	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	6076	-0-	-344 B	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
12	6634	X	4826	-0-	-1808 B	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
01	6691	X	6691	-0-	-0- B	-0-	6689	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*02	6326	X	6326	-0-	-0- B	-0-	6325	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

09	4980	X	4925	-0-	-55 B	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4380	-0-	-766 B	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4040	-0-	-760 B	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4100	-0-	-984 B	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4639	-0-	-445 B	-0-	4638	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4592	X	3943	-0-	-649 B	-0-	3943	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

09	4460	X	4460	-0-	-0- B	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
10	4621	X	4621	-0-	-0- B	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
11	4450	X	4450	-0-	-0- B	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4336	-0-	-283 B	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4227	-0-	-392 B	-0-	4226	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4172	X	3888	-0-	-284 B	-0-	3888	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	1985	-0-	-265 B	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	2201	-0-	-31 B	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
11	2126	X	2126	-0-	-0- B	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
12	2189	X	2189	-0-	-0- B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
01	2298	X	2298	-0-	-0- B	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
*02	2077	N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5957	X	5957	-0-	-0- B	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
10	5840	X	5840	-0-	-0- B	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
11	4604	X	4604	-0-	-0- B	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
12	3679	X	3679	-0-	-0- B	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
01	3475	X	3475	-0-	-0- B	-0-	3474	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	2599	X	2599	-0-	-0- B	-0-	2599	3			N	-0-					-0-

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
09	4989	X	4989	-0-	-0- B	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4952	-0-	-163 B	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4808	-0-	-172 B	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	4648	-0-	-498 B	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4850	-0-	-296 B	-0-	4848	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4648	X	4469	-0-	-179 B	-0-	4469	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2961	X	2961	-0-	-0- B	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
10	3014	X	3014	-0-	-0- B	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
11	2877	X	2877	-0-	-0- B	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
12	2988	X	2988	-0-	-0- B	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
01	2968	X	2968	-0-	-0- B	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
*02	2666	X	2666	-0-	-0- B	-0-	2666	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1293	-0-	-57 B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	528	-0-	-805 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	829	-0-	-461 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
12	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
01	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
*02	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1011	-0-	-69 B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	920	-0-	-165 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	969	-0-	-81 B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	889	-0-	-165 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
01	930	N	4	-0-	-926 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	896	N	37	-0-	-859 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	4	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	4	1			-0-
01	5142	X	5142	-0-	-0- B	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
*02	4107	X	4107	-0-	-0- B	-0-	4107	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5010	X	4896	-0-	-114 B	-0-	4896	3			Y	-0-					-0-
10	5177	X	5013	-0-	-164 B	-0-	5013	3			Y	-0-					-0-
11	4920	X	4836	-0-	-84 B	-0-	4836	3			Y	-0-					-0-
12	5084	X	4984	-0-	-100 B	-0-	4984	3			Y	-0-					-0-
01	5084	X	4965	-0-	-119 B	-0-	4963	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4536	X	4428	-0-	-108 B	-0-	4428	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	158	-0-	-22 B	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	92	-0-	-63 B	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	149	-0-	-75 B	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

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
09	6693	X	6693	-0-	-0- B	-0-	6692	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	6553	X	6553	-0-	-0- B	-0-	6553	3			N	-0-					-0-
11	6061	X	6061	-0-	-0- B	-0-	6061	3			N	-0-					-0-
12	6061	X	6061	-0-	-0- B	-0-	6060	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	5060	X	5060	-0-	-0- B	-0-	5058	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*02	5249	X	5249	-0-	-0- B	-0-	5249	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 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
09	10391	X	10391	-0-	-0- B	-0-	10389	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	10350	X	10350	-0-	-0- B	-0-	10350	3			N	-0-					-0-
11	9849	X	9849	-0-	-0- B	-0-	9849	3			N	-0-					-0-
12	9548	X	9548	-0-	-0- B	-0-	9546	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	9844	X	9844	-0-	-0- B	-0-	9841	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*02	9334	X	9334	-0-	-0- B	-0-	9332	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3211	-0-	-659 B	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	873	-0-	-2940 B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	995	-0-	-2965 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	806	-0-	-3286 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	391	-0-	-3701 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	16	-0-	-2980 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	5983	-0-	-137 B	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	6034	-0-	-290 B	-0-	6034	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5815	-0-	-305 B	-0-	5815	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	5840	-0-	-484 B	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	5848	-0-	-476 B	-0-	5846	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5572	X	5262	-0-	-310 B	-0-	5262	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	823	X	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	1150	X	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
11	1320	X	200	-0-	-1120 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	1433	X	1433	-0-	-0- B	-0-	1431	1	2	9	N	2	2	1			-0-
01	1435	X	1435	-0-	-0- B	-0-	1431	1	4	9	N	4	4	1			-0-
*02	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1292	1	1	9	N	1	1	1			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7783	X	7783	-0-	-0- B	-0-	7782	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	8495	X	8495	-0-	-0- B	-0-	8495	3			N	-0-					-0-
11	9016	X	9016	-0-	-0- B	-0-	9016	3			N	-0-					-0-
12	9419	X	9419	-0-	-0- B	-0-	9417	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	8616	X	8616	-0-	-0- B	-0-	8613	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*02	10193	X	10193	-0-	-0- B	-0-	10191	3	2	9	N	2	2	1			-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

09	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	270	N	114	-0-	-156 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	403	N	151	-0-	-252 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*02	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

09	3136	X	3136	-0-	-0- B	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
10	4048	X	4048	-0-	-0- B	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
11	4135	X	4135	-0-	-0- B	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
12	4300	X	4300	-0-	-0- B	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
01	3934	X	3934	-0-	-0- B	-0-	3933	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	3033	X	3033	-0-	-0- B	-0-	3033	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

09	2400	N	2230	-0-	-170 B	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2381	-0-	-161 B	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
11	2399	N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
12	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2296	-0-	-91 B	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2089	-0-	-151 B	-0-	2089	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

09	6472	X	6472	-0-	-0- B	-0-	6471	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	5986	X	5986	-0-	-0- B	-0-	5986	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4497	-0-	-363 B	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	1369	-0-	-5327 B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	2912	-0-	-3784 B	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	1442	-0-	-4606 B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

09	3780	X	3725	-0-	-55 B	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3259	-0-	-647 B	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3111	-0-	-669 B	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	2320	-0-	-1524 B	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	2117	-0-	-1727 B	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	1381	-0-	-2091 B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

09	630	N	568	-0-	-62 B	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	580	-0-	-40 B	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	557	-0-	-13 B	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	568	-0-	-21 B	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	552	-0-	-37 B	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	481	-0-	-51 B	-0-	481	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 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
09	6332 X	6332	-0-	-0- B	-0-	6331	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	6417 X	6261	-0-	-156 B	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
11	6390 X	5817	-0-	-573 B	-0-	5817	3			N	-0-					-0-
12	6603 X	-0-	-0-	-6603 B	-0-					N	1	1	1			-0-
01	6603 X	-0-	-0-	-6603 B	-0-					N	2	2	1			-0-
02	5908 X	-0-	-0-	-5908 B	-0-					N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

09	5250 X	5166	-0-	-84 B	-0-	5166	3			Y	-0-					-0-
10	5425 X	4797	-0-	-628 B	-0-	4797	3			Y	-0-					-0-
11	5250 X	4732	-0-	-518 B	-0-	4732	3			Y	-0-					-0-
12	5425 X	4694	-0-	-731 B	-0-	4694	3			Y	-0-					-0-
01	5363 X	4715	-0-	-648 B	-0-	4713	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4564 X	4165	-0-	-399 B	-0-	4165	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

09	14B2 EXT	2127	-0-	2127 B	2127	2125	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	14B2 EXT	3861	-0-	3861 B	5988	3859	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	14B2 EXT	3389	-0-	3389 B	9377	3387	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9377					N	3	3	1			-0-
01	14B2 EXT	4824	-0-	4824 B	14201	4824	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	6102	-0-	6102 B	20303	6102	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

09	1140 X	837	-0-	-303 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
10	1178 X	757	-0-	-421 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	1140 X	105	-0-	-1035 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	930 X	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	2	2	1			-0-
01	899 X	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	9	9	1			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	5	5	1			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

09	10500 X	10328	-0-	-172 B	-0-	10326	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	11129 X	10503	-0-	-626 B	-0-	10503	3			N	-0-					-0-
11	10770 X	9791	-0-	-979 B	-0-	9791	3			N	-0-					-0-
12	11129 X	10398	-0-	-731 B	-0-	10396	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	10881 X	10045	-0-	-836 B	-0-	10042	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	9632 X	9181	-0-	-451 B	-0-	9179	3	2	9	N	2	2	1			-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

09	6390 X	738	-0-	-5652 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	6448 X	978	-0-	-5470 B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
11	7714 X	7714	-0-	-0- B	-0-	7714	3			N	-0-					-0-
12	7950 X	7950	-0-	-0- B	-0-	7950	3			N	-0-					-0-
01	6648 X	6648	-0-	-0- B	-0-	6648	3			N	-0-					-0-
02	7196 X	5854	-0-	-1342 B	-0-	5854	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	319	-0-	-581 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	543	-0-	-2526 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2121	-0-	-849 B	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
12	3136	X	3136	-0-	-0- B	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
01	2402	X	2402	-0-	-0- B	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	980	-0-	-1008 B	-0-	980	2			N	-0-					-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2803	X	2803	-0-	-0- B	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
10	2783	X	2783	-0-	-0- B	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
11	2289	X	2289	-0-	-0- B	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
12	2454	X	2454	-0-	-0- B	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
*01	2610	X	2610	-0-	-0- B	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
02	504	X	NO RPT	-0-	-504 B	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	33	1	1858	2	Y	1					104
							1	9									
10	3417	X	3417	-0-	-0- B	-0-	59	1	3355	2	Y	3					107
							3	9									
11	4299	X	4299	-0-	-0- B	-0-	75	1	4224	2	Y	-0-					107
12	3379	X	3379	-0-	-0- B	-0-	59	1	3320	2	Y	-0-					107
01	2630	X	2630	-0-	-0- B	-0-	74	1	2556	2	Y	-0-					107
*02	2374	X	2374	-0-	-0- B	-0-	71	1	2303	2	Y	-0-					107

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	236	-0-	-694 B	-0-	236	2			N	-0-					110
10	961	N	133	-0-	-828 B	-0-	133	2			N	-0-					110
11	930	N	258	-0-	-672 B	-0-	258	2			N	-0-					110
12	248	N	2	-0-	-246 B	-0-	2	2			N	-0-					110
01	124	N	20	-0-	-104 B	-0-	20	2			N	-0-					110
02	252	N	-0-	-0-	-252 B	-0-					N	-0-					110

WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2954	X	1663	-0-	-1291 B	-0-	301	1	1362	2	Y	-0-					-0-
10	1630	X	1630	-0-	-0- B	-0-	271	1	1359	2	Y	-0-					-0-
11	1786	X	1786	-0-	-0- B	-0-	249	1	1537	2	Y	-0-					-0-
12	1705	X	1648	-0-	-57 B	-0-	273	1	1375	2	Y	-0-					-0-
01	1947	X	1947	-0-	-0- B	-0-	292	1	1655	2	Y	-0-					-0-
*02	1485	X	1485	-0-	-0- B	-0-	255	1	1230	2	Y	-0-					-0-

"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
09	3044	X	1652	-0-	-1392 B	-0-	299	1	1353	2	Y	-0-					-0-
10	1829	X	1829	-0-	-0- B	-0-	304	1	1525	2	Y	-0-					-0-
11	2358	X	2358	-0-	-0- B	-0-	329	1	2029	2	Y	-0-					-0-
12	2089	X	2089	-0-	-0- B	-0-	346	1	1743	2	Y	-0-					-0-
01	2136	X	2136	-0-	-0- B	-0-	321	1	1815	2	Y	-0-					-0-
*02	1744	X	1744	-0-	-0- B	-0-	300	1	1444	2	Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3104 X	3104	-0-	-0- B	-0-	556	1	2548	2	N	-0-			-0-
10	2319 X	2319	-0-	-0- B	-0-	538	1	1781	2	N	-0-			-0-
11	1977 X	1977	-0-	-0- B	-0-	517	1	1460	2	N	-0-			-0-
12	2314 X	2314	-0-	-0- B	-0-	620	1	1694	2	N	-0-			-0-
01	2209 X	2209	-0-	-0- B	-0-	620	1	1589	2	N	-0-			-0-
*02	2280 X	2280	-0-	-0- B	-0-	548	1	1732	2	N	-0-			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

09	120 N	76	-0-	-44 B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
10	186 N	90	-0-	-96 B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

09	1200 N	1080	-0-	-120 B	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
10	1178 N	1028	-0-	-150 B	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
11	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
12	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
01	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
*02	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	2			N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

09	2700 X	1877	-0-	-823 B	-0-	328	1	1549	2	N	-0-			-0-
10	2480 X	2352	-0-	-128 B	-0-	623	1	1729	2	N	-0-			-0-
11	2753 X	2753	-0-	-0- B	-0-	611	1	2142	2	N	-0-			-0-
12	2386 N	2386	-0-	-0- B	-0-	549	1	1837	2	N	-0-			-0-
01	2356 N	1214	-0-	-1142 B	-0-	704	1	510	2	N	-0-			-0-
02	2520 N	2074	-0-	-446 B	-0-	604	1	1470	2	N	-0-			-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

09	4350 X	4299	-0-	-51 B	-0-	4299	2			N	-0-			-0-
10	4635 X	4635	-0-	-0- B	-0-	4635	2			N	-0-			-0-
11	4425 X	4425	-0-	-0- B	-0-	4425	2			N	-0-			-0-
12	4433 X	4422	-0-	-11 B	-0-	4422	2			N	-0-			-0-
01	4495 X	4461	-0-	-34 B	-0-	4461	2			N	-0-			-0-
02	4060 X	3409	-0-	-651 B	-0-	3409	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	510	N	147	-0-	-363 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
*02	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-	68	1	2212	2	N	-0-					-0-
10	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	67	1	1887	2	N	-0-					-0-
11	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	61	1	2104	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	1604	-0-	-659 B	-0-	55	1	1549	2	N	-0-					-0-
01	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	65	1	2142	2	N	-0-					-0-
*02	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	79	1	2388	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	151	-0-	-29 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*02	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898	X	4898	-0-	-0- B	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
10	4705	X	4705	-0-	-0- B	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
11	3451	X	3451	-0-	-0- B	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2347	-0-	-722 B	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
01	3452	X	3452	-0-	-0- B	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	1754	-0-	-1018 B	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

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
09	3311	X	3311	-0-	-0- B	-0-	3311	2			N	-0-					21
10	3126	X	3126	-0-	-0- B	-0-	3126	2			N	-0-					21
11	3023	X	3023	-0-	-0- B	-0-	3023	2			N	-0-					21
12	3398	X	3398	-0-	-0- B	-0-	3398	2			N	-0-					21
01	3093	X	3093	-0-	-0- B	-0-	3093	2			N	-0-					21
*02	2666	X	2666	-0-	-0- B	-0-	2666	2			N	-0-					21

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	1609	-0-	-1421 B	-0-	1608	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2325	X	1642	-0-	-683 B	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	1505	-0-	-445 B	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	1616	-0-	-213 B	-0-	1615	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1705	X	1683	-0-	-22 B	-0-	1681	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1512	X	1420	-0-	-92 B	-0-	1419	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-	2247	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	2123	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	2088	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2325	N	1823	-0-	-502 B	-0-	1819	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2139	N	1723	-0-	-416 B	-0-	1714	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	1960	N	1535	-0-	-425 B	-0-	1532	2	3	9	N	3	3	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

09	4135	X	4135	-0-	-0- B	-0-	4133	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4338	X	4338	-0-	-0- B	-0-	4337	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3983	X	3983	-0-	-0- B	-0-	3982	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4314	X	4314	-0-	-0- B	-0-	4312	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4661	X	4661	-0-	-0- B	-0-	4655	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*02	4500	X	4500	-0-	-0- B	-0-	4498	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

09	5827	X	5827	-0-	-0- B	-0-	5814	2	13	9	N	12	12	8			-0-
10	2571	X	2571	-0-	-0- B	-0-	2561	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	5539	X	5539	-0-	-0- B	-0-	5527	2	12	9	N	11	11	8			-0-
12	5649	X	5649	-0-	-0- B	-0-	5627	2	22	9	N	20	20	8			-0-
01	6593	X	6593	-0-	-0- B	-0-	6521	2	72	9	N	65	65	8			-0-
*02	3181	X	3181	-0-	-0- B	-0-	3164	2	17	9	N	15	15	8			-0-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

09	5580	X	5467	-0-	-113 B	-0-	5441	2	26	9	N	24	24	8			-0-
10	5766	X	4846	-0-	-920 B	-0-	4831	2	15	9	N	14	14	8			-0-
11	5580	X	5121	-0-	-459 B	-0-	5107	2	14	9	N	13	13	8			-0-
12	5642	X	5412	-0-	-230 B	-0-	5386	2	26	9	N	24	24	8			-0-
01	5685	X	5685	-0-	-0- B	-0-	5617	2	68	9	N	62	62	8			-0-
02	5096	X	4720	-0-	-376 B	-0-	4695	2	25	9	N	23	23	8			-0-

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

09	7890	X	4678	-0-	-3212 B	-0-	4668	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	8153	X	4740	-0-	-3413 B	-0-	4736	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	7890	X	3133	-0-	-4757 B	-0-	3130	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	5704	X	3430	-0-	-2274 B	-0-	3424	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	4836	X	3528	-0-	-1308 B	-0-	3513	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	4368	X	2025	-0-	-2343 B	-0-	2022	2	3	9	N	3	3	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

09	3517	X	3517	-0-	-0- B	-0-	3507	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	3410	X	3338	-0-	-72 B	-0-	3331	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	3300	X	3257	-0-	-43 B	-0-	3250	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	3410	X	2630	-0-	-780 B	-0-	2621	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	3958	X	3958	-0-	-0- B	-0-	3922	2	36	9	N	33	33	8			-0-
*02	3286	X	3286	-0-	-0- B	-0-	3274	2	12	9	N	11	11	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

09	1740	X	1687	-0-	-53 B	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1672	-0-	-157 B	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1408	-0-	-362 B	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1448	-0-	-288 B	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
01	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
*02	2536	N	2536	-0-	-0- B	-0-	2536	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 #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6271 X	6271	-0-	-0- B	-0-	6271 2		N	-0-			-0-
10	6944 X	5514	-0-	-1430 B	-0-	5514 2		N	-0-			-0-
11	7110 X	2512	-0-	-4598 B	-0-	2512 2		N	-0-			-0-
12	8317 X	8317	-0-	-0- B	-0-	8317 2		N	-0-			-0-
01	7993 X	7993	-0-	-0- B	-0-	7993 2		N	-0-			-0-
02	5852 X	5274	-0-	-578 B	-0-	5274 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

09	4080 X	3224	-0-	-856 B	-0-	3224 2		N	-0-			-0-
10	4774 X	4774	-0-	-0- B	-0-	4774 2		N	-0-			-0-
11	4050 X	3311	-0-	-739 B	-0-	3311 2		N	-0-			-0-
12	4474 X	4474	-0-	-0- B	-0-	4474 2		N	-0-			-0-
01	4774 X	721	-0-	-4053 B	-0-	721 2		N	-0-			-0-
02	4312 X	1878	-0-	-2434 B	-0-	1878 2		N	-0-			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

09	5605 X	5605	-0-	-0- B	-0-	5598 2	7 9	Y	6	6 8		-0-
10	5309 X	5309	-0-	-0- B	-0-	5299 2	10 9	Y	9	9 8		-0-
11	5205 X	5205	-0-	-0- B	-0-	5199 2	6 9	Y	5	5 8		-0-
12	5401 X	5401	-0-	-0- B	-0-	5391 2	10 9	Y	9	9 8		-0-
01	5370 X	5370	-0-	-0- B	-0-	5342 2	28 9	Y	25	25 8		-0-
*02	4659 X	4659	-0-	-0- B	-0-	4648 2	11 9	Y	10	10 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

09	1350 X	1339	-0-	-11 B	-0-	1339 2		N	-0-			-0-
10	5442 X	5442	-0-	-0- B	-0-	5442 2		N	-0-			-0-
11	4037 X	4037	-0-	-0- B	-0-	4037 2		N	-0-			-0-
12	4442 X	4442	-0-	-0- B	-0-	4442 2		N	-0-			-0-
01	3922 X	3922	-0-	-0- B	-0-	3922 2		N	-0-			-0-
*02	3424 X	3424	-0-	-0- B	-0-	3424 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

09	3870 X	2468	-0-	-1402 B	-0-	2468 2		N	-0-			-0-
10	3999 X	3107	-0-	-892 B	-0-	3107 2		N	-0-			-0-
11	3150 X	2420	-0-	-730 B	-0-	2420 2		N	-0-			-0-
12	3255 X	1884	-0-	-1371 B	-0-	1884 2		N	-0-			-0-
01	3100 X	1488	-0-	-1612 B	-0-	1488 2		N	-0-			-0-
02	2800 X	1895	-0-	-905 B	-0-	1895 2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

09	3120 X	2624	-0-	-496 B	-0-	2624 2		N	-0-			65
10	3224 X	2973	-0-	-251 B	-0-	2973 2		N	-0-			65
11	3408 X	3408	-0-	-0- B	-0-	3408 2		N	-0-			65
12	3497 X	3497	-0-	-0- B	-0-	3497 2		N	-0-			65
01	3294 X	3294	-0-	-0- B	-0-	3294 2		N	-0-			65
02	3192 X	2567	-0-	-625 B	-0-	2567 2		N	-0-			65

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

09	1680 X	1538	-0-	-142 B	-0-	1538 2		N	-0-			-0-
10	1612 X	1169	-0-	-443 B	-0-	1169 2		N	-0-			-0-
11	1543 X	1543	-0-	-0- B	-0-	1543 2		N	-0-			-0-
12	1632 X	1632	-0-	-0- B	-0-	1632 2		N	-0-			-0-
01	1581 X	1261	-0-	-320 B	-0-	1261 2		N	-0-			-0-
02	1428 N	1332	-0-	-96 B	-0-	1332 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1537	X	1537	-0-	-0- B	-0-	1536	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1692	X	1692	-0-	-0- B	-0-	1691	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1543	X	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
12	1581	X	1544	-0-	-37 B	-0-	1543	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1705	X	1575	-0-	-130 B	-0-	1572	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1428	N	1315	-0-	-113 B	-0-	1314	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

09	6427	X	6427	-0-	-0- B	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
10	5641	X	5641	-0-	-0- B	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4110	-0-	-870 B	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	1203	-0-	-4470 B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	2231	-0-	-3442 B	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4065	-0-	-1059 B	-0-	4065	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

09	6810	X	5774	-0-	-1036 B	-0-	5761	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
10	7037	X	5051	-0-	-1986 B	-0-	5041	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
11	8046	X	8046	-0-	-0- B	-0-	8034	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
12	7309	X	7309	-0-	-0- B	-0-	7289	2	20	9	Y	18	18	8			-0-
01	7389	X	7389	-0-	-0- B	-0-	7334	2	55	9	Y	50	50	8			-0-
02	7504	X	6716	-0-	-788 B	-0-	6694	2	22	9	Y	20	20	8			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

09	2839	X	2839	-0-	-0- B	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
10	2875	X	2875	-0-	-0- B	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
11	2701	X	2701	-0-	-0- B	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2750	-0-	-195 B	-0-	2749	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2945	X	2699	-0-	-246 B	-0-	2697	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2520	N	2443	-0-	-77 B	-0-	2442	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

09	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
10	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1239	-0-	-94 B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1108	-0-	-721 B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1162	-0-	-294 B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

09	6630	X	6441	-0-	-189 B	-0-	6407	2	34	9	N	31					90
10	6789	X	6140	-0-	-649 B	-0-	6086	2	54	9	N	49					139
11	6570	X	6250	-0-	-320 B	-0-	6227	2	23	9	N	21					160
12	6727	X	6618	-0-	-109 B	-0-	6618	2			N	-0-					160
01	6696	X	6483	-0-	-213 B	-0-	6418	2	65	9	N	59					219
02	6020	X	5895	-0-	-125 B	-0-	5867	2	28	9	N	25	179	1			65

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

09	4680	X	4143	-0-	-537 B	-0-	4126	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	4884	X	4884	-0-	-0- B	-0-	4866	2	18	9	N	16	16	8			-0-
11	6219	X	6219	-0-	-0- B	-0-	6200	2	19	9	N	17	17	8			-0-
12	6246	X	6246	-0-	-0- B	-0-	6213	2	33	9	N	30	30	8			-0-
01	6069	X	6069	-0-	-0- B	-0-	5984	2	85	9	N	77	77	8			-0-
*02	5261	X	5261	-0-	-0- B	-0-	5228	2	33	9	N	30	30	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3798	X	3798	-0-	-0- B	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
10	3569	X	3569	-0-	-0- B	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
11	5226	X	5226	-0-	-0- B	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
12	5023	X	5023	-0-	-0- B	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
01	4848	X	4848	-0-	-0- B	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
*02	4453	X	4453	-0-	-0- B	-0-	4453	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 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
09	2640	X	2435	-0-	-205 B	-0-	2433	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2728	X	2342	-0-	-386 B	-0-	2340	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3084	X	3084	-0-	-0- B	-0-	3082	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3219	X	3219	-0-	-0- B	-0-	3215	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	3047	X	3047	-0-	-0- B	-0-	3037	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	2884	X	2709	-0-	-175 B	-0-	2705	2	4	9	N	4	4	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3990	X	3211	-0-	-779 B	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3181	-0-	-942 B	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2575	-0-	-1025 B	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2543	-0-	-774 B	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
01	3674	X	3674	-0-	-0- B	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
*02	4959	X	4959	-0-	-0- B	-0-	4959	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	4904	-0-	-766 B	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5181	-0-	-647 B	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4454	-0-	-1186 B	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
12	6328	X	6328	-0-	-0- B	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
01	6313	X	6313	-0-	-0- B	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
*02	6473	X	6473	-0-	-0- B	-0-	6473	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5310	X	4350	-0-	-960 B	-0-	4340	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	5487	X	3416	-0-	-2071 B	-0-	3409	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	5130	X	3248	-0-	-1882 B	-0-	3242	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	5041	X	5041	-0-	-0- B	-0-	5027	2	14	9	N	13	13	8			-0-
01	4763	X	4763	-0-	-0- B	-0-	4728	2	35	9	N	32	32	8			-0-
02	4060	X	3924	-0-	-136 B	-0-	3911	2	13	9	N	12	12	8			-0-

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
09	2970	X	2922	-0-	-48 B	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
10	3244	X	3244	-0-	-0- B	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
11	3447	X	3447	-0-	-0- B	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
12	3184	X	3184	-0-	-0- B	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2906	-0-	-349 B	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2385	-0-	-835 B	-0-	2385	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	N	600	-0-	-840 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	348	-0-	-985 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
12	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
01	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1220	-0-	-152 B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910 X	2889	-0-	-21	B	-0-	2881	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
10	3100 X	2798	-0-	-302	B	-0-	2791	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
11	3659 X	3659	-0-	-0-	B	-0-	3652	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
12	3683 X	3683	-0-	-0-	B	-0-	3670	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
01	3558 X	3558	-0-	-0-	B	-0-	3525	2	33	9	Y	30	30	8			-0-
02	3136 X	3091	-0-	-45	B	-0-	3079	2	12	9	Y	11	11	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

09	676 N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	2			N	-0-					137
10	688 N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	2			N	-0-					137
11	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	2			N	-0-					137
12	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2			N	-0-					137
01	581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	2			N	-0-					137
*02	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	2			N	-0-					137

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

09	3120 X	3120	-0-	-0-	B	-0-	3098	2	22	9	N	20	20	8			-0-
10	3193 X	3193	-0-	-0-	B	-0-	3176	2	17	9	N	15	15	8			-0-
11	2512 X	2512	-0-	-0-	B	-0-	2501	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	2276 X	2276	-0-	-0-	B	-0-	2259	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	2342 X	2342	-0-	-0-	B	-0-	2301	2	41	9	N	37	37	8			-0-
*02	2512 X	2512	-0-	-0-	B	-0-	2492	2	20	9	N	18	18	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

09	2790 X	2697	-0-	-93	B	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
10	2883 X	2346	-0-	-537	B	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
11	2610 X	2068	-0-	-542	B	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
12	2790 X	2369	-0-	-421	B	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
01	2790 X	1869	-0-	-921	B	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
*02	3275 X	3275	-0-	-0-	B	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

09	5650 X	5650	-0-	-0-	B	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
10	8642 X	8642	-0-	-0-	B	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
11	8064 X	8064	-0-	-0-	B	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
12	7730 X	7730	-0-	-0-	B	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
01	7912 X	7912	-0-	-0-	B	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
*02	6603 X	6603	-0-	-0-	B	-0-	6603	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

09	2340 X	1517	-0-	-823	B	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
10	2418 X	1157	-0-	-1261	B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
11	2469 X	2469	-0-	-0-	B	-0-	2468	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2170 X	2083	-0-	-87	B	-0-	2082	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2108 X	2108	-0-	-0-	B	-0-	2106	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2296 X	1876	-0-	-420	B	-0-	1875	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

09	1951 N	1951	-0-	-0-	B	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
10	1736 N	1690	-0-	-46	B	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
11	2068 N	2068	-0-	-0-	B	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
12	2316 N	2316	-0-	-0-	B	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
01	2410 N	2410	-0-	-0-	B	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
*02	1959 N	1959	-0-	-0-	B	-0-	1959	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 #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420 N	374	-0-	-46 B	-0-	374	2			N	-0-					129
10	434 N	372	-0-	-62 B	-0-	372	2			N	-0-					129
11	420 N	351	-0-	-69 B	-0-	351	2			N	-0-					129
12	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2			N	-0-					129
01	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350	2			N	-0-					129
02	336 N	303	-0-	-33 B	-0-	303	2			N	-0-					129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3600 X	3155	-0-	-445 B	-0-	3154	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3720 X	2659	-0-	-1061 B	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
11	4291 X	4291	-0-	-0- B	-0-	4290	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3655 X	3655	-0-	-0- B	-0-	3654	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3379 X	3237	-0-	-142 B	-0-	3235	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4004 X	2711	-0-	-1293 B	-0-	2710	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4591 X	4591	-0-	-0- B	-0-	4591	2			N	-0-					21
10	4619 X	3202	-0-	-1417 B	-0-	3202	2			N	-0-					21
11	4470 X	4088	-0-	-382 B	-0-	4088	2			N	-0-					21
12	4743 X	4022	-0-	-721 B	-0-	4022	2			N	-0-					21
01	4743 X	4072	-0-	-671 B	-0-	4072	2			N	-0-					21
02	4284 X	2922	-0-	-1362 B	-0-	2922	2			N	-0-					21

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050 X	708	-0-	-342 B	-0-	708	2			N	-0-					58
10	973 X	973	-0-	-0- B	-0-	973	2			N	-0-					58
11	870 X	754	-0-	-116 B	-0-	754	2			N	-0-					58
12	899 X	701	-0-	-198 B	-0-	701	2			N	-0-					58
01	4137 X	4137	-0-	-0- B	-0-	4137	2			N	-0-					58
*02	11802 X	11802	-0-	-0- B	-0-	11802	2			N	-0-					58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110 N	592	-0-	-518 B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	1302 N	702	-0-	-600 B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
11	1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
12	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
01	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
*02	2859 X	2859	-0-	-0- B	-0-	2859	2			N	-0-					-0-

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
09	1080 N	920	-0-	-160 B	-0-	918	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1023 N	828	-0-	-195 B	-0-	826	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1175	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1284	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1249	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*02	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1127	2	4	9	N	4	4	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2486 X	2486	-0-	-0- B	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
10	2471 X	2471	-0-	-0- B	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
11	6512 X	6512	-0-	-0- B	-0-	6512	3			N	-0-					-0-
12	4030 X	4030	-0-	-0- B	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
01	3589 X	3589	-0-	-0- B	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
02	3220 X	1980	-0-	-1240 B	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1651	-0-	-389	B	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2300	-0-	-87	B	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2004	-0-	-396	B	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
12	1826	N	1826	-0-	-0-	B	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1436	-0-	-858	B	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	892	-0-	-984	B	-0-	892	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3146	X	3146	-0-	-0-	B	-0-	3146	2			N	-0-					23
10	3342	X	3342	-0-	-0-	B	-0-	3342	2			N	-0-					23
11	3450	X	3450	-0-	-0-	B	-0-	3450	2			N	-0-					23
12	3309	X	3309	-0-	-0-	B	-0-	3309	2			N	-0-					23
01	3509	X	3509	-0-	-0-	B	-0-	3509	2			N	-0-					23
*02	3245	X	3245	-0-	-0-	B	-0-	3245	2			N	-0-					23

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1511	N	1511	-0-	-0-	B	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1456	-0-	-187	B	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
11	1976	N	1976	-0-	-0-	B	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
12	1994	N	1994	-0-	-0-	B	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
01	2023	N	2023	-0-	-0-	B	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1711	-0-	-137	B	-0-	1711	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	2253	-0-	-5577	B	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	3050	-0-	-5041	B	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
11	6099	X	6099	-0-	-0-	B	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
12	7322	X	7322	-0-	-0-	B	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
01	8685	X	8685	-0-	-0-	B	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4352	-0-	-1332	B	-0-	4352	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1063	-0-	-17	B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	B	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1163	-0-	-307	B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
12	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	995	-0-	-183	B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	B	-0-					N	-0-					-0-

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	X	1275	-0-	-75	B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	1096	-0-	-392	B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
11	1555	X	1555	-0-	-0-	B	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
12	1681	X	1681	-0-	-0-	B	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
01	1964	X	1964	-0-	-0-	B	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
*02	1751	X	1751	-0-	-0-	B	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	2035	-0-	-1415	B	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	1656	-0-	-1909	B	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
11	2983	X	2983	-0-	-0-	B	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
12	5913	X	5913	-0-	-0-	B	-0-	5912	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6130	X	6130	-0-	-0-	B	-0-	6127	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	5533	X	5533	-0-	-0-	B	-0-	5532	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	1805	-0-	-1915	B	-0-	1805	2			N	-0-					36
10	3844	X	2805	-0-	-1039	B	-0-	2805	2			N	-0-					36
11	3930	X	2750	-0-	-1180	B	-0-	2750	2			N	-0-					36
12	4061	X	2435	-0-	-1626	B	-0-	2435	2			N	-0-					36
01	4061	X	2371	-0-	-1690	B	-0-	2371	2			N	-0-					36
*02	2799	X	2799	-0-	-0-	B	-0-	2799	2			N	-0-					36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

09	8624	X	8624	-0-	-0-	B	-0-	8583	2	41	9	N	37	37	8			-0-
10	5549	X	1346	-0-	-4203	B	-0-	1339	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	4920	X	2344	-0-	-2576	B	-0-	2337	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	5549	X	4184	-0-	-1365	B	-0-	4163	2	21	9	N	19	19	8			-0-
01	5549	X	3626	-0-	-1923	B	-0-	3579	2	47	9	N	43	43	8			-0-
02	5012	X	2701	-0-	-2311	B	-0-	2687	2	14	9	N	13	13	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

09	5640	X	4893	-0-	-747	B	-0-	4870	2	23	9	N	21	21	8			-0-
10	5828	X	4453	-0-	-1375	B	-0-	4439	2	14	9	N	13	13	8			-0-
11	5640	X	1802	-0-	-3838	B	-0-	1798	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	5673	X	1540	-0-	-4133	B	-0-	1532	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	5301	X	1457	-0-	-3844	B	-0-	1442	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	4564	X	1294	-0-	-3270	B	-0-	1287	2	7	9	N	6	6	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

09	2220	N	2166	-0-	-54	B	-0-	2163	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2263	N	2085	-0-	-178	B	-0-	2082	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2753	N	2753	-0-	-0-	B	-0-	2750	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2812	N	2812	-0-	-0-	B	-0-	2806	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	2781	N	2781	-0-	-0-	B	-0-	2766	2	15	9	N	14	14	8			-0-
*02	2497	N	2497	-0-	-0-	B	-0-	2490	2	7	9	N	6	6	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

09	5100	X	4387	-0-	-713	B	-0-	4369	2	18	9	N	16	16	8			-0-
10	5270	X	4762	-0-	-508	B	-0-	4740	2	22	9	N	20	20	8			-0-
11	5100	X	3937	-0-	-1163	B	-0-	3922	2	15	9	N	14	14	8			-0-
12	5208	X	4305	-0-	-903	B	-0-	4279	2	26	9	N	24	24	8			-0-
01	4991	X	3718	-0-	-1273	B	-0-	3664	2	54	9	N	49	49	8			-0-
02	4312	X	3892	-0-	-420	B	-0-	3866	2	26	9	N	24	24	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

09	7028	X	7028	-0-	-0-	B	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
10	9870	X	9870	-0-	-0-	B	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
11	4305	X	4305	-0-	-0-	B	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
12	6835	X	6835	-0-	-0-	B	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6150	-0-	-453	B	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5317	-0-	-647	B	-0-	5317	2			N	-0-					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2013	-0-	-267 B	-0-	2013	2			N	-0-					41
10	2604	N	2088	-0-	-516 B	-0-	2088	2			N	-0-					41
11	2477	N	2477	-0-	-0- B	-0-	2477	2			N	-0-					41
12	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	2361	2			N	-0-					41
01	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205	2			N	-0-					41
*02	2515	N	2515	-0-	-0- B	-0-	2515	2			N	-0-					41

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3510	X	2075	-0-	-1435 B	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2146	-0-	-1481 B	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	1965	-0-	-435 B	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	2079	-0-	-60 B	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
01	3599	X	3599	-0-	-0- B	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
*02	2827	X	2827	-0-	-0- B	-0-	2814	2	13	9	N	12	12	8			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5370	X	4570	-0-	-800 B	-0-	4559	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	5549	X	4163	-0-	-1386 B	-0-	4155	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	4650	X	3852	-0-	-798 B	-0-	3846	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	4805	X	3792	-0-	-1013 B	-0-	3782	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	4712	X	3683	-0-	-1029 B	-0-	3658	2	25	9	N	23	23	8			-0-
02	4256	X	3364	-0-	-892 B	-0-	3354	2	10	9	N	9	9	8			-0-

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6296	X	6296	-0-	-0- B	-0-	271	1	6025	2	N	-0-					120
10	6139	X	6139	-0-	-0- B	-0-	264	1	5875	2	N	-0-					120
11	5562	X	5562	-0-	-0- B	-0-	240	1	5322	2	N	-0-					120
12	4636	X	4636	-0-	-0- B	-0-	200	1	4436	2	N	-0-					120
01	6908	X	6908	-0-	-0- B	-0-	297	1	6611	2	N	-0-					120
*02	4716	X	4716	-0-	-0- B	-0-	203	1	4513	2	N	-0-					120

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 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
09	3510	X	3185	-0-	-325 B	-0-	3185	2			N	-0-					60
10	3627	X	2664	-0-	-963 B	-0-	2664	2			N	-0-					60
11	5365	X	5365	-0-	-0- B	-0-	5365	2			N	-0-					60
12	3565	X	1816	-0-	-1749 B	-0-	1816	2			N	-0-					60
01	3534	X	1980	-0-	-1554 B	-0-	1980	2			N	-0-					60
02	3836	X	1725	-0-	-2111 B	-0-	1725	2			N	-0-					60

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
09	1770	X	1266	-0-	-504 B	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	275	-0-	-1554 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	968	-0-	-802 B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	2260	X	2260	-0-	-0- B	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
01	1457	X	983	-0-	-474 B	-0-	983	2			N	-0-					-0-
*02	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2340	X	1741	-0-	-599 B	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	1750	-0-	-575 B	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	1604	-0-	-646 B	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	1699	-0-	-130 B	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	1706	-0-	-123 B	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
*02	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220 X	4475	-0-	-745 B	-0-	4473	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5425 X	4727	-0-	-698 B	-0-	4725	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	5250 X	4641	-0-	-609 B	-0-	4639	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5425 X	4831	-0-	-594 B	-0-	4827	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	5239 X	4448	-0-	-791 B	-0-	4438	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	4340 X	3890	-0-	-450 B	-0-	3887	2	3	9	N	3	3	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

09	3997 X	3997	-0-	-0- B	-0-	3990	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	3813 X	3261	-0-	-552 B	-0-	3257	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	4197 X	4197	-0-	-0- B	-0-	4193	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	4384 X	4384	-0-	-0- B	-0-	4375	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	4123 X	3662	-0-	-461 B	-0-	3642	2	20	9	N	18	18	8			-0-
*02	5004 X	5004	-0-	-0- B	-0-	4992	2	12	9	N	11	11	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

09	4807 X	4807	-0-	-0- B	-0-	4797	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	4441 X	4441	-0-	-0- B	-0-	4431	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	4605 X	4605	-0-	-0- B	-0-	4596	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	4173 X	4173	-0-	-0- B	-0-	4159	2	14	9	N	13	13	8			-0-
01	4429 X	4429	-0-	-0- B	-0-	4390	2	39	9	N	35	35	8			-0-
02	2996 X	663	-0-	-2333 B	-0-	661	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

09	7170 X	4201	-0-	-2969 B	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
10	7409 X	5258	-0-	-2151 B	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
11	6990 X	5286	-0-	-1704 B	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
12	7006 X	5397	-0-	-1609 B	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
01	5890 X	5305	-0-	-585 B	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
02	4928 X	4593	-0-	-335 B	-0-	4593	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

09	4619 X	4619	-0-	-0- B	-0-	4619	2			N	-0-					66
10	4072 X	4072	-0-	-0- B	-0-	4072	2			N	-0-					66
11	3803 X	3803	-0-	-0- B	-0-	3803	2			N	-0-					66
12	3844 X	2918	-0-	-926 B	-0-	2918	2			N	-0-					66
01	3844 X	3584	-0-	-260 B	-0-	3584	2			N	-0-					66
02	3472 X	2835	-0-	-637 B	-0-	2835	2			N	-0-					66

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

09	3630 X	2908	-0-	-722 B	-0-	2894	2	14	9	N	13	13	8			-0-
10	3751 X	3090	-0-	-661 B	-0-	3077	2	13	9	N	12	12	8			-0-
11	2953 X	2953	-0-	-0- B	-0-	2942	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	3007 X	2502	-0-	-505 B	-0-	2487	2	15	9	N	14	14	8			-0-
01	3100 X	2922	-0-	-178 B	-0-	2875	2	47	9	N	43	43	8			-0-
02	2800 X	2711	-0-	-89 B	-0-	2691	2	20	9	N	18	18	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

09	3960 X	3338	-0-	-622 B	-0-	3337	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3813 X	3062	-0-	-751 B	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
11	3975 X	3975	-0-	-0- B	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
12	3689 X	1922	-0-	-1767 B	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
01	3596 X	2180	-0-	-1416 B	-0-	2179	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3724 X	257	-0-	-3467 B	-0-	257	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 #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	2657	-0-	-973 B	-0-	2651	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	3751	X	2529	-0-	-1222 B	-0-	2526	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3630	X	2042	-0-	-1588 B	-0-	2040	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3751	X	2052	-0-	-1699 B	-0-	2049	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3751	X	2127	-0-	-1624 B	-0-	2119	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	2492	X	1885	-0-	-607 B	-0-	1882	2	3	9	N	3	3	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

09	5880	X	5831	-0-	-49 B	-0-	5818	2	13	9	N	12	12	8			-0-
10	6076	X	5944	-0-	-132 B	-0-	5929	2	15	9	N	14	14	8			-0-
11	5880	X	5508	-0-	-372 B	-0-	5496	2	12	9	N	11	11	8			-0-
12	6014	X	5588	-0-	-426 B	-0-	5568	2	20	9	N	18	18	8			-0-
01	6014	X	5822	-0-	-192 B	-0-	5765	2	57	9	N	52	52	8			-0-
02	5432	X	5381	-0-	-51 B	-0-	5360	2	21	9	N	19	19	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

09	12390	X	869	-0-	-11521 B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	4003	-0-	-8800 B	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	3010	-0-	-9380 B	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
12	11449	X	11449	-0-	-0- B	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
01	8307	X	8307	-0-	-0- B	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
*02	13967	X	13967	-0-	-0- B	-0-	13967	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

09	300	X	40	-0-	-260 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	310	X	67	-0-	-243 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	690	X	317	-0-	-373 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
01	713	X	289	-0-	-424 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*02	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

09	5550	X	4681	-0-	-869 B	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4337	-0-	-1181 B	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
11	5885	X	5885	-0-	-0- B	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
12	5954	X	5954	-0-	-0- B	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
01	5902	X	5902	-0-	-0- B	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4928	-0-	-560 B	-0-	4928	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

09	8340	X	7315	-0-	-1025 B	-0-	7289	2	26	9	N	24	24	8			-0-
10	8463	X	6892	-0-	-1571 B	-0-	6871	2	21	9	N	19	19	8			-0-
11	8858	X	8858	-0-	-0- B	-0-	8835	2	23	9	N	21	21	8			-0-
12	7750	X	4478	-0-	-3272 B	-0-	4458	2	20	9	N	18	18	8			-0-
01	7750	X	6539	-0-	-1211 B	-0-	6456	2	83	9	N	75	75	8			-0-
02	8260	X	5817	-0-	-2443 B	-0-	5788	2	29	9	N	26	26	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

09	5340	X	5261	-0-	-79 B	-0-	5261	2			N	-0-					17
10	5518	X	5274	-0-	-244 B	-0-	5274	2			N	-0-					17
11	5340	X	3385	-0-	-1955 B	-0-	3385	2			N	-0-					17
12	5425	X	3182	-0-	-2243 B	-0-	3182	2			N	-0-					17
01	5425	X	3389	-0-	-2036 B	-0-	3389	2			N	-0-					17
02	4900	X	2757	-0-	-2143 B	-0-	2757	2			N	-0-					17

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5937	X	5937	-0-	-0- B	-0-	5933	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	6352	X	6352	-0-	-0- B	-0-	6348	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	5520	X	5453	-0-	-67 B	-0-	5450	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	5959	X	5959	-0-	-0- B	-0-	5952	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	5739	X	5739	-0-	-0- B	-0-	5722	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*02	5330	X	5330	-0-	-0- B	-0-	5323	2	7	9	N	6	6	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

09	5100	X	4937	-0-	-163 B	-0-	4937	2			N	-0-					75
10	4998	X	4998	-0-	-0- B	-0-	4998	2			N	-0-					75
11	4980	X	4106	-0-	-874 B	-0-	4106	2			N	-0-					75
12	5391	X	5391	-0-	-0- B	-0-	5391	2			N	-0-					75
01	5268	X	5268	-0-	-0- B	-0-	5268	2			N	-0-					75
02	4620	X	3941	-0-	-679 B	-0-	3941	2			N	-0-					75

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

09	4305	X	4305	-0-	-0- B	-0-	4305	2			N	-0-					55
10	4509	X	4509	-0-	-0- B	-0-	4509	2			N	-0-					55
11	4290	X	4102	-0-	-188 B	-0-	4102	2			N	-0-					55
12	4464	X	4262	-0-	-202 B	-0-	4262	2			N	-0-					55
01	4495	X	4288	-0-	-207 B	-0-	4288	2			N	-0-					55
02	4060	X	3879	-0-	-181 B	-0-	3879	2			N	-0-					55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

09	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
10	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
11	2566	N	2566	-0-	-0- B	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
01	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
*02	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

09	6532	X	6532	-0-	-0- B	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6544	-0-	-183 B	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	3536	-0-	-2974 B	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5467	-0-	-1260 B	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5483	-0-	-1244 B	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	2701	-0-	-3375 B	-0-	2701	2			N	-0-					-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

09	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
10	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
11	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
01	992	N	972	-0-	-20 B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
02	896	N	619	-0-	-277 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

09	1410	N	948	-0-	-462 B	-0-	942	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	1178	N	637	-0-	-541 B	-0-	635	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1127	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	992	N	773	-0-	-219 B	-0-	769	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	729	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	1064	N	419	-0-	-645 B	-0-	416	2	3	9	N	3	3	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10656 X	10656	-0-	-0- B	-0-	10646	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	10447 X	9077	-0-	-1370 B	-0-	9070	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	21950 X	21950	-0-	-0- B	-0-	21938	2	12	9	N	11	11	8			-0-
12	26407 X	26407	-0-	-0- B	-0-	26379	2	28	9	N	25	25	8			-0-
01	15859 X	15859	-0-	-0- B	-0-	15817	2	42	9	N	38	38	8			-0-
02	20496 X	10158	-0-	-10338 B	-0-	10146	2	12	9	N	11	11	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

09	2730 X	2479	-0-	-251 B	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
10	2821 X	2545	-0-	-276 B	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
11	3289 X	3289	-0-	-0- B	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
12	2995 X	2995	-0-	-0- B	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
01	2604 X	2325	-0-	-279 B	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
02	2548 X	2204	-0-	-344 B	-0-	2204	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

09	4246 X	4246	-0-	-0- B	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
10	4309 X	4309	-0-	-0- B	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
11	3720 X	3585	-0-	-135 B	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
12	4154 X	3579	-0-	-575 B	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
01	4154 X	3787	-0-	-367 B	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
02	3752 X	3186	-0-	-566 B	-0-	3186	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

09	5400 X	4369	-0-	-1031 B	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
10	5425 X	4340	-0-	-1085 B	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
11	4770 X	3634	-0-	-1136 B	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
12	5257 X	5257	-0-	-0- B	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
01	4712 X	4492	-0-	-220 B	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
*02	4327 X	4327	-0-	-0- B	-0-	4327	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

09	4380 X	685	-0-	-3695 B	-0-	685	2			N	-0-					24
10	4309 X	899	-0-	-3410 B	-0-	899	2			N	-0-					24
11	4020 X	1119	-0-	-2901 B	-0-	1119	2			N	-0-					24
12	1147 X	963	-0-	-184 B	-0-	963	2			N	-0-					24
01	1023 X	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-					24
*02	2184 X	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	2			N	-0-					24

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

09	5130 X	4420	-0-	-710 B	-0-	4420	2			N	-0-					65
10	5301 X	4345	-0-	-956 B	-0-	4345	2			N	-0-					65
11	4560 X	4243	-0-	-317 B	-0-	4243	2			N	-0-					65
12	4557 X	4241	-0-	-316 B	-0-	4241	2			N	-0-					65
01	4557 X	3857	-0-	-700 B	-0-	3857	2			N	-0-					65
02	4116 X	3299	-0-	-817 B	-0-	3299	2			N	-0-					65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

09	12210 X	11512	-0-	-698 B	-0-	11479	2	33	9	N	30	30	8			-0-
10	12617 X	8790	-0-	-3827 B	-0-	8772	2	18	9	N	16	16	8			-0-
11	12210 X	8304	-0-	-3906 B	-0-	8290	2	14	9	N	13	13	8			-0-
12	12051 X	12051	-0-	-0- B	-0-	12016	2	35	9	N	32	32	8			-0-
01	11904 X	6974	-0-	-4930 B	-0-	6918	2	56	9	N	51	51	8			-0-
02	10752 X	7390	-0-	-3362 B	-0-	7367	2	23	9	N	21	21	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	4074	-0-	-2196 B	-0-	4064	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	6634	X	5411	-0-	-1223 B	-0-	5400	2	11	9	N	10	10	8			-0-
11	6420	X	5281	-0-	-1139 B	-0-	5271	2	10	9	N	9	9	8			-0-
12	6634	X	5948	-0-	-686 B	-0-	5930	2	18	9	N	16	16	8			-0-
01	6510	X	3436	-0-	-3074 B	-0-	3411	2	25	9	N	23	23	8			-0-
02	4928	X	392	-0-	-4536 B	-0-	389	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

09	1020	N	946	-0-	-74 B	-0-	945	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1178	N	966	-0-	-212 B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1005	-0-	-15 B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
12	992	N	892	-0-	-100 B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	952	N	811	-0-	-141 B	-0-	811	2			N	-0-					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

09	6144	X	6144	-0-	-0- B	-0-	6144	2			N	-0-					5
10	3570	X	3570	-0-	-0- B	-0-	3570	2			N	-0-					5
11	3390	X	2967	-0-	-423 B	-0-	2967	2			N	-0-					5
12	3534	X	2962	-0-	-572 B	-0-	2962	2			N	-0-					5
01	3534	X	997	-0-	-2537 B	-0-	997	2			N	-0-					5
02	3192	X	1	-0-	-3191 B	-0-	1	2			N	-0-					5

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

09	3090	X	2832	-0-	-258 B	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2163	-0-	-1030 B	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2901	-0-	-189 B	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2966	-0-	-227 B	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2747	-0-	-446 B	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2323	-0-	-393 B	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

09	7320	X	4916	-0-	-2404 B	-0-	4902	2	14	9	N	13	13	8			-0-
10	7564	X	3070	-0-	-4494 B	-0-	3063	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	6582	X	6582	-0-	-0- B	-0-	6570	2	12	9	N	11	11	8			-0-
12	6479	X	5302	-0-	-1177 B	-0-	5287	2	15	9	N	14	14	8			-0-
01	5084	X	2932	-0-	-2152 B	-0-	2911	2	21	9	N	19	19	8			-0-
02	6132	X	4358	-0-	-1774 B	-0-	4344	2	14	9	N	13	13	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

09	5310	X	3870	-0-	-1440 B	-0-	3866	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	5487	X	3472	-0-	-2015 B	-0-	3469	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	4890	X	2015	-0-	-2875 B	-0-	2014	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4960	X	4450	-0-	-510 B	-0-	4444	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	4588	X	3178	-0-	-1410 B	-0-	3167	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	3612	X	1657	-0-	-1955 B	-0-	1654	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

09	960	N	555	-0-	-405 B	-0-	25	1	530	2	N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	17	1	372	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	841	-0-	-269 B	-0-	36	1	805	2	N	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	32	1	719	2	N	-0-					-0-
01	403	N	297	-0-	-106 B	-0-	13	1	284	2	N	-0-					-0-
*02	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	38	1	831	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3210 X	2950	-0-	-260 B	-0-	2950 2		N	-0-			20
10	3379 X	3190	-0-	-189 B	-0-	3190 2		N	-0-			20
11	3270 X	2927	-0-	-343 B	-0-	2927 2		N	-0-			20
12	3379 X	2999	-0-	-380 B	-0-	2999 2		N	-0-			20
01	3193 X	3171	-0-	-22 B	-0-	3171 2		N	-0-			20
*02	2906 X	2906	-0-	-0- B	-0-	2906 2		N	-0-			20

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

09	3773 X	3773	-0-	-0- B	-0-	3773 2		N	-0-			67
10	4278 X	3855	-0-	-423 B	-0-	3855 2		N	-0-			67
11	4140 X	3297	-0-	-843 B	-0-	3297 2		N	-0-			67
12	4278 X	3831	-0-	-447 B	-0-	3831 2		N	-0-			67
01	4002 X	4002	-0-	-0- B	-0-	4002 2		N	-0-			67
02	3528 X	3487	-0-	-41 B	-0-	3487 2		N	-0-			67

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

09	5102 X	5102	-0-	-0- B	-0-	5102 2		N	-0-			-0-
10	3939 X	3939	-0-	-0- B	-0-	3939 2		N	-0-			-0-
11	1710 X	1100	-0-	-610 B	-0-	1100 2		N	-0-			-0-
12	4216 X	33	-0-	-4183 B	-0-	33 2		N	-0-			-0-
01	4216 X	100	-0-	-4116 B	-0-	100 2		N	-0-			-0-
02	3808 X	50	-0-	-3758 B	-0-	50 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

09	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731 2		N	-0-			-0-
10	3563 X	3563	-0-	-0- B	-0-	3563 2		N	-0-			-0-
11	5304 X	5304	-0-	-0- B	-0-	5304 2		N	-0-			-0-
12	4739 X	4739	-0-	-0- B	-0-	4739 2		N	-0-			-0-
01	4457 X	4457	-0-	-0- B	-0-	4457 2		N	-0-			-0-
*02	3897 X	3897	-0-	-0- B	-0-	3897 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

09	4713 X	4713	-0-	-0- B	-0-	4704 2	9 9	N	8	8 8		-0-
10	4392 X	4392	-0-	-0- B	-0-	4386 2	6 9	N	5	5 8		-0-
11	4708 X	4708	-0-	-0- B	-0-	4702 2	6 9	N	5	5 8		-0-
12	4774 X	3266	-0-	-1508 B	-0-	3259 2	7 9	N	6	6 8		-0-
01	4774 X	3852	-0-	-922 B	-0-	3833 2	19 9	N	17	17 8		-0-
02	4312 X	3189	-0-	-1123 B	-0-	3182 2	7 9	N	6	6 8		-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

09	4980 X	4593	-0-	-387 B	-0-	4587 2	6 9	N	5	5 8		-0-
10	5146 X	4946	-0-	-200 B	-0-	4940 2	6 9	N	5	5 8		-0-
11	4980 X	4745	-0-	-235 B	-0-	4741 2	4 9	N	4	4 8		-0-
12	5084 X	4834	-0-	-250 B	-0-	4826 2	8 9	N	7	7 8		-0-
01	4960 X	4849	-0-	-111 B	-0-	4830 2	19 9	N	17	17 8		-0-
02	4480 X	4329	-0-	-151 B	-0-	4321 2	8 9	N	7	7 8		-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

09	6999 X	6999	-0-	-0- B	-0-	6999 2		N	-0-			-0-
10	5828 X	3029	-0-	-2799 B	-0-	3029 2		N	-0-			-0-
11	9742 X	9742	-0-	-0- B	-0-	9742 2		N	-0-			-0-
12	5828 X	3040	-0-	-2788 B	-0-	3040 2		N	-0-			-0-
01	5828 X	50	-0-	-5778 B	-0-	50 2		N	-0-			-0-
02	5264 X	-0-	-0-	-5264 B	-0-			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4055	X	4055	-0-	-0- B	-0-	4052	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3995	X	3995	-0-	-0- B	-0-	3991	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	3885	X	3885	-0-	-0- B	-0-	3884	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4185	X	3958	-0-	-227 B	-0-	3956	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4185	X	3923	-0-	-262 B	-0-	3916	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	3780	X	3477	-0-	-303 B	-0-	3474	2	3	9	N	3	3	8			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

09	5160	X	4664	-0-	-496 B	-0-	4664	2			N	-0-					50
10	5332	X	4767	-0-	-565 B	-0-	4767	2			N	-0-					50
11	5010	X	4582	-0-	-428 B	-0-	4582	2			N	-0-					50
12	4991	X	4496	-0-	-495 B	-0-	4496	2			N	-0-					50
01	4898	X	890	-0-	-4008 B	-0-	890	2			N	-0-					50
02	4340	X	2283	-0-	-2057 B	-0-	2283	2			N	-0-					50

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

09	7140	X	6215	-0-	-925 B	-0-	6204	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	10943	X	10943	-0-	-0- B	-0-	10913	2	30	9	N	27	27	8			-0-
11	6810	X	6517	-0-	-293 B	-0-	6510	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	7037	X	6057	-0-	-980 B	-0-	6044	2	13	9	N	12	12	8			-0-
01	10943	X	6142	-0-	-4801 B	-0-	6107	2	35	9	N	32	32	8			-0-
02	9884	X	6113	-0-	-3771 B	-0-	6096	2	17	9	N	15	15	8			-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

09	13116	X	13116	-0-	-0- B	-0-	13116	2			N	-0-					-0-
10	12387	X	12387	-0-	-0- B	-0-	12387	2			N	-0-					-0-
11	12099	X	12099	-0-	-0- B	-0-	12099	2			N	-0-					-0-
12	11512	X	11512	-0-	-0- B	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
01	9960	X	9960	-0-	-0- B	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
*02	8393	X	8393	-0-	-0- B	-0-	8393	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

09	3810	X	3494	-0-	-316 B	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3634	-0-	-179 B	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3648	-0-	-42 B	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
12	3803	X	3803	-0-	-0- B	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2686	-0-	-941 B	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
*02	3629	X	3629	-0-	-0- B	-0-	3629	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

09	3000	X	2407	-0-	-593 B	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	1881	-0-	-1219 B	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
11	2720	X	2720	-0-	-0- B	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2280	-0-	-200 B	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
01	3061	X	3061	-0-	-0- B	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	829	-0-	-1719 B	-0-	829	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

09	4586	X	4586	-0-	-0- B	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3045	-0-	-582 B	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
11	5029	X	5029	-0-	-0- B	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3238	-0-	-389 B	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
01	3668	X	3668	-0-	-0- B	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2779	-0-	-497 B	-0-	2779	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4389	-0-	-621 B	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	3999	-0-	-1178 B	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4580	-0-	-430 B	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
12	5968	X	5968	-0-	-0- B	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
01	4972	X	4972	-0-	-0- B	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3881	-0-	-403 B	-0-	3881	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

09	10440	X	-0-	-0-	-10440 B	-0-					N	-0-					-0-
10	10788	X	-0-	-0-	-10788 B	-0-					N	-0-					-0-
11	5730	X	-0-	-0-	-5730 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	2592	X	2592	-0-	-0- B	-0-	76	1	2516	2	N	-0-					-0-
*02	9570	X	9570	-0-	-0- B	-0-	281	1	9289	2	N	-0-					-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

09	4022	X	4022	-0-	-0- B	-0-	4022	2			N	-0-					38
10	3897	X	3897	-0-	-0- B	-0-	3897	2			N	-0-					38
11	3930	X	3549	-0-	-381 B	-0-	3549	2			N	-0-					38
12	4061	X	3633	-0-	-428 B	-0-	3633	2			N	-0-					38
01	4061	X	3780	-0-	-281 B	-0-	3780	2			N	-0-					38
*02	3725	X	3725	-0-	-0- B	-0-	3725	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

09	5790	X	4937	-0-	-853 B	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	4279	-0-	-1704 B	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4192	-0-	-1418 B	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	3691	-0-	-1424 B	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	3517	-0-	-1598 B	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	3233	-0-	-1387 B	-0-	3233	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

09	9090	X	4798	-0-	-4292 B	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	7982	-0-	-1411 B	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6357	-0-	-903 B	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	2114	-0-	-5388 B	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
01	8070	X	8070	-0-	-0- B	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
*02	7679	X	7679	-0-	-0- B	-0-	7679	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

09	3561	X	3561	-0-	-0- B	-0-	3560	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3455	X	3455	-0-	-0- B	-0-	3453	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3060	X	2984	-0-	-76 B	-0-	2983	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3534	X	3485	-0-	-49 B	-0-	3483	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3534	X	3316	-0-	-218 B	-0-	3310	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*02	3550	X	3550	-0-	-0- B	-0-	3548	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

09	7363	X	7363	-0-	-0- B	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
10	11430	X	11430	-0-	-0- B	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
11	7204	X	7204	-0-	-0- B	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
12	10330	X	10330	-0-	-0- B	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
01	9430	X	9430	-0-	-0- B	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
*02	6835	X	6835	-0-	-0- B	-0-	6835	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 #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3138	-0-	-402 B	-0-	3123	2	15	9	N	14	14	8			-0-
10	3813	X	2624	-0-	-1189 B	-0-	2612	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	3690	X	2911	-0-	-779 B	-0-	2899	2	12	9	N	11	11	8			-0-
12	3813	X	2755	-0-	-1058 B	-0-	2737	2	18	9	N	16	16	8			-0-
01	3317	X	1488	-0-	-1829 B	-0-	1466	2	22	9	N	20	20	8			-0-
02	2940	X	1637	-0-	-1303 B	-0-	1625	2	12	9	N	11	11	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

09	3710	X	3710	-0-	-0- B	-0-	3708	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3670	X	3670	-0-	-0- B	-0-	3667	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3510	X	3497	-0-	-13 B	-0-	3495	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3813	X	3300	-0-	-513 B	-0-	3297	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3813	X	2589	-0-	-1224 B	-0-	2582	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*02	3653	X	3653	-0-	-0- B	-0-	3649	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

09	9450	X	77	-0-	-9373 B	-0-	77	2			N	-0-					120
10	13206	X	3141	-0-	-10065 B	-0-	3141	2			N	-0-					120
11	13810	X	13810	-0-	-0- B	-0-	13810	2			N	-0-					120
12	13206	X	11170	-0-	-2036 B	-0-	11170	2			N	-0-					120
01	10788	X	9341	-0-	-1447 B	-0-	9341	2			N	-0-					120
02	12880	X	8625	-0-	-4255 B	-0-	8625	2			N	-0-					120

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

09	2850	X	2724	-0-	-126 B	-0-	2714	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	2852	X	2697	-0-	-155 B	-0-	2690	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	2760	X	2585	-0-	-175 B	-0-	2579	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2821	X	2788	-0-	-33 B	-0-	2778	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	2821	X	2605	-0-	-216 B	-0-	2581	2	24	9	N	22	22	8			-0-
*02	2933	X	2933	-0-	-0- B	-0-	2921	2	12	9	N	11	11	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

09	6000	X	4613	-0-	-1387 B	-0-	4607	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	5947	X	5947	-0-	-0- B	-0-	5936	2	11	9	N	10	10	8			-0-
11	5796	X	5796	-0-	-0- B	-0-	5787	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	5980	X	5980	-0-	-0- B	-0-	5962	2	18	9	N	16	16	8			-0-
01	6101	X	6101	-0-	-0- B	-0-	6051	2	50	9	N	45	45	8			-0-
02	5404	X	5187	-0-	-217 B	-0-	5167	2	20	9	N	18	18	8			-0-

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

09	7440	X	3300	-0-	-4140 B	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	76	-0-	-5411 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	35	-0-	-7405 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	11086	X	11086	-0-	-0- B	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6190	-0-	-1498 B	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
*02	4649	X	4649	-0-	-0- B	-0-	4649	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

09	5100	X	4423	-0-	-677 B	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4904	-0-	-366 B	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4359	-0-	-741 B	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	3191	-0-	-1924 B	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
01	5598	X	5598	-0-	-0- B	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4324	-0-	-100 B	-0-	4324	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 #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3472	X	3472	-0-	-0- B	-0-	3470	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3339	X	3339	-0-	-0- B	-0-	3337	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3330	X	3190	-0-	-140 B	-0-	3189	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3441	X	3247	-0-	-194 B	-0-	3245	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3441	X	3174	-0-	-267 B	-0-	3167	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	3108	X	2806	-0-	-302 B	-0-	2803	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

09	7200	X	5850	-0-	-1350 B	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	5404	-0-	-1881 B	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	5205	-0-	-1845 B	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5538	-0-	-1189 B	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	4007	-0-	-2317 B	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5179	-0-	-281 B	-0-	5179	2			N	-0-					-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

09	6900	X	6090	-0-	-810 B	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6600	-0-	-530 B	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5694	-0-	-1086 B	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5842	-0-	-1164 B	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5373	-0-	-1230 B	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	4058	-0-	-1906 B	-0-	4058	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

09	6484	X	6484	-0-	-0- B	-0-	6484	2			N	-0-					100
10	5939	X	5939	-0-	-0- B	-0-	5939	2			N	-0-					100
11	4070	X	4070	-0-	-0- B	-0-	4070	2			N	-0-					100
12	3348	X	1083	-0-	-2265 B	-0-	1083	2			N	-0-					100
01	5611	X	5611	-0-	-0- B	-0-	5611	2			N	-0-					100
*02	3465	X	3465	-0-	-0- B	-0-	3465	2			N	-0-					100

GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

09	6600	X	5683	-0-	-917 B	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5653	-0-	-1012 B	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5209	-0-	-1091 B	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
12	6972	X	6972	-0-	-0- B	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
01	7019	X	7019	-0-	-0- B	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
*02	6226	X	6226	-0-	-0- B	-0-	6226	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

09	2190	X	1955	-0-	-235 B	-0-	1952	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2263	X	1594	-0-	-669 B	-0-	1591	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2010	X	1075	-0-	-935 B	-0-	1073	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2015	X	916	-0-	-1099 B	-0-	913	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	2015	X	1536	-0-	-479 B	-0-	1519	2	17	9	N	15	15	8			-0-
02	1820	X	1705	-0-	-115 B	-0-	1697	2	8	9	N	7	7	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

09	3150	X	3042	-0-	-108 B	-0-	3038	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3255	X	2519	-0-	-736 B	-0-	2516	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3150	X	3088	-0-	-62 B	-0-	3085	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	4142	X	4142	-0-	-0- B	-0-	4134	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	3970	X	3970	-0-	-0- B	-0-	3951	2	19	9	N	17	17	8			-0-
*02	3976	X	3976	-0-	-0- B	-0-	3968	2	8	9	N	7	7	8			-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 #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6060 X	5483	-0-	-577 B	-0-	5462 2	21 9	N	19	19 8		-0-
10	6262 X	5385	-0-	-877 B	-0-	5367 2	18 9	N	16	16 8		-0-
11	6333 X	6333	-0-	-0- B	-0-	6316 2	17 9	N	15	15 8		-0-
12	6805 X	6805	-0-	-0- B	-0-	6773 2	32 9	N	29	29 8		-0-
01	5673 X	5262	-0-	-411 B	-0-	5200 2	62 9	N	56	56 8		-0-
02	5908 X	4748	-0-	-1160 B	-0-	4723 2	25 9	N	23	23 8		-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397

09	17850 X	13146	-0-	-4704 B	-0-	408 1	12738 2	N	-0-			-0-
10	15810 X	13472	-0-	-2338 B	-0-	405 1	13067 2	N	-0-			-0-
11	15300 X	10828	-0-	-4472 B	-0-	319 1	10509 2	N	-0-			-0-
12	13578 X	13086	-0-	-492 B	-0-	304 1	12782 2	N	-0-			-0-
01	13578 X	13418	-0-	-160 B	-0-	359 1	13059 2	N	-0-			-0-
02	12264 X	10770	-0-	-1494 B	-0-	285 1	10485 2	N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

09	8676 X	8676	-0-	-0- B	-0-	8674 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10	5983 X	4639	-0-	-1344 B	-0-	4638 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	6143 X	6143	-0-	-0- B	-0-	6142 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	8680 X	8112	-0-	-568 B	-0-	8109 2	3 9	N	3	3 8		-0-
01	8680 X	6839	-0-	-1841 B	-0-	6832 2	7 9	N	6	6 8		-0-
02	7840 X	5245	-0-	-2595 B	-0-	5243 2	2 9	N	2	2 8		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

09	5056 X	5056	-0-	-0- B	-0-	5038 2	18 9	N	16	16 8		-0-
10	5231 X	5231	-0-	-0- B	-0-	5211 2	20 9	N	18	18 8		-0-
11	4590 X	3848	-0-	-742 B	-0-	3836 2	12 9	N	11	11 8		-0-
12	4763 X	4763	-0-	-0- B	-0-	4738 2	25 9	N	23	23 8		-0-
01	4743 X	3605	-0-	-1138 B	-0-	3558 2	47 9	N	43	43 8		-0-
02	4284 X	3218	-0-	-1066 B	-0-	3198 2	20 9	N	18	18 8		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

09	3240 X	3114	-0-	-126 B	-0-	3091 2	23 9	N	21	21 8		-0-
10	3348 X	3171	-0-	-177 B	-0-	3147 2	24 9	N	22	22 8		-0-
11	3240 X	2980	-0-	-260 B	-0-	2960 2	20 9	N	18	18 8		-0-
12	3255 X	2972	-0-	-283 B	-0-	2939 2	33 9	N	30	30 8		-0-
01	3224 X	2895	-0-	-329 B	-0-	2816 2	79 9	N	72	72 8		-0-
02	2912 X	2305	-0-	-607 B	-0-	2276 2	29 9	N	26	26 8		-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

09	8460 X	7751	-0-	-709 B	-0-	7744 2	7 9	N	6	6 8		-0-
10	8742 X	7455	-0-	-1287 B	-0-	7449 2	6 9	N	5	5 8		-0-
11	8460 X	6146	-0-	-2314 B	-0-	6142 2	4 9	N	4	4 8		-0-
12	8618 X	5509	-0-	-3109 B	-0-	5503 2	6 9	N	5	5 8		-0-
01	8370 X	5493	-0-	-2877 B	-0-	5472 2	21 9	N	19	19 8		-0-
02	7224 X	5715	-0-	-1509 B	-0-	5708 2	7 9	N	6	6 8		-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

09	2100 N	1264	-0-	-836 B	-0-	1264 2		N	-0-			-0-
10	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371 2		N	-0-			-0-
11	1350 N	1282	-0-	-68 B	-0-	1282 2		N	-0-			-0-
12	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324 2		N	-0-			-0-
01	1364 N	1335	-0-	-29 B	-0-	1334 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*02	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215 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 #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 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
09	5166	X	5166	-0-	-0- B	-0-	5157	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	5105	X	5105	-0-	-0- B	-0-	5102	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	4900	X	4900	-0-	-0- B	-0-	4898	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5136	X	5136	-0-	-0- B	-0-	5132	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	4991	X	4782	-0-	-209 B	-0-	4770	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	4508	X	4109	-0-	-399 B	-0-	4105	2	4	9	N	4	4	8			-0-

GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

09	4380	X	2446	-0-	-1934 B	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3248	-0-	-1278 B	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
11	3667	X	3667	-0-	-0- B	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
12	3521	X	3521	-0-	-0- B	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2106	-0-	-1149 B	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3395	-0-	-21 B	-0-	3395	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

09	20850	X	16582	-0-	-4268 B	-0-	16582	2			N	-0-					-0-
10	21756	X	21756	-0-	-0- B	-0-	21756	2			N	-0-					-0-
11	20220	X	18820	-0-	-1400 B	-0-	18820	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	16050	-0-	-1093 B	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
01	21762	X	12184	-0-	-9578 B	-0-	12184	2			N	-0-					-0-
02	19656	X	9162	-0-	-10494 B	-0-	9162	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

09	3330	X	2837	-0-	-493 B	-0-	2836	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3441	X	2835	-0-	-606 B	-0-	2834	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3405	X	3405	-0-	-0- B	-0-	3404	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3821	X	3821	-0-	-0- B	-0-	3819	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3417	X	3417	-0-	-0- B	-0-	3410	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	3192	X	2828	-0-	-364 B	-0-	2826	2	2	9	N	2	2	8			-0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

09	2970	X	1139	-0-	-1831 B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2469	-0-	-600 B	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	1625	-0-	-1345 B	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
12	11043	X	11043	-0-	-0- B	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
01	45187	X	45187	-0-	-0- B	-0-	45187	2			N	-0-					-0-
*02	33119	X	33119	-0-	-0- B	-0-	33119	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

09	4193	X	4193	-0-	-0- B	-0-	4193	2			N	-0-					7
10	5016	X	5016	-0-	-0- B	-0-	5016	2			N	-0-					7
11	7590	X	6778	-0-	-812 B	-0-	6778	2			N	-0-					7
12	7843	X	7150	-0-	-693 B	-0-	7150	2			N	-0-					7
01	7843	X	7257	-0-	-586 B	-0-	7257	2			N	-0-					7
02	6328	X	3363	-0-	-2965 B	-0-	3363	2			N	-0-					7

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

09	2544	X	2544	-0-	-0- B	-0-	2542	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2535	X	2535	-0-	-0- B	-0-	2533	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2443	X	2443	-0-	-0- B	-0-	2442	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2635	X	2502	-0-	-133 B	-0-	2500	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2635	X	2498	-0-	-137 B	-0-	2494	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2268	N	2239	-0-	-29 B	-0-	2237	2	2	9	N	2	2	8			-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 #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4299	X	4299	-0-	-0- B	-0-	4297	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4371	X	3612	-0-	-759 B	-0-	3611	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4230	X	2179	-0-	-2051 B	-0-	2178	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4371	X	2369	-0-	-2002 B	-0-	2368	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4371	X	3286	-0-	-1085 B	-0-	3279	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	3948	X	3019	-0-	-929 B	-0-	3017	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

09	6240	X	4936	-0-	-1304 B	-0-	132	1	4804	2	N	-0-					22
10	6448	X	4789	-0-	-1659 B	-0-	128	1	4661	2	N	-0-					22
11	5940	X	5358	-0-	-582 B	-0-	140	1	5218	2	N	-0-					22
12	5642	X	5299	-0-	-343 B	-0-	136	1	5163	2	N	-0-					22
01	5642	X	4845	-0-	-797 B	-0-	130	1	4715	2	N	-0-					22
02	5012	X	4116	-0-	-896 B	-0-	107	1	4009	2	N	-0-					22

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

09	12303	X	12303	-0-	-0- B	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
10	11993	X	11993	-0-	-0- B	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
11	8980	X	8980	-0-	-0- B	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
12	9246	X	9246	-0-	-0- B	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
01	9990	X	9990	-0-	-0- B	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
*02	7302	X	7302	-0-	-0- B	-0-	7302	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	4	X	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
11	10	X	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
12	145	X	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	10	X	9	-0-	-1 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

09	9960	X	4250	-0-	-5710 B	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	3037	-0-	-7255 B	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	3230	-0-	-4390 B	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	3072	-0-	-4492 B	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3975	-0-	-427 B	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	2769	-0-	-1207 B	-0-	2769	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

09	2160	N	2129	-0-	-31 B	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	1109	-0-	-1185 B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
11	3052	X	3052	-0-	-0- B	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
12	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
01	2562	N	2562	-0-	-0- B	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	794	-0-	-1670 B	-0-	794	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

09	3498	X	3498	-0-	-0- B	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
10	5421	X	5421	-0-	-0- B	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
11	8353	X	8353	-0-	-0- B	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
12	7761	X	7761	-0-	-0- B	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
01	8319	X	8319	-0-	-0- B	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
*02	3452	X	3452	-0-	-0- B	-0-	3452	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 #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4183 X	4183	-0-	-0- B	-0-	4170 2	13 9	N	12	12 8		-0-
10	2999 X	2999	-0-	-0- B	-0-	2992 2	7 9	N	6	6 8		-0-
11	3450 X	2237	-0-	-1213 B	-0-	2233 2	4 9	N	4	4 8		-0-
12	3565 X	2481	-0-	-1084 B	-0-	2473 2	8 9	N	7	7 8		-0-
01	3565 X	2726	-0-	-839 B	-0-	2701 2	25 9	N	23	23 8		-0-
02	3220 X	2296	-0-	-924 B	-0-	2288 2	8 9	N	7	7 8		-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

09	6570 X	6570	-0-	-0- B	-0-	6570 2		N	-0-			-0-
10	5755 X	5755	-0-	-0- B	-0-	5755 2		N	-0-			-0-
11	6093 X	6093	-0-	-0- B	-0-	6093 2		N	-0-			-0-
12	6158 X	6158	-0-	-0- B	-0-	6158 2		N	-0-			-0-
01	5765 X	5765	-0-	-0- B	-0-	5765 2		N	-0-			-0-
*02	5183 X	5183	-0-	-0- B	-0-	5183 2		N	-0-			-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

09	1710 N	1709	-0-	-1 B	-0-	95 1	1614 2	N	-0-			-0-
10	1674 N	1658	-0-	-16 B	-0-	86 1	1572 2	N	-0-			-0-
11	2130 N	1832	-0-	-298 B	-0-	92 1	1740 2	N	-0-			-0-
12	1767 N	1637	-0-	-130 B	-0-	87 1	1550 2	N	-0-			-0-
01	1643 N	1608	-0-	-35 B	-0-	81 1	1527 2	N	-0-			-0-
02	1708 N	1529	-0-	-179 B	-0-	78 1	1451 2	N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

09	12720 X	10761	-0-	-1959 B	-0-	10761 2		N	-0-			-0-
10	13144 X	10271	-0-	-2873 B	-0-	10271 2		N	-0-			-0-
11	11070 X	6146	-0-	-4924 B	-0-	6146 2		N	-0-			-0-
12	11129 X	9417	-0-	-1712 B	-0-	9417 2		N	-0-			-0-
01	11129 X	11128	-0-	-1 B	-0-	11128 2		N	-0-			-0-
*02	11700 X	11700	-0-	-0- B	-0-	11700 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

09	3535 X	3535	-0-	-0- B	-0-	3533 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10	3374 X	3374	-0-	-0- B	-0-	3371 2	3 9	N	3	3 8		-0-
11	3321 X	3321	-0-	-0- B	-0-	3320 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	3658 X	3393	-0-	-265 B	-0-	3391 2	2 9	N	2	2 8		-0-
01	3658 X	3336	-0-	-322 B	-0-	3330 2	6 9	N	5	5 8		-0-
02	3304 X	3025	-0-	-279 B	-0-	3023 2	2 9	N	2	2 8		-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

09	2280 X	2015	-0-	-265 B	-0-	2015 2		N	-0-			-0-
10	2356 X	1893	-0-	-463 B	-0-	1893 2		N	-0-			-0-
11	2280 X	1660	-0-	-620 B	-0-	1660 2		N	-0-			-0-
12	2356 X	1831	-0-	-525 B	-0-	1831 2		N	-0-			-0-
01	1891 N	1577	-0-	-314 B	-0-	1577 2		N	-0-			-0-
02	1540 N	1477	-0-	-63 B	-0-	1477 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 #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3840 X	2787	-0-	-1053 B	-0-	2787 2		N	-0-			-0-
10	3921 X	3921	-0-	-0- B	-0-	3921 2		N	-0-			-0-
11	3540 X	3538	-0-	-2 B	-0-	3538 2		N	-0-			-0-
12	3658 X	3544	-0-	-114 B	-0-	3544 2		N	-0-			-0-
01	3906 X	3481	-0-	-425 B	-0-	3481 2		N	-0-			-0-
02	3528 X	2893	-0-	-635 B	-0-	2893 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

09	3300 X	1604	-0-	-1696 B	-0-	1594 2	10 9	N	9	9 8		-0-
10	3410 X	3109	-0-	-301 B	-0-	3095 2	14 9	N	13	13 8		-0-
11	3300 X	1812	-0-	-1488 B	-0-	1804 2	8 9	N	7	7 8		-0-
12	3410 X	1361	-0-	-2049 B	-0-	1352 2	9 9	N	8	8 8		-0-
01	3224 X	1076	-0-	-2148 B	-0-	1058 2	18 9	N	16	16 8		-0-
02	2800 X	1333	-0-	-1467 B	-0-	1323 2	10 9	N	9	9 8		-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

09	9546 X	9546	-0-	-0- B	-0-	9546 2		N	-0-			17
10	7773 X	7773	-0-	-0- B	-0-	7773 2		N	-0-			17
11	6326 X	6326	-0-	-0- B	-0-	6326 2		N	-0-			17
12	6076 X	5656	-0-	-420 B	-0-	5656 2		N	-0-			17
01	6076 X	5098	-0-	-978 B	-0-	5098 2		N	-0-			17
02	5488 X	5411	-0-	-77 B	-0-	5411 2		N	-0-			17

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

09	2580 X	2395	-0-	-185 B	-0-	2395 2		N	-0-			55
10	2542 X	2081	-0-	-461 B	-0-	2081 2		N	-0-			55
11	2460 X	2057	-0-	-403 B	-0-	2057 2		N	-0-			55
12	2480 X	1483	-0-	-997 B	-0-	1483 2		N	-0-			55
01	2480 X	1080	-0-	-1400 B	-0-	1080 2		N	-0-			55
02	1932 N	1540	-0-	-392 B	-0-	1540 2		N	-0-			55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

09	3510 X	2177	-0-	-1333 B	-0-	2176 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	3627 X	2626	-0-	-1001 B	-0-	2625 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	3510 X	3278	-0-	-232 B	-0-	3277 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	3135 X	3135	-0-	-0- B	-0-	3133 2	2 9	N	2	2 8		-0-
01	3181 X	3181	-0-	-0- B	-0-	3175 2	6 9	N	5	5 8		-0-
02	3052 X	2700	-0-	-352 B	-0-	2698 2	2 9	N	2	2 8		-0-

GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

09	3653 X	3653	-0-	-0- B	-0-	3653 2		N	-0-			-0-
10	3844 X	738	-0-	-3106 B	-0-	738 2		N	-0-			-0-
11	6506 X	6506	-0-	-0- B	-0-	6506 2		N	-0-			-0-
12	5315 X	5315	-0-	-0- B	-0-	5315 2		N	-0-			-0-
01	4294 X	4294	-0-	-0- B	-0-	4294 2		N	-0-			-0-
02	3472 X	-0-	-0-	-3472 B	-0-			N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

09	24570 X	24279	-0-	-291 B	-0-	24279 2		N	-0-			18
10	25358 X	24241	-0-	-1117 B	-0-	24241 2		N	-0-			18
11	26040 X	22917	-0-	-3123 B	-0-	22917 2		N	-0-			18
12	26908 X	12376	-0-	-14532 B	-0-	12376 2		N	-0-			18
01	26908 X	-0-	-0-	-26908 B	-0-			N	-0-			18
*02	23767 X	23767	-0-	-0- B	-0-	23767 2		N	-0-			18

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8760 X	3864	-0-	-4896 B	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
10	8339 X	2887	-0-	-5452 B	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
11	10650 X	7040	-0-	-3610 B	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
12	11005 X	4318	-0-	-6687 B	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
01	11005 X	4630	-0-	-6375 B	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
*02	6999 X	6999	-0-	-0- B	-0-	6999	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

09	9300 X	7004	-0-	-2296 B	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
10	9610 X	3108	-0-	-6502 B	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
11	11882 X	11882	-0-	-0- B	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
12	8217 X	8217	-0-	-0- B	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
01	9979 X	9979	-0-	-0- B	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
02	11088 X	2121	-0-	-8967 B	-0-	2121	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

09	11520 X	10571	-0-	-949 B	-0-	10571	2			N	-0-					-0-
10	11625 X	2398	-0-	-9227 B	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
11	10530 X	5713	-0-	-4817 B	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
12	10912 X	10051	-0-	-861 B	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
01	10962 X	10962	-0-	-0- B	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
02	9856 X	3448	-0-	-6408 B	-0-	3448	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

09	5850 X	4288	-0-	-1562 B	-0-	4264	2	24	9	N	22	22	8			-0-
10	6041 X	6041	-0-	-0- B	-0-	6013	2	28	9	N	25	25	8			-0-
11	5040 X	3963	-0-	-1077 B	-0-	3948	2	15	9	N	14	14	8			-0-
12	5208 X	5204	-0-	-4 B	-0-	5170	2	34	9	N	31	31	8			-0-
01	6045 X	4026	-0-	-2019 B	-0-	3960	2	66	9	N	60	60	8			-0-
02	5460 X	4185	-0-	-1275 B	-0-	4150	2	35	9	N	32	32	8			-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

09	58320 X	49558	-0-	-8762 B	-0-	49558	2			N	-0-					20
10	60264 X	57790	-0-	-2474 B	-0-	57790	2			N	-0-					20
11	83402 X	83402	-0-	-0- B	-0-	83402	2			N	-0-					20
12	86225 X	86225	-0-	-0- B	-0-	86225	2			N	-0-					20
01	80406 X	80406	-0-	-0- B	-0-	80406	2			N	-0-					20
02	77840 X	73822	-0-	-4018 B	-0-	73822	2			N	-0-					20

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

09	3464 X	3464	-0-	-0- B	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
10	1733 X	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
11	1717 X	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
12	2439 X	2439	-0-	-0- B	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
01	3048 X	3048	-0-	-0- B	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
*02	19751 X	19751	-0-	-0- B	-0-	19751	2			N	-0-					-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

09	3390 X	2901	-0-	-489 B	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
10	3503 X	2746	-0-	-757 B	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
11	3390 X	2694	-0-	-696 B	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
12	3131 X	2758	-0-	-373 B	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	2735	-0-	-334 B	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
02	2716 X	2004	-0-	-712 B	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12869 X	12869	-0-	-0- B	-0-	559	1	12310	2	N	-0-					-0-
10	9909 X	9909	-0-	-0- B	-0-	379	1	9530	2	N	-0-					-0-
11	3720 X	24	-0-	-3696 B	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
12	13299 X	43	-0-	-13256 B	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
01	13299 X	2898	-0-	-10401 B	-0-	111	1	2787	2	N	-0-					-0-
02	12012 X	-0-	-0-	-12012 B	-0-					N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

09	4440 X	1004	-0-	-3436 B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
10	4588 X	1219	-0-	-3369 B	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	3060 X	1310	-0-	-1750 B	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
12	2170 X	866	-0-	-1304 B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	1736 X	932	-0-	-804 B	-0-	932	2			N	-0-					-0-
02	1232 X	804	-0-	-428 B	-0-	804	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

09	26070 X	12549	-0-	-13521 B	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
10	26939 X	8926	-0-	-18013 B	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
11	26070 X	10082	-0-	-15988 B	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
12	44274 X	44274	-0-	-0- B	-0-	44274	2			N	-0-					-0-
01	41917 X	41917	-0-	-0- B	-0-	41917	2			N	-0-					-0-
*02	31009 X	31009	-0-	-0- B	-0-	31009	2			N	-0-					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

09	8693 X	8693	-0-	-0- B	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
10	8273 X	8273	-0-	-0- B	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
11	7575 X	7575	-0-	-0- B	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
12	8394 X	8394	-0-	-0- B	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
01	8083 X	8083	-0-	-0- B	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
*02	7686 X	7686	-0-	-0- B	-0-	7686	2			N	-0-					-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

09	2760 X	2640	-0-	-120 B	-0-	104	1	2536	2	N	-0-					-0-
10	2837 X	2837	-0-	-0- B	-0-	108	1	2729	2	N	-0-					-0-
11	3245 X	3245	-0-	-0- B	-0-	95	1	3150	2	N	-0-					-0-
12	2728 X	1967	-0-	-761 B	-0-	57	1	1910	2	N	-0-					-0-
01	2852 X	2190	-0-	-662 B	-0-	73	1	2117	2	N	-0-					-0-
*02	3496 X	3496	-0-	-0- B	-0-	116	1	3380	2	N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

09	3900 X	2307	-0-	-1593 B	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
10	4030 X	1837	-0-	-2193 B	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
11	3900 X	2774	-0-	-1126 B	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
12	3441 X	2483	-0-	-958 B	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
01	3317 X	2637	-0-	-680 B	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
02	2576 X	1140	-0-	-1436 B	-0-	1140	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

09	6630 X	4873	-0-	-1757 B	-0-	4869	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	6851 X	5236	-0-	-1615 B	-0-	5233	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	6630 X	5018	-0-	-1612 B	-0-	5015	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	5611 X	5246	-0-	-365 B	-0-	5240	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	5363 X	5266	-0-	-97 B	-0-	5252	2	14	9	N	13	13	8			-0-
02	4732 X	4702	-0-	-30 B	-0-	4696	2	6	9	N	5	5	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8130 X	5921	-0-	-2209 B	-0-	5921 2		N	-0-			-0-
10	7130 X	5647	-0-	-1483 B	-0-	5647 2		N	-0-			-0-
11	8557 X	8557	-0-	-0- B	-0-	8557 2		N	-0-			-0-
12	9924 X	9924	-0-	-0- B	-0-	9924 2		N	-0-			-0-
01	10950 X	10950	-0-	-0- B	-0-	10950 2		N	-0-			-0-
*02	8653 X	8653	-0-	-0- B	-0-	8653 2		N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

09	20490 X	12937	-0-	-7553 B	-0-	12937 2		N	-0-			-0-
10	21173 X	14118	-0-	-7055 B	-0-	14118 2		N	-0-			-0-
11	20490 X	17979	-0-	-2511 B	-0-	17979 2		N	-0-			-0-
12	21173 X	14063	-0-	-7110 B	-0-	14063 2		N	-0-			-0-
01	21173 X	12889	-0-	-8284 B	-0-	12889 2		N	-0-			-0-
02	16772 X	2839	-0-	-13933 B	-0-	2839 2		N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

09	41713 X	41713	-0-	-0- B	-0-	41713 2		N	-0-			-0-
10	49291 X	49291	-0-	-0- B	-0-	49291 2		N	-0-			-0-
11	37988 X	37988	-0-	-0- B	-0-	37988 2		N	-0-			-0-
12	28675 X	27175	-0-	-1500 B	-0-	27175 2		N	-0-			-0-
01	29560 X	29560	-0-	-0- B	-0-	29560 2		N	-0-			-0-
*02	33859 X	33859	-0-	-0- B	-0-	33859 2		N	-0-			-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

09	35310 X	30981	-0-	-4329 B	-0-	30981 2		N	-0-			8
10	35464 X	31218	-0-	-4246 B	-0-	31218 2		N	-0-			8
11	33270 X	29604	-0-	-3666 B	-0-	29604 2		N	-0-			8
12	33728 X	20829	-0-	-12899 B	-0-	20829 2		N	-0-			8
01	32922 X	-0-	-0-	-32922 B	-0-			N	-0-			8
02	28924 X	-0-	-0-	-28924 B	-0-			N	-0-			8

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

09	5220 X	4931	-0-	-289 B	-0-	4931 2		N	-0-			43
10	5394 X	5262	-0-	-132 B	-0-	5262 2		N	-0-			43
11	5220 X	2685	-0-	-2535 B	-0-	2685 2		N	-0-			43
12	5084 X	4198	-0-	-886 B	-0-	4198 2		N	-0-			43
01	5270 X	2428	-0-	-2842 B	-0-	2428 2		N	-0-			43
02	4760 X	3778	-0-	-982 B	-0-	3778 2		N	-0-			43

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

09	7350 X	7055	-0-	-295 B	-0-	7055 2		N	-0-			-0-
10	7618 X	7618	-0-	-0- B	-0-	7618 2		N	-0-			-0-
11	9360 X	6882	-0-	-2478 B	-0-	6882 2		N	-0-			-0-
12	9672 X	7126	-0-	-2546 B	-0-	7126 2		N	-0-			-0-
01	9672 X	5099	-0-	-4573 B	-0-	5099 2		N	-0-			-0-
*02	8011 X	8011	-0-	-0- B	-0-	8011 2		N	-0-			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

09	14490 X	13783	-0-	-707 B	-0-	13783 2		N	-0-			-0-
10	14973 X	13655	-0-	-1318 B	-0-	13655 2		N	-0-			-0-
11	12918 X	12918	-0-	-0- B	-0-	12918 2		N	-0-			-0-
12	14229 X	5779	-0-	-8450 B	-0-	5779 2		N	-0-			-0-
01	14229 X	6058	-0-	-8171 B	-0-	6058 2		N	-0-			-0-
02	12852 X	3317	-0-	-9535 B	-0-	3317 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	30415	X	30415	-0-	-0- B	-0-	30415	2			N	-0-					-0-
10	50765	X	50765	-0-	-0- B	-0-	50765	2			N	-0-					-0-
11	41567	X	41567	-0-	-0- B	-0-	41567	2			N	-0-					-0-
12	36957	X	36957	-0-	-0- B	-0-	36957	2			N	-0-					-0-
01	24266	X	24266	-0-	-0- B	-0-	24266	2			N	-0-					-0-
*02	27698	X	27698	-0-	-0- B	-0-	27698	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

09	3780	X	2186	-0-	-1594 B	-0-	2186	2			N	-0-					57
10	3534	X	2057	-0-	-1477 B	-0-	2057	2			N	-0-					57
11	3420	X	1893	-0-	-1527 B	-0-	1893	2			N	-0-					57
12	3348	X	1884	-0-	-1464 B	-0-	1884	2			N	-0-					57
01	3348	X	1609	-0-	-1739 B	-0-	1609	2			N	-0-					57
*02	2333	X	2333	-0-	-0- B	-0-	2333	2			N	-0-					57

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

09	3815	X	3815	-0-	-0- B	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
10	3725	X	3725	-0-	-0- B	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2674	-0-	-836 B	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3146	-0-	-481 B	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2842	-0-	-785 B	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2872	-0-	-404 B	-0-	2872	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

09	4110	X	2706	-0-	-1404 B	-0-	2706	2			N	-0-					76
10	4154	X	3484	-0-	-670 B	-0-	3484	2			N	-0-					76
11	4020	X	3010	-0-	-1010 B	-0-	3010	2			N	-0-					76
12	4154	X	2468	-0-	-1686 B	-0-	2468	2			N	-0-					76
01	3782	X	3543	-0-	-239 B	-0-	3543	2			N	-0-					76
*02	3903	X	3903	-0-	-0- B	-0-	3903	2			N	-0-					76

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

09	26490	X	14848	-0-	-11642 B	-0-	14848	2			N	-0-					47
10	27063	X	13330	-0-	-13733 B	-0-	13330	2			N	-0-					47
11	24960	X	14286	-0-	-10674 B	-0-	14286	2			N	-0-					47
12	25792	X	13312	-0-	-12480 B	-0-	13312	2			N	-0-					47
01	22227	X	17895	-0-	-4332 B	-0-	17895	2			N	-0-					47
02	13860	X	11062	-0-	-2798 B	-0-	11062	2			N	-0-					47

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

09	2790	X	-0-	-0-	-2790 B	-0-					N	-0-					-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883 B	-0-					N	-0-					-0-
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	24520	X	24520	-0-	-0- B	-0-	24520	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

09	32972	X	32972	-0-	-0- B	-0-	32972	2			N	-0-					-0-
10	76876	X	76876	-0-	-0- B	-0-	76876	2			N	-0-					-0-
11	38996	X	38996	-0-	-0- B	-0-	38996	2			N	-0-					-0-
12	30590	X	30590	-0-	-0- B	-0-	30590	2			N	-0-					-0-
01	76880	X	27690	-0-	-49190 B	-0-	27690	2			N	-0-					-0-
02	69440	X	24594	-0-	-44846 B	-0-	24594	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 #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 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
09	33090	X	25828	-0-	-7262	B	-0-	25828	2			N	-0-					90
10	33108	X	31455	-0-	-1653	B	-0-	31455	2			N	-0-					90
11	30960	X	29746	-0-	-1214	B	-0-	29746	2			N	-0-					90
12	31589	X	30108	-0-	-1481	B	-0-	30108	2			N	-0-					90
01	31465	X	27229	-0-	-4236	B	-0-	27229	2			N	-0-					90
02	28420	X	25211	-0-	-3209	B	-0-	25211	2			N	-0-					90

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 14319 PERF.15050 - 17928

09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

09	59047	X	59047	-0-	-0-	B	-0-	59047	2			N	-0-					-0-
10	54111	X	54111	-0-	-0-	B	-0-	54111	2			N	-0-					-0-
11	60099	X	60099	-0-	-0-	B	-0-	60099	2			N	-0-					-0-
12	53280	X	53280	-0-	-0-	B	-0-	53280	2			N	-0-					-0-
01	45027	X	45027	-0-	-0-	B	-0-	45027	2			N	-0-					-0-
*02	48136	X	48136	-0-	-0-	B	-0-	48136	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678

09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

09	14820	X	4530	-0-	-10290	B	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	1027	-0-	-14287	B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	1540	-0-	-10730	B	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	6116	-0-	-6563	B	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	5065	-0-	-5971	B	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	1762	-0-	-2466	B	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103

09	314332	X	314332	-0-	-0-	B	-0-	314332	2			N	-0-					-0-
10	317884	X	317884	-0-	-0-	B	-0-	317884	2			N	-0-					-0-
11	249589	X	249589	-0-	-0-	B	-0-	249589	2			N	-0-					-0-
12	269949	X	269949	-0-	-0-	B	-0-	269949	2			N	-0-					-0-
01	258707	X	258707	-0-	-0-	B	-0-	258707	2			N	-0-					-0-
02	219940	X	199745	-0-	-20195	B	-0-	199745	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	293115 X	293115	-0-	-0- B	-0-	293115	2		N	-0-			-0-
10	378181 X	378181	-0-	-0- B	-0-	378181	2		N	-0-			-0-
11	358214 X	358214	-0-	-0- B	-0-	358214	2		N	-0-			-0-
12	243505 X	184392	-0-	-59113 B	-0-	184392	2		N	-0-			-0-
01	213565 X	213565	-0-	-0- B	-0-	213565	2		N	-0-			-0-
*02	254136 X	254136	-0-	-0- B	-0-	254136	2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN-SARANDOS ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	82810	-0-	82810 B	82810	82810	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941

09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		Y	-0-			-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		Y	-0-			-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		Y	-0-			-0-
12	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	3		Y	-0-			-0-
01	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	3		Y	-0-			-0-
02	504 N	459	-0-	-45	-0-	459	3		Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

09	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	3		N	-0-			-0-
10	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	3		N	-0-			-0-
11	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3		N	-0-			-0-
12	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	3		N	-0-			-0-
01	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5378	3	2 9	N	2	2 1		-0-
*02	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					42
10	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-					42
11	960	N	879	-0-	-81	-0-	879	2			N	-0-					42
12	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2			N	-0-					42
*01	1085	N	969	-0-	-116	-0-	969	2			N	-0-					42
*02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					42

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
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	90	-0-	-120	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174903 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 176121 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179495 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179609 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180076 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181809 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9025 - 9796

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 184953 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262397 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262598 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264522 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266106 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					13
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					13
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					13
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					13
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					13
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					13

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	9	N	2					37
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					37
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					37
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					37
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					37
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					37

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					28
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					28
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					28
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					28
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					28
*02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					28

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392

09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1719	2	30	9	N	27					137
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1747	2	9	9	N	8					145
11	1740 N	1725	-0-	-15	-0-	1702	2	23	9	N	21					166
12	1798 N	1761	-0-	-37	-0-	1761	2			N	-0-					166
01	1767 N	1146	-0-	-621	-0-	1142	2	4	9	N	4	170	1			-0-
02	1624 N	1475	-0-	-149	-0-	1475	2			N	-0-					-0-

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

09	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					75
10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					75
11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					75
12	1643 N	1387	-0-	-256	-0-	1387	2			N	-0-					75
01	1643 N	1143	-0-	-500	-0-	1125	2	18	9	N	16					91
02	1484 N	1090	-0-	-394	-0-	1090	2			N	-0-					91

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					63
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					63
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					63
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					63
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					63

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

09	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					20
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					20
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					20
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					20
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	135	2	11	9	N	10					30
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					30

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

09	1920 N	1663	-0-	-257	-0-	1663	2			N	-0-					20
10	1829 N	1661	-0-	-168	-0-	1661	2			N	-0-					20
11	1740 N	1586	-0-	-154	-0-	1586	2			N	-0-					20
12	1705 N	1590	-0-	-115	-0-	1590	2			N	-0-					20
01	1674 N	1528	-0-	-146	-0-	1528	2			N	-0-					20
02	1484 N	1369	-0-	-115	-0-	1369	2			N	-0-					20

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

09	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2176	2	75	9	N	68	188	1			82
10	1426 N	1408	-0-	-18	-0-	1408	2			N	-0-					82
11	1380 N	1209	-0-	-171	-0-	1209	2			N	-0-					82
12	1426 N	1193	-0-	-233	-0-	1192	2	1	9	N	1					83
01	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					83
*02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					83

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
09	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			Y	-0-					71
10	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			Y	-0-					71
11	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			Y	-0-					71
12	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			Y	-0-					71
01	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5891	2	19	9	Y	17	58	1			30
*02	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5890	2	12	9	Y	11					41

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209406 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 216787 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217759 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219145 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 219375 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832

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

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221686 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HULL, EFFIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 222468 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091

09	810 N	722	-0-	-88	-0-	655 2 67 9	N	61	180 1	28
10	837 N	456	-0-	-381	-0-	456 2	N	-0-		28
11	810 N	264	-0-	-546	-0-	264 2	N	-0-		28
12	744 N	114	-0-	-630	-0-	114 2	N	-0-		28
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2	N	-0-		28
*02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-		28

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226289 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229428 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230303 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234852 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234874 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236046 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241458 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243010 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243026 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243424 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243832 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246820 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247483 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247827 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250610 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAT OAKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250757 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251916 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINNACLE WELL #: 4 RRCID -> 252919 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647

09	690 N	591	-0-	-99	-0-	591	2	N	-0-			10
10	651 N	571	-0-	-80	-0-	571	2	N	-0-			10
11	630 N	606	-0-	-24	-0-	606	2	N	-0-			10
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-			10
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-			10
02	560 N	472	-0-	-88	-0-	472	2	N	-0-			10

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253285 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253432 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257608 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956

09	1860 N	1366	-0-	-494	-0-	1366	2	N	-0-			-0-
10	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2	N	-0-			-0-
11	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2	N	-0-			-0-
12	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2	N	-0-			-0-
01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2	N	-0-			-0-
*02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2	N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257622 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257702 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257914 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258448 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259827 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 259948 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 260727 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056

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

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			90
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2	N	-0-			90
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2	N	-0-			90
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2	N	-0-			90
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			90
*02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			90

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262721 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262846 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 264401 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264443 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264928 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265190 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266125 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266318 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266336 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266428 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268101 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269766 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271294 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271863 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256

09	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3917 2	12 9	N	11			103
10	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3957 2	10 9	N	9			112
11	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3809 2	14 9	N	13			125
12	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3838 2	32 9	N	29			154
01	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3657 2	74 9	N	67			221
*02	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3220 2	46 9	N	42	179	1	84

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274816 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
09	2880 N	2775	-0-	-105	-0-	86	1	2689	2	N	-0-			10
10	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	79	1	2548	2	N	-0-			10
11	2460 N	2365	-0-	-95	-0-	70	1	2295	2	N	-0-			10
12	2883 N	2637	-0-	-246	-0-	61	1	2576	2	N	-0-			10
01	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	74	1	2704	2	N	-0-			10
*02	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	70	1	2595	2	N	-0-			10

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285379 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (RODESSA) 06476 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4C RRCID -> 254824 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 8456 - 8462

09	534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3		N	-0-			-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3		N	-0-			-0-
12	217 N	184	-0-	-33	B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3		N	-0-			-0-
*02	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3		N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 283622 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

XTO ENERGY INC. 945936
REED 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280504 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7974 - 8104

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	756	N	572	-0-	-184	-0-	572	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

09	1470	N	1179	-0-	-291	-0-	1179	3			N	-0-					121
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					121
11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					121
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					121
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					121
02	2408	N	1526	-0-	-882	-0-	1526	3			N	-0-					121

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

09	630	N	540	-0-	-90	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
02	812	N	618	-0-	-194	-0-	618	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					169
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					169
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					169
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					169
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					169
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					169

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					21
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					21
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					21
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					21
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					21
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					21

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					140
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					140
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					140
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					140
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					140
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					140

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

09	4680	X	4060	-0-	-620	-0-	4060	3			Y	-0-					85
10	3627	X	2962	-0-	-665	-0-	2962	3			Y	-0-					85
11	5520	X	1718	-0-	-3802	-0-	1490	3	228	9	Y	207	179	1			113
12	5704	X	2849	-0-	-2855	-0-	2819	3	30	9	Y	27					140
01	5704	X	3246	-0-	-2458	-0-	3229	3	17	9	Y	15					155
02	3780	X	3048	-0-	-732	-0-	3042	3	6	9	Y	5					160

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			Y	-0-					50
10	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			Y	-0-					50
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	-0-					50
12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			Y	-0-					50
01	2852	N	2287	-0-	-565	-0-	2287	3			Y	-0-					50
*02	2800	N	6572	-0-	3772	3772	6572	3			Y	-0-					50

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					113
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					113
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					113
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					113
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					113
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					113

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					60
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					60
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					60
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					60
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					60
*02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					60

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					111
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					111
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					111
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					111

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

09	2070	N	1465	-0-	-605	-0-	1465	3			N	-0-					156
10	2077	N	636	-0-	-1441	-0-	599	3	37	9	N	34					190
11	2040	N	708	-0-	-1332	-0-	662	3	46	9	N	42	168	1			64
12	1519	N	632	-0-	-887	-0-	614	3	18	9	N	16					80
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	603	3	17	9	N	15					95
02	672	N	550	-0-	-122	-0-	544	3	6	9	N	5					100

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

09	720	N	451	-0-	-269	-0-	451	3			N	-0-					68
10	558	N	382	-0-	-176	-0-	382	3			N	-0-					68
11	540	N	396	-0-	-144	-0-	396	3			N	-0-					68
12	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	3			N	-0-					68
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					68
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	328	3			N	-0-					68

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

09	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	1956	3	102	9	N	93					143
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2670	3	39	9	N	35					178
11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3008	3	68	9	N	62	183	1			57
12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3024	3	22	9	N	20					77
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3120	3	20	9	N	18					95
*02	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2347	3	107	9	N	97	182	1			10

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					98
10	372	N	138	-0-	-234	-0-	138	3			N	-0-					98
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					98
12	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					98
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					98
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					98

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					46
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					46
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					46
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					46
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					46
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					46

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
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
10	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	3			N	-0-					-0-
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
12	899	N	474	-0-	-425	-0-	474	3			N	-0-					-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
*02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					60
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					60
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					60
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					60
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					60
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	110	3			N	-0-					60

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					40
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1851	3	2	9	N	2					42
11	2010	N	1764	-0-	-246	-0-	1764	3			N	-0-					42
12	2046	N	1806	-0-	-240	-0-	1806	3			N	-0-					42
01	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827	3			N	-0-					42
02	1652	N	1648	-0-	-4	-0-	1484	3	164	9	N	149	181	1			10

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
09	2010	N	1487	-0-	-523	-0-	1487	3			N	-0-					152
10	1922	N	1729	-0-	-193	-0-	1729	3			N	-0-					152
11	1620	N	1257	-0-	-363	-0-	1257	3			N	-0-					152
12	1550	N	1176	-0-	-374	-0-	1176	3			N	-0-					152
01	1736	N	1333	-0-	-403	-0-	1333	3			N	-0-					152
02	1176	N	1062	-0-	-114	-0-	1062	3			N	-0-					152

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1981	-0-	-89	-0-	1923	3	58	9	N	53	173	1			29
10	2170	N	1658	-0-	-512	-0-	1658	3			N	-0-					29
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					29
12	2046	N	1930	-0-	-116	-0-	1924	3	6	9	N	5					34
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2081	3	18	9	N	16					50
*02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1908	3	9	9	N	8					58

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

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

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1601	3	99	9	N	90	165	1			50
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1777	3	15	9	N	14					64
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1767	3	3	9	N	3					67
12	1767	N	1664	-0-	-103	-0-	1649	3	15	9	N	14					81
01	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	1726	3	15	9	N	14					95
02	1652	N	1414	-0-	-238	-0-	1408	3	6	9	N	5					100

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					50
10	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					50
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					50
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					50
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	466	3	6	9	N	5					55
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	242	3	4	9	N	4					59

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					135
10	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-					135
11	300	N	127	-0-	-173	-0-	127	3			N	-0-					135
12	248	N	121	-0-	-127	-0-	121	3			N	-0-					135
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					135
*02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					135

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

09	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					173
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					173
11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					173
12	2635	N	2617	-0-	-18	-0-	2617	3			N	-0-					173
01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					173
*02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					173

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

09	1620	N	1387	-0-	-233	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	839	-0-	-742	-0-	839	3			N	-0-					-0-
11	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
*02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2215	3	15	9	N	14	177	1			23
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					23
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2153	3	8	9	N	7					30
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2264	3	11	9	N	10					40
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2254	3	10	9	N	9					49
*02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1996	3	3	9	N	3					52

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					114
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					114
11	990	N	565	-0-	-425	-0-	565	3			N	-0-					114
12	868	N	310	-0-	-558	-0-	310	3			N	-0-					114
01	1054	N	423	-0-	-631	-0-	423	3			N	-0-					114
02	532	N	201	-0-	-331	-0-	201	3			N	-0-					114

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

09	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	3			N	-0-					77
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	795	3	1	9	N	1					78
11	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	3			N	-0-					78
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					78
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					78
*02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	878	3	8	9	N	7					85

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

09	16351	X	16351	-0-	-0-	-0-	16165	3	186	9	N	169	178	1			149
10	16630	X	16630	-0-	-0-	-0-	16341	3	289	9	N	263	180	1			232
11	15979	X	15979	-0-	-0-	-0-	15796	3	183	9	N	166	170	1			228
12	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	15526	3	318	9	N	289	351	1			166
01	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-	16835	3	482	9	N	438	356	1			248
*02	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	14996	3	98	9	N	89					337

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					123
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					123
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					123
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					123
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					123
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					123

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1175	3	123	9	N	112	177	1			65
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2580	3	6	9	N	5					70
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					70
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					70
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1295	3	22	9	N	20					90
*02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1297	3	79	9	N	72	152	1			10

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

09	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	1080	3			N	-0-					82
10	1240	N	955	-0-	-285	-0-	955	3			N	-0-					82
11	960	N	899	-0-	-61	-0-	899	3			N	-0-					82
12	1116	N	797	-0-	-319	-0-	797	3			N	-0-					82
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					82
*02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1507	3	6	9	N	5					87

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					117
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1298	3	1	9	N	1					118
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					118
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					118
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					118
*02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					118

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4043	3	4	9	N	4					205
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	3858	3	234	9	N	213	181	1			237
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					237
12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					237
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3157	3	3	9	N	3					240
*02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2678	3	6	9	N	5					245

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					77
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					77
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					77
12	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2961	3	2	9	N	2					79
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					79
02	1820	N	1553	-0-	-267	-0-	1551	3	2	9	N	2					81

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

09	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					106
10	713	N	200	-0-	-513	-0-	200	3			N	-0-					106
11	480	N	311	-0-	-169	-0-	311	3			N	-0-					106
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					106
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					106
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					106

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

09	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	3			N	-0-					106
10	1023	N	656	-0-	-367	-0-	656	3			N	-0-					106
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					106
12	744	N	519	-0-	-225	-0-	519	3			N	-0-					106
01	651	N	466	-0-	-185	-0-	466	3			N	-0-					106
02	588	N	413	-0-	-175	-0-	413	3			N	-0-					106

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					30
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1051	3	6	9	N	5					35
11	1290	N	1020	-0-	-270	-0-	1007	3	13	9	N	12					47
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1168	3	3	9	N	3					50
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1164	3	8	9	N	7					57
*02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1073	3	36	9	N	33					90

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124

09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					145
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					145
11	1590	N	1524	-0-	-66	-0-	1524	3			N	-0-					145
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					145
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					145
*02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					145

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					69
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					69
11	2760	N	2181	-0-	-579	-0-	2181	3			N	-0-					69
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					69
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2477	3	1	9	N	1					70
02	2044	N	1998	-0-	-46	-0-	1979	3	19	9	N	17					87

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					39
10	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2205	3	1	9	N	1					40
11	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					40
12	1953	X	1670	-0-	-283	-0-	1670	3			N	-0-					40
01	2201	X	2029	-0-	-172	-0-	2029	3			N	-0-					40
*02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1708	3	11	9	N	10					50

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

09	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-					59
10	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	3			N	-0-					59
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					59
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					59
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					59
02	252	N	137	-0-	-115	-0-	137	3			N	-0-					59

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

09	8370	X	6839	-0-	-1531	-0-	6804	3	35	9	N	32					190
10	8649	X	7885	-0-	-764	-0-	7865	3	20	9	N	18					208
11	8610	X	7638	-0-	-972	-0-	7618	3	20	9	N	18	182	1			44
12	8897	X	6356	-0-	-2541	-0-	6305	3	51	9	N	46					90
01	8897	X	8034	-0-	-863	-0-	7879	3	155	9	N	141	181	1			50
02	7140	X	7133	-0-	-7	-0-	7100	3	33	9	N	30					80

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

09	2490	X	1947	-0-	-543	-0-	1939	3	8	9	N	7					122
10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2593	3	64	9	N	58					180
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2424	3	36	9	N	33					213
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2238	3	24	9	N	22	163	1			72
01	2573	N	2448	-0-	-125	-0-	2401	3	47	9	N	43					115
*02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2362	3	33	9	N	30					145

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

09	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7755	3	151	9	N	137	167	1			190
10	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7736	3	63	9	N	57					247
11	7500	X	7402	-0-	-98	-0-	7302	3	100	9	N	91	173	1			165
12	7750	X	7459	-0-	-291	-0-	7395	3	64	9	N	58					223
01	7750	X	7706	-0-	-44	-0-	7684	3	22	9	N	20					243
02	7000	X	6831	-0-	-169	-0-	6823	3	8	9	N	7					250

HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

09	7110	X	5542	-0-	-1568	-0-	5525	3	17	9	N	15					75
10	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5628	3	182	9	N	165	178	1			62
11	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			N	-0-					62
12	5735	X	4743	-0-	-992	-0-	4743	3			N	-0-					62
01	5797	X	5087	-0-	-710	-0-	5087	3			N	-0-					62
02	5656	X	4579	-0-	-1077	-0-	4565	3	14	9	N	13					75

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					99
10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					99
11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					99
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3736	3	34	9	N	31					130
01	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4008	3	11	9	N	10					140
*02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2957	3	7	9	N	6					146

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282294 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27298 X	27298	-0-	-0-	-0-	26967	3	331	9	N	301	172	1			257
10	24230 X	24230	-0-	-0-	-0-	23908	3	322	9	N	293	360	1			190
11	19618 X	19618	-0-	-0-	-0-	19425	3	193	9	N	175	182	1			183
12	27609 X	27609	-0-	-0-	-0-	27287	3	322	9	N	293	361	1			115
01	24280 X	24280	-0-	-0-	-0-	23904	3	376	9	N	342	355	1			102
02	18200 X	17265	-0-	-935	-0-	17078	3	187	9	N	170	182	1			90

GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852

09	2340 X	859	-0-	-1481	-0-	859	3			N	-0-					32
10	2201 X	1628	-0-	-573	-0-	1628	3			N	-0-					32
11	2010 X	1641	-0-	-369	-0-	1641	3			N	-0-					32
12	2046 X	1717	-0-	-329	-0-	1717	3			N	-0-					32
01	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					32
02	1540 X	1240	-0-	-300	-0-	1240	3			N	-0-					32

KLARAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282481 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164

09	2580 X	1991	-0-	-589	-0-	1991	3			N	-0-					125
10	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					125
11	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					125
12	2046 X	1960	-0-	-86	-0-	1960	3			N	-0-					125
01	2046 X	2035	-0-	-11	-0-	2035	3			N	-0-					125
02	2688 X	1379	-0-	-1309	-0-	1379	3			N	-0-					125

CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615

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

LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464

09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
10	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
12	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
*02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	3			N	-0-					-0-
12	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-					-0-
01	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					-0-
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	571	3			N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
*02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

09	1530	N	1351	-0-	-179	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			Y	-0-					-0-
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	895	-0-	-500	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1424	-0-	-284	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888

09	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	476	N	262	-0-	-214	-0-	262	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	4620 X	4326	-0-	-294	-0-	4326 3		Y	-0-			-0-
10	4712 X	4502	-0-	-210	-0-	4502 3		Y	-0-			-0-
11	4560 X	4450	-0-	-110	-0-	4450 3		Y	-0-			-0-
12	4712 X	4450	-0-	-262	-0-	4450 3		Y	-0-			-0-
01	4588 X	4540	-0-	-48	-0-	4539 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	4144 X	3980	-0-	-164	-0-	3980 3		Y	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

09	2280 N	1892	-0-	-388	-0-	1892 3		Y	-0-			-0-
10	2046 N	1914	-0-	-132	-0-	1914 3		Y	-0-			-0-
11	1980 N	1854	-0-	-126	-0-	1854 3		Y	-0-			-0-
12	1953 N	1884	-0-	-69	-0-	1884 3		Y	-0-			-0-
01	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3		Y	-0-			-0-
*02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 3		Y	-0-			-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 U RRCID -> 224836 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232289 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052

09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3145	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244658 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244669 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244699 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10625 - 11358

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250581 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 250612 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250779 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	568	-0-	568	35647	568	3	N	-0-			-0-
10	SWR 10	580	-0-	580	36227	580	3	N	-0-			-0-
11	SWR 10	557	-0-	557	36784	557	3	N	-0-			-0-
12	SWR 10	568	-0-	568	37352	568	3	N	-0-			-0-
01	SWR 10	552	-0-	552	37904	552	3	N	-0-			-0-
02	SWR 10	481	-0-	481	38385	481	3	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251732 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 254457 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST A WELL #: 7 RRCID -> 283326 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 14525 PERF. 9300 - 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
09	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
10	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
11	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
12	4433 X	4040	-0-	-393	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
01	4433 X	3645	-0-	-788	-0-	3644	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4004 X	3251	-0-	-753	-0-	3251	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 283766 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	2656	-0-	2656	197000	2656	3			N	-0-					-0-
10	SWR 10	2552	-0-	2552	199552	2552	3			N	-0-					-0-
11	SWR 10	2508	-0-	2508	202060	2508	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10	2331	-0-	2331	204391	2331	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	2307	-0-	2307	206698	2307	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10	2044	-0-	2044	208742	2044	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
QUANTUM OIL & GAS CORPORATION 684558
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	4	1	94	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	59	1	1240	2	Y	2					3
							2	9									
11	3000	N	4082	-0-	1082	1082	144	1	3938	2	Y	-0-					3
12	3100	N	3980	-0-	880	1962	176	1	3804	2	Y	-0-	2	1			1
01	2042	N	80	-0-	-1962	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					1
02	112	X	87	-0-	-25	-0-	2	1	85	2	Y	-0-					1

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 165092 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	367	1	7932	2	Y	63	94	1			65
							69	9									
10	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	306	1	6478	2	Y	9					74
							10	9									
11	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	136	1	3658	2	Y	-0-					74
12	2759	X	2613	-0-	-146	-0-	116	1	2497	2	Y	-0-	57	1			17
01	2759	X	497	-0-	-2262	-0-	12	1	485	2	Y	-0-					17
02	700	X	394	-0-	-306	-0-	10	1	384	2	Y	-0-					17

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2274	2	22	9	Y	20					28
10	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2653	2	28	9	Y	25					53
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2366	2	2	9	Y	2					55
12	2387	N	2235	-0-	-152	-0-	2221	2	14	9	Y	13	46	1			22
01	2666	N	2316	-0-	-350	-0-	2306	2	10	9	Y	9					31
*02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1895	2	10	9	Y	9					40

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	100	-0-	-110	-0-	99	2	1	9	Y	1					4
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1					5
11	240	N	18	-0-	-222	-0-	18	2			Y	-0-					5
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-	4	1			1
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					1
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					1

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
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2098	2	21	9	Y	19					31
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2284	2	24	9	Y	22					53
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1916	2	7	9	Y	6					59
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1993	2	32	9	Y	29	49	1			39
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2063	2	23	9	Y	21					60
*02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1826	2	24	9	Y	22					82

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9005	2	51	9	Y	46	37	1			69
10	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9192	2	74	9	Y	67	95	1			41
11	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5881	2	46	9	Y	42					83
12	6882	X	5572	-0-	-1310	-0-	5456	2	116	9	Y	105	129	1			59
01	6882	X	6385	-0-	-497	-0-	6305	2	80	9	Y	73	63	1			69
02	6580	X	5866	-0-	-714	-0-	5812	2	54	9	Y	49					118

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 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
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	368	-0-	-142	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	207	-0-	-320	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
*02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	2788	-0-	-1172	-0-	2760	2	28	9	Y	25					41
10	3751	X	2558	-0-	-1193	-0-	2532	2	26	9	Y	24					65
11	3540	X	3518	-0-	-22	-0-	3514	2	4	9	Y	4					69
12	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3675	2	29	9	Y	26	57	1			38
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3741	2	19	9	Y	17					55
*02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3266	2	21	9	Y	19					74

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 262370 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

09	2670 X	1931	-0-	-739	-0-	1914	2	17	9	Y	15	24	1			16
10	2201 X	1694	-0-	-507	-0-	1692	2	2	9	Y	2					18
11	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2498	2	63	9	Y	57					75
12	2294 X	1953	-0-	-341	-0-	1916	2	37	9	Y	34	58	1			51
01	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	98	1	3857	2	Y	25					76
						28	9									
*02	2800 N	3046	-0-	246	246	77	1	2947	2	Y	20					96
						22	9									

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

09	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2394	2	21	9	Y	19	23	1			20
10	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2561	2	4	9	Y	4					24
11	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2310	2	58	9	Y	53					77
12	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2068	2	42	9	Y	38	60	1			55
01	3100 N	4033	-0-	933	933	99	1	3906	2	Y	25					80
						28	9									
*02	4124 X	3191	-0-	-933	-0-	81	1	3087	2	Y	21					101
						23	9									

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

09	1410 X	873	-0-	-537	-0-	865	2	8	9	Y	7	15	1			7
10	1457 X	487	-0-	-970	-0-	486	2	1	9	Y	1					8
11	1140 N	66	-0-	-1074	-0-	64	2	2	9	Y	2					10
12	899 N	38	-0-	-861	-0-	37	2	1	9	Y	1	8	1			3
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	29	1	1124	2	Y	12					15
						13	9									
*02	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	38	1	1432	2	Y	17					32
						19	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	1950	X	1291	-0-	-659	-0-	1280	2	11	9	Y	10	17	1			10
10	2015	X	1276	-0-	-739	-0-	1274	2	2	9	Y	2					12
11	1830	X	597	-0-	-1233	-0-	597	2			Y	-0-					12
12	1581	X	381	-0-	-1200	-0-	381	2			Y	-0-	9	1			3
01	1581	X	823	-0-	-758	-0-	20	1	803	2	Y	-0-					3
*02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	31	1	1179	2	Y	-0-					3

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

09	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	2993	2	88	9	Y	80	107	1			146
10	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2529	2	107	9	Y	97	184	1			59
11	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1693	2	23	9	Y	21					80
12	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3617	2	129	9	Y	117	131	1			66
01	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2528	2	54	9	Y	49	68	1			47
02	2884	X	2116	-0-	-768	-0-	2083	2	33	9	Y	30					77

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

09	6600	X	6179	-0-	-421	-0-	6134	2	45	9	Y	41	33	1			61
10	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6319	2	66	9	Y	60	84	1			37
11	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5787	2	30	9	Y	27					64
12	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8657	2	118	9	Y	107	111	1			60
01	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7198	2	59	9	Y	54	63	1			51
02	5768	X	5536	-0-	-232	-0-	5503	2	33	9	Y	30					81

WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

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

XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

09	1680	N	1532	-0-	-148	-0-	1532	2			N	-0-					21
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					21
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					21
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					21
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					21
*02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					21

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

09	1110	N	970	-0-	-140	-0-	970	2			N	-0-					20
10	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2			N	-0-					20
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					20
12	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	2			N	-0-					20
01	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	2			N	-0-					20
02	924	N	873	-0-	-51	-0-	873	2			N	-0-					20

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					39
10	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2712	2	22	9	N	20					59
11	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					59
12	2201 N	2166	-0-	-35	-0-	2166	2			N	-0-					59
01	2201 N	1414	-0-	-787	-0-	1414	2			N	-0-					59
02	1988 N	861	-0-	-1127	-0-	861	2			N	-0-					59

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL #1 WELL #: 2 RRCID -> 118041 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684

09	2010 X	1923	-0-	-87	-0-	1923	2			N	-0-					30
10	2077 X	2007	-0-	-70	-0-	2007	2			N	-0-					30
11	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					30
12	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					30
01	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					30
*02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					30

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

09	2550 X	1321	-0-	-1229	-0-	1321	2			N	-0-					51
10	2418 X	2299	-0-	-119	-0-	2299	2			N	-0-					51
11	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					51
12	2170 X	1766	-0-	-404	-0-	1766	2			N	-0-					51
01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					51
*02	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2654	2	28	9	N	25					76

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					20
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					20
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					20
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					20
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					20
02	1344 N	756	-0-	-588	-0-	756	2			N	-0-					20

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

09	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					85
10	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					85
11	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					85
12	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					85
01	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					85
*02	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					85

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					105
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					105
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					105
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					105
01	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					105
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	2			N	-0-					105

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					56
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					56
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					56
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					56
01	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					56
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					56

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

09	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					37
10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4489	2	3	9	N	3					40
11	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					40
12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4748	2	6	9	N	5					45
01	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					45
*02	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4168	2	149	9	N	135	158	1			22

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

09	4740	X	3998	-0-	-742	-0-	3998	2			N	-0-					22
10	5084	X	4496	-0-	-588	-0-	4496	2			N	-0-					22
11	4920	X	4394	-0-	-526	-0-	4394	2			N	-0-					22
12	5084	X	3789	-0-	-1295	-0-	3789	2			N	-0-					22
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					22
02	4088	X	3921	-0-	-167	-0-	3921	2			N	-0-					22

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

09	3240	X	2829	-0-	-411	-0-	2826	2	3	9	N	3					44
10	3348	X	2599	-0-	-749	-0-	2554	2	45	9	N	41					85
11	3240	X	3025	-0-	-215	-0-	3025	2			N	-0-					85
12	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					85
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					85
02	2828	X	2656	-0-	-172	-0-	2656	2			N	-0-					85

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

09	4320	X	4218	-0-	-102	-0-	4218	2			N	-0-					17
10	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					17
11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					17
12	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					17
01	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					17
*02	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					17

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

09	360	N	247	-0-	-113	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	372	N	193	-0-	-179	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	300	N	173	-0-	-127	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	227	-0-	-253	-0-	227	2			N	-0-					19
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					19
11	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	2			N	-0-					19
12	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					19
01	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	2			N	-0-					19
02	224	N	69	-0-	-155	-0-	69	2			N	-0-					19

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

09	780	N	722	-0-	-58	-0-	722	2			N	-0-					14
10	1023	N	736	-0-	-287	-0-	736	2			N	-0-					14
11	960	N	699	-0-	-261	-0-	699	2			N	-0-					14
12	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					14
01	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	2			N	-0-					14
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	626	2			N	-0-					14

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 145473 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520

09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					20
10	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					20
11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					20
12	2666	X	2641	-0-	-25	-0-	2641	2			N	-0-					20
01	2666	X	2507	-0-	-159	-0-	2507	2			N	-0-					20
*02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					20

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	6000	X	4664	-0-	-1336	-0-	196	1	4362	2	N	96	191	1			53
							106	9									
10	6200	X	4781	-0-	-1419	-0-	206	1	4575	2	N	-0-					53
11	6000	X	4234	-0-	-1766	-0-	179	1	3985	2	N	64					117
							70	9									
12	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	244	1	5415	2	N	75					192
							83	9									
01	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	266	1	5916	2	N	9	183	1			18
							10	9									
*02	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	279	1	6196	2	N	-0-					18

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					94
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					94
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					94
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					94
01	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					94
*02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					94

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

09	180	X	35	-0-	-145	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	341	X	39	-0-	-302	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	330	X	96	-0-	-234	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	341	X	114	-0-	-227	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	392	N	59	-0-	-333	-0-	59	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1332	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1269	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1287	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1288	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1214	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					20
10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					20
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					20
12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					20
01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					20
*02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					20

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164

09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1843	2	50	9	N	45					144
10	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	1815	2	20	9	N	18					162
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1817	2	20	9	N	18					180
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1964	2	2	9	N	2					182
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1814	2	35	9	N	32					214
*02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1672	2	41	9	N	37	192	1			59

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					13
10	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			N	-0-					13
11	1020	N	667	-0-	-353	-0-	667	2			N	-0-					13
12	1054	N	609	-0-	-445	-0-	609	2			N	-0-					13
01	1023	N	590	-0-	-433	-0-	590	2			N	-0-					13
02	616	N	525	-0-	-91	-0-	525	2			N	-0-					13

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

09	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	2			N	-0-					27
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					27
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					27
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					27
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					27
*02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					27

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

09	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					74
10	2449	N	2394	-0-	-55	-0-	2394	2			N	-0-					74
11	2430	N	2289	-0-	-141	-0-	2289	2			N	-0-					74
12	2511	N	2070	-0-	-441	-0-	2070	2			N	-0-					74
01	2387	N	1889	-0-	-498	-0-	1889	2			N	-0-					74
02	2128	N	1669	-0-	-459	-0-	1669	2			N	-0-					74

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

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

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718

09	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			Y	-0-					73
10	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			Y	-0-					73
11	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			Y	-0-					73
12	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			Y	-0-					73
01	5053 X	4927	-0-	-126	-0-	4908	2	19	9	Y	17	58	1			32
02	4872 X	4335	-0-	-537	-0-	4323	2	12	9	Y	11					43

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217220 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219146 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221687 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225709 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226290 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233474 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234853 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234873 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241460 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243009 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243423 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243831 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246821 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248114 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251915 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWELL "A" WELL #: 4 RRCID -> 252456 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523

09	870 N	843	-0-	-27	-0-	843	2	N	-0-			132
10	837 N	625	-0-	-212	-0-	625	2	N	-0-			132
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-			132
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-			132
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-			132
02	812 N	552	-0-	-260	-0-	552	2	N	-0-			132

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257629 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205

09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					138
10	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					138
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					138
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					138
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					138
*02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					138

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

09	3270 X	2908	-0-	-362	-0-	132	1	2769	2	N	6					103
						7	9									
10	3379 X	2926	-0-	-453	-0-	128	1	2798	2	N	-0-					103
11	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	140	1	3379	2	N	-0-					103
12	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	136	1	3294	2	N	-0-					103
01	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	130	1	3307	2	N	82					185
						90	9									
02	3052 X	2872	-0-	-180	-0-	107	1	2719	2	N	42	180	1			47
						46	9									

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

09	3060 X	2668	-0-	-392	-0-	2448	2	220	9	N	200	183	1			37
10	2697 X	2376	-0-	-321	-0-	2376	2			N	-0-					37
11	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					37
12	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					37
01	2759 X	2037	-0-	-722	-0-	1942	2	95	9	N	86					123
02	2576 X	737	-0-	-1839	-0-	737	2			N	-0-					123

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					31
10	372 N	225	-0-	-147	-0-	225	2			N	-0-					31
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					31
12	310 N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-					31
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					31
02	308 N	221	-0-	-87	-0-	221	2			N	-0-					31

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260317 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261454 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261534 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262441 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9078 - 9832

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262484 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 9933

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262515 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9093 - 9858

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262702 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302

09	1380	N	1218	-0-	-162	-0-	1218	2			N	-0-				50
10	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	1282	2			N	-0-				50
11	1380	N	1118	-0-	-262	-0-	1118	2			N	-0-				50
12	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	1082	2			N	-0-				50
01	1271	N	795	-0-	-476	-0-	795	2			N	-0-				50
02	1036	N	877	-0-	-159	-0-	877	2			N	-0-				50

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832

09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1906	2	61	9	N	55	55	8		-0-
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2395	2	55	9	N	50	50	8		-0-
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2240	2	45	9	N	41	41	8		-0-
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2197	2	75	9	N	68	68	8		-0-
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1808	2	174	9	N	158	158	8		-0-
02	1008	N	958	-0-	-50	-0-	926	2	32	9	N	29	29	8		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265168 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266063 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266219 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266308 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268085 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269754 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271271 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271279 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271859 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272591 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 5 RRCID -> 273885 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274774 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280424 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 17177 PERF. 9886 - 10246

09	7080 X	2740	-0-	-4340	-0-	2740	2	N	-0-			117
10	7068 X	5034	-0-	-2034	-0-	5034	2	N	-0-			117
11	6840 X	2117	-0-	-4723	-0-	2117	2	N	-0-			117
12	7068 X	5596	-0-	-1472	-0-	5596	2	N	-0-			117
01	5890 X	5327	-0-	-563	-0-	5327	2	N	-0-			117
*02	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2	N	-0-			117

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285373 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

09	870 N	789	-0-	-81	-0-	783	2	6	9	N	5	5	8	-0-
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	791	2	6	9	N	5	5	8	-0-
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	757	2	4	9	N	4	4	8	-0-
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	843	2	9	9	N	8	8	8	-0-
01	806 N	804	-0-	-2	-0-	784	2	20	9	N	18	18	8	-0-
02	700 N	678	-0-	-22	-0-	670	2	8	9	N	7	7	8	-0-

BEN WHEELER (BACON LIME) 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
ARMOR RESOURCES LLC 031587
MARSH, M.G. WELL #: 1 RRCID -> 130316 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506

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

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEN WHEELER (BACON LIME) //CONT.// 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME) 07276 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

BIRCH CREEK (RODESSA) 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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184196 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266274 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186587 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME) 10000 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 169108 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041

09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
12	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	7407	-0-	4307	4307	7407	3			N	-0-					-0-
*02	2800 N	20446	-0-	17646	21953	20446	3			N	-0-					-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 156825 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153

09	53563 X	53563	-0-	-0-	-0-	53553	3	10	9	N	9	9	1			-0-
10	50953 X	50953	-0-	-0-	-0-	50949	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	51671 X	51671	-0-	-0-	-0-	51667	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	52142 X	52142	-0-	-0-	-0-	52132	3	10	9	N	9	9	1			-0-
01	46593 X	46593	-0-	-0-	-0-	46576	3	17	9	N	15	15	1			-0-
*02	44644 X	44644	-0-	-0-	-0-	44636	3	8	9	N	7	7	1			-0-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

09	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	10210	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	10633	3			N	-0-					-0-
11	11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	11255	3			N	-0-					-0-
12	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	9729	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	11300 X	11300	-0-	-0-	-0-	11296	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*02	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	10647	3	2	9	N	2	2	1			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452

09	52830 X	51991	-0-	-839	-0-	51982	3	9	9	N	8	8	1			-0-
10	53258 X	52216	-0-	-1042	-0-	52212	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	51690 X	50199	-0-	-1491	-0-	50195	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	53723 X	51119	-0-	-2604	-0-	51109	3	10	9	N	9	9	1			-0-
01	53723 X	50849	-0-	-2874	-0-	127	1	50722	3	N	-0-					-0-
02	48524 X	46130	-0-	-2394	-0-	46121	3	9	9	N	8	8	1			-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

09	23639 X	23639	-0-	-0-	-0-	23635	3	4	9	N	4	4	1			-0-
10	23989 X	23989	-0-	-0-	-0-	23987	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	23818 X	23818	-0-	-0-	-0-	23816	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	24488 X	24488	-0-	-0-	-0-	24484	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	24372 X	24372	-0-	-0-	-0-	24363	3	9	9	N	8	8	1			-0-
*02	21871 X	21871	-0-	-0-	-0-	21867	3	4	9	N	4	4	1			-0-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

09	3660 X	3528	-0-	-132	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
10	3782 X	3774	-0-	-8	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
11	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
12	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
01	3782 X	3680	-0-	-102	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
02	3416 X	3316	-0-	-100	-0-	3316	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

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

RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

09	DLQ G-10	2480	-0-	2480	2480	354	1	2126	3	Y	-0-					30
10	DLQ G-10	2503	-0-	2503	4983	355	1	2148	3	Y	-0-					30
11	2700 N	1942	-0-	-758	4225	238	1	1704	3	Y	-0-	20	1			10
12	3100 N	2505	-0-	-595	3630	379	1	2126	3	Y	-0-					10
01	3100 N	2348	-0-	-752	2878	350	1	1998	3	Y	-0-					10
*02	4964 X	2086	-0-	-2878	-0-	318	1	1768	3	Y	-0-					10

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

09	DLQ G-10	2116	-0-	2116	4513	302	1	1814	3	Y	-0-					68
10	DLQ G-10	2162	-0-	2162	6675	306	1	1856	3	Y	-0-					68
11	2700 N	2010	-0-	-690	5985	246	1	1764	3	Y	-0-					68
12	3100 N	2195	-0-	-905	5080	333	1	1862	3	Y	-0-					68
01	3100 N	2397	-0-	-703	4377	357	1	2040	3	Y	-0-					68
*02	2800 N	2150	-0-	-650	3727	328	1	1822	3	Y	-0-					68

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

09	DLQ G-10	2302	-0-	2302	4753	328	1	1974	3	Y	-0-					23
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4753					Y	-0-					23
11	2700 N	1370	-0-	-1330	3423	168	1	1202	3	Y	-0-					23
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	323					Y	-0-					23
01	2152 N	1829	-0-	-323	-0-	272	1	1557	3	Y	-0-					23
*02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	264	1	1466	3	Y	-0-					23

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

09	DLQ G-10	1427	-0-	1427	2940	203	1	1224	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1493	-0-	1493	4433	212	1	1281	3	Y	-0-					-0-
11	2700 N	1361	-0-	-1339	3094	167	1	1194	3	Y	-0-					-0-
12	3100 N	1402	-0-	-1698	1396	212	1	1190	3	Y	-0-					-0-
01	2797 N	1401	-0-	-1396	-0-	209	1	1192	3	Y	-0-					-0-
02	1260 N	1180	-0-	-80	-0-	180	1	1000	3	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

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
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	341	1	2052	3	N	2					70
							2	9									
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	315	1	1908	3	N	-0-					70
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	296	1	2119	3	N	-0-					70
12	2480	N	2249	-0-	-231	-0-	341	1	1908	3	N	-0-					70
01	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	312	1	1785	3	N	1					71
							1	9									
02	2240	N	1959	-0-	-281	-0-	299	1	1659	3	N	1					72
							1	9									

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

09	DLQ G-10		2086	-0-	2086	4432	297	1	1789	3	Y	-0-					82
10	DLQ G-10		2227	-0-	2227	6659	316	1	1911	3	Y	-0-					82
11	2700	N	1967	-0-	-733	5926	241	1	1726	3	Y	-0-					82
12	3100	N	2172	-0-	-928	4998	329	1	1843	3	Y	-0-					82
01	3100	N	2201	-0-	-899	4099	328	1	1873	3	Y	-0-					82
*02	2800	N	1993	-0-	-807	3292	304	1	1689	3	Y	-0-					82

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	142	1	853	3	N	-0-					113
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	156	1	947	3	N	5					118
							6	9									
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	132	1	946	3	N	6	14	1			110
							7	9									
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	197	1	1105	3	N	-0-					110
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	179	1	1022	3	N	3					113
							3	9									
*02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	127	1	705	3	N	-0-					113

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

09	DLQ G-10		1876	-0-	1876	3512	267	1	1609	3	Y	-0-					65
10	DLQ G-10		1495	-0-	1495	5007	212	1	1283	3	Y	-0-					65
11	2700	N	1504	-0-	-1196	3811	184	1	1320	3	Y	-0-					65
12	3100	N	2099	-0-	-1001	2810	318	1	1781	3	Y	-0-					65
01	3100	N	1801	-0-	-1299	1511	268	1	1533	3	Y	-0-					65
*02	2800	N	1994	-0-	-806	705	304	1	1690	3	Y	-0-					65

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420

09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	126	1	759	3	N	-0-					31
10	744	N	419	-0-	-325	-0-	59	1	360	3	N	-0-					31
11	810	N	562	-0-	-248	-0-	69	1	493	3	N	-0-					31
12	930	N	853	-0-	-77	-0-	129	1	724	3	N	-0-					31
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	114	1	653	3	N	-0-					31
*02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	111	1	614	3	N	-0-					31

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

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
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					122
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	47	1	285	3	N	-0-					122
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	3	N	-0-	54	1			68
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					68
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					68
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					68

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
09	1920	N	1095	-0-	-825	-0-	156	1	939	3	N	-0-					56
10	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	245	1	1483	3	N	-0-					56
11	1830	N	899	-0-	-931	-0-	110	1	789	3	N	-0-	26	1			30
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	200	1	1120	3	N	-0-					30
01	1736	N	1082	-0-	-654	-0-	161	1	921	3	N	-0-					30
*02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	198	1	1102	3	N	1					31
							1	9									

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
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					17
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					17
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	79	1	451	3	N	-0-					17
*02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	90	1	501	3	N	-0-					17

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
09	DLQ G-10		654	-0-	654	1405	93	1	561	3	Y	-0-					25
10	DLQ G-10		660	-0-	660	2065	94	1	566	3	Y	-0-					25
11	2652	N	587	-0-	-2065	-0-	72	1	515	3	Y	-0-					25
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	94	1	526	3	Y	-0-					25
01	651	N	575	-0-	-76	-0-	86	1	489	3	Y	-0-					25
02	448	N	352	-0-	-96	-0-	54	1	298	3	Y	-0-					25

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
09	DLQ G-10		931	-0-	931	2102	133	1	798	3	Y	-0-					9
10	DLQ G-10		873	-0-	873	2975	124	1	749	3	Y	-0-					9
11	2700	N	677	-0-	-2023	952	83	1	594	3	Y	-0-					9
12	1604	N	652	-0-	-952	-0-	99	1	553	3	Y	-0-					9
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	127	1	724	3	Y	-0-					9
*02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	144	1	801	3	Y	-0-					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
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	107	1	642	3	N	-0-					7
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	114	1	693	3	N	-0-					7
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	129	2	927	3	N	-0-					7
12	775	N	743	-0-	-32	-0-	113	1	630	3	N	-0-					7
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	120	1	688	3	N	-0-					7
02	840	N	798	-0-	-42	-0-	122	1	676	3	N	-0-					7

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
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
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	N	-0-			28
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	11	1	69	3	N	-0-			28
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	7	1	51	3	N	-0-			28
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	N	-0-			28
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	10	1	55	3	N	-0-			28
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	N	-0-			28

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
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	238	1	1431	3	N	-0-			20
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	242	2	1467	3	N	-0-			20
11	1710	N	1564	-0-	-146	-0-	191	1	1373	3	N	-0-			20
12	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	239	1	1339	3	N	-0-			20
01	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	240	1	1374	3	N	-0-			20
02	1456	N	1418	-0-	-38	-0-	216	1	1202	3	N	-0-			20

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
09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	360	1	2166	3	N	-0-			20
10	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	399	1	2416	3	N	-0-			20
11	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	288	2	2065	3	N	-0-			20
12	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	299	1	1675	3	N	-0-			20
01	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	308	1	1758	3	N	11			31
							12	9							
*02	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	261	1	1449	3	N	-0-			31

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
09	1980	N	1435	-0-	-545	-0-	64	1	1371	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1279	-0-	-488	-0-	57	1	1222	2	N	-0-			-0-
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	81	1	1705	2	N	-0-			-0-
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	70	1	1485	2	N	-0-			-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	62	1	1327	2	N	-0-			-0-
*02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	72	1	1536	2	N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
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	1	-0-

WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 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
09	1740	N	917	-0-	-823	-0-	17	1	894	2	Y	5					186
							6	9									
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	38	1	1780	2	Y	35					221
							39	9									
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	31	1	1449	2	Y	10					231
							11	9									
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1565	2	39	9	Y	35					266
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					266
02	1400	N	1367	-0-	-33	-0-	31	1	1332	2	Y	4	193	1			77
							4	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					25
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					25
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					25
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					25
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					25

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

09	120	N	88	-0-	-32	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					42
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					42
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					42
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					42
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					42
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					42

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	65	-0-	-85	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-

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
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	267	2	Y	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	356	2	Y	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	Y	-0-					-0-
*02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	39	1	477	2	Y	-0-					56
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					56
11	450	N	363	-0-	-87	-0-	26	1	337	2	Y	-0-					56
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	81	1	1215	2	Y	-0-					56
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	391	2	Y	-0-					56
*02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	2	Y	-0-					56

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
WHITE WELL #: 4 RRCID -> 271869 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1675	-0-	1675 B	3343	239	1	1436	3	Y	-0-					20
10	DLQ G-10		1190	-0-	1190 B	4533	169	1	1021	3	Y	-0-					20
11	5827	X	1294	-0-	-4533 B	-0-	158	1	1136	3	Y	-0-					20
12	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	271	1	1518	3	Y	-0-					20
01	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					Y	-0-					20
02	1204	N	457	-0-	-747 B	-0-	70	1	387	3	Y	-0-					20

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	6	1	37	3	N	-0-					43
10	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	6	1	35	3	N	-0-					43
11	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	4	1	29	3	N	-0-					43
12	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	6	1	34	3	N	-0-					43
01	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	8	1	46	3	N	-0-					43
*02	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	5	1	28	3	N	-0-					43

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

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

BOX CHURCH (PETTIT) //CONT.// 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
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
09	2730 X	2365	-0-	-365 B	-0-	337	1	2028	3	N	-0-					26
10	2826 X	2826	-0-	-0- B	-0-	401	1	2425	3	N	-0-					26
11	2730 X	2367	-0-	-363 B	-0-	290	1	2077	3	N	-0-					26
12	2511 X	2300	-0-	-211 B	-0-	348	1	1952	3	N	-0-					26
01	2821 X	2129	-0-	-692 B	-0-	317	1	1812	3	N	-0-					26
02	2548 X	1665	-0-	-883 B	-0-	254	1	1411	3	N	-0-					26

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
*02	57 X	57	-0-	-0- B	-0-	9	1	48	3	N	-0-					68

BOX CHURCH (RODESSA) 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 275263 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6061 - 6123

09	1645 R	1645	-0-	-0-	-0-	234	1	1404	3	N	6					66
						7	9									
10	1764 R	1764	-0-	-0-	-0-	248	1	1505	3	N	10					76
						11	9									
11	1669 R	1669	-0-	-0-	-0-	203	1	1455	3	N	10	65	1			21
						11	9									
12	1783 R	1783	-0-	-0-	-0-	268	1	1501	3	N	13					34
						14	9									
01	1771 R	1771	-0-	-0-	-0-	262	1	1495	3	N	13					47
						14	9									
02	1568 N	1484	-0-	-84	-0-	225	1	1250	3	N	8					55
						9	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

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

BRADLEY 'A' WELL #: 4 RRCID -> 282208 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6076 - 6152

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BOX CHURCH (SMACKOVER) 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
JACKSON, J. F. WELL #: 1SW RRCID -> 061386 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034

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

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

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

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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
09	DLQ G-10	36	-0-	36	119	3	1	15	3	Y	16					24
						18	9									
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					24
11	119 N	-0-	-0-	-119	-0-					Y	-0-					24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	65	3	Y	-0-					24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	6	-0-	6	26	1	1	5	3	Y	-0-					30
10	DLQ G-10	13	-0-	13	39	2	1	11	3	Y	-0-					30
11	39 N	-0-	-0-	-39	-0-					Y	-0-					30
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					30
01	13 N	12	-0-	-1	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					30
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					30

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	816	-0-	816	1479	116	1	700	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	962	-0-	962	2441	136	1	826	3	Y	-0-					-0-
11	2700 N	1133	-0-	-1567	874	139	1	994	3	Y	-0-					-0-
12	2053 N	1179	-0-	-874	-0-	179	1	1000	3	Y	-0-					-0-
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	192	1	1099	3	Y	-0-					-0-
02	1064 X	1032	-0-	-32	-0-	157	1	875	3	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	606	1	3643	3	N	-0-					13
10	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	619	1	3746	3	N	-0-					13
11	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	501	1	3595	3	N	-0-					13
12	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	622	1	3487	3	N	-0-					13
01	4061 X	3929	-0-	-132	-0-	585	1	3344	3	N	-0-					13
02	3668 X	3320	-0-	-348	-0-	506	1	2814	3	N	-0-					13

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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-

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	3	N	-0-					-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	21	1	120	3	N	-0-					-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	3	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	164	1	983	3	N	-0-					63
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	199	1	1203	3	N	-0-					63
11	1500 N	1222	-0-	-278	-0-	150	1	1072	3	N	-0-					63
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	222	1	1243	3	N	-0-					63
01	1395 N	1131	-0-	-264	-0-	169	1	962	3	N	-0-					63
02	1148 N	1071	-0-	-77	-0-	163	1	908	3	N	-0-					63

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176709 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 7186

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178241 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 8002

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 6-C RRCID -> 178525 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 6840

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRANTON (COTTON VALLEY) 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

09	9813 X	9813	-0-	-0-	-0-	9811	3	2 9	N	2	2 1				-0-
10	10137 X	9614	-0-	-523	-0-	9614	3		N	-0-					-0-
11	9900 X	9825	-0-	-75	-0-	9825	3		N	-0-					-0-
12	10266 X	10266	-0-	-0-	-0-	10264	3	2 9	N	2	2 1				-0-
01	10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	10385	3	3 9	N	3	3 1				-0-
*02	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	9320	3	2 9	N	2	2 1				-0-

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME) 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CORBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454

09	5040 X	4162	-0-	-878	-0-	4162	3		N	-0-					-0-
10	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	3		N	-0-					-0-
11	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3		N	-0-					-0-
12	4402 X	4381	-0-	-21	-0-	4381	3		N	-0-					-0-
01	5208 X	4682	-0-	-526	-0-	4682	3		N	-0-					-0-
02	4704 X	3841	-0-	-863	-0-	3841	3		N	-0-					-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

09	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	3		N	-0-					-0-
10	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	3		N	-0-					-0-
11	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	3		N	-0-					-0-
12	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	3		N	-0-					-0-
01	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	3		N	-0-					-0-
*02	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	3		N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	3			N	-0-					-0-
10	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
11	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	3			N	-0-					-0-
12	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	3			N	-0-					-0-
01	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	3			N	-0-					-0-
*02	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	3			N	-0-					-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

09	13140	X	12693	-0-	-447	-0-	12693	3			N	-0-					-0-
10	13578	X	12587	-0-	-991	-0-	12587	3			N	-0-					-0-
11	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	13262	3			N	-0-					-0-
12	13392	X	12858	-0-	-534	-0-	12858	3			N	-0-					-0-
01	13392	X	12913	-0-	-479	-0-	12913	3			N	-0-					-0-
02	12264	X	12146	-0-	-118	-0-	12146	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

09	20160	X	19462	-0-	-698	-0-	19462	3			N	-0-					-0-
10	20739	X	19464	-0-	-1275	-0-	19464	3			N	-0-					-0-
11	20040	X	19034	-0-	-1006	-0-	19034	3			N	-0-					-0-
12	20119	X	19532	-0-	-587	-0-	19532	3			N	-0-					-0-
01	20119	X	19537	-0-	-582	-0-	19537	3			N	-0-					-0-
02	18172	X	17635	-0-	-537	-0-	17635	3			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

09	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
10	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
11	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
12	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
01	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
*02	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

09	7470	X	7159	-0-	-311	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
10	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
11	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
12	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
01	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
*02	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

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

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	5730	X	3575	-0-	-2155	-0-	630	1	2945	2	N	-0-					-0-
10	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	600	1	4251	2	N	-0-					-0-
11	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	563	1	3635	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5341	-0-	-301	-0-	651	1	4690	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5318	-0-	-324	-0-	555	1	4763	2	N	-0-					-0-
*02	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	454	1	4011	2	N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

09	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7062	3	268	9	N	244	354	1			101
10	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7252	3	340	9	N	309	180	1			230
11	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7588	3	22	9	N	20					250
12	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7251	3	194	9	N	176	339	1			87
01	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	6927	3	284	9	N	258	177	1			168
*02	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6572	3	222	9	N	202	190	1			180

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282970 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 8645 - 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
09	39180 X	39180	-0-	-0-	-0-	38582	2	598	9	N	544	366	1			326
10	40948 X	40948	-0-	-0-	-0-	40275	2	673	9	N	612	729	1			209
11	39294 X	39294	-0-	-0-	-0-	38672	2	622	9	N	565	731	1			43
12	39092 X	39092	-0-	-0-	-0-	38481	2	611	9	N	555	355	1			243
01	39354 X	39354	-0-	-0-	-0-	38709	2	645	9	N	586	715	1			114
*02	34890 X	34890	-0-	-0-	-0-	34342	2	548	9	N	498	531	1			81

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREMOND (TRAVIS PEAK) 11776 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
HOWITZER OPERATING, LLC 406661
FOWLER, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 174592 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7128 - 7138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT STAR (SMACKOVER) 11960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
HOOPER, C. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 125423 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14190 - 14378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO (WOODBINE) 13061 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LATHROP, A. D. 488235
MELASKY, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 151582 COMPL. DATE 03/14/1938 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 2700 - 4870

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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	8141 R	8141	-0-	-0-	-0-	8141	2			N	-0-					32
10	8401 #	8265	-0-	-136	-0-	8265	2			N	-0-					32
11	8130 #	8095	-0-	-35	-0-	8095	2			N	-0-					32
12	8401 #	7985	-0-	-416	-0-	7791	2	194	9	N	176	176	1			32
01	8487 R	8487	-0-	-0-	-0-	8456	2	31	9	N	28					60
02	7588	6855	-0-	-733	-0-	6821	2	34	9	N	31					91

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LETI GROUP INC 497850
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON HILL (BOSSIER) 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101645 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13063 - 13092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376

09	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-			-0-
10	2511 X	2391	-0-	-120	-0-	2391	3			N	-0-			-0-
11	2430 X	2169	-0-	-261	-0-	2169	3			N	-0-			-0-
12	2511 X	1795	-0-	-716	-0-	1795	3			N	-0-			-0-
01	2387 X	2030	-0-	-357	-0-	2030	3			N	-0-			-0-
02	2156 X	1769	-0-	-387	-0-	1769	3			N	-0-			-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-			-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-			-0-

BURLESON HILL (PETTIT) 13620 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BURLESON HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 060406 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 8738 - 8876

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-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

09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	16	1	811	2	Y	-0-			48
10	713 N	509	-0-	-204	-0-	13	1	495	2	Y	1			49
						1	9							
11	1020 N	107	-0-	-913	-0-	107	2			Y	-0-			49
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	19	1	1140	2	Y	-0-			49
01	496 N	393	-0-	-103	-0-	2	1	391	2	Y	-0-			49
*02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	17	1	773	2	Y	-0-			49

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

09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	9	1	438	2	Y	-0-			49
10	248 N	93	-0-	-155	-0-	2	1	91	2	Y	-0-			49
11	390 N	30	-0-	-360	-0-	30	2			Y	-0-			49
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	12	1	738	2	Y	-0-			49
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	1	1	272	2	Y	-0-			49
*02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	6	1	267	2	Y	-0-			49

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) //CONT.// 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2040	N	1955	-0-	-85	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1889	-0-	-95	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1900	-0-	-50	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1783	-0-	-232	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1535	-0-	-229	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

09	8550	X	4422	-0-	-4128	-0-	4422	2			Y	-0-					-0-
10	8835	X	8408	-0-	-427	-0-	8408	2			Y	-0-					-0-
11	8130	X	4988	-0-	-3142	-0-	4988	2			Y	-0-					-0-
12	8401	X	6472	-0-	-1929	-0-	6472	2			Y	-0-					-0-
01	8401	X	5129	-0-	-3272	-0-	5129	2			Y	-0-					-0-
*02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

09	7200	X	4597	-0-	-2603	-0-	4597	2			Y	-0-					-0-
10	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	10853	2			Y	-0-					-0-
11	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	10967	2			Y	-0-					-0-
12	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	2			Y	-0-					-0-
01	10850	X	10069	-0-	-781	-0-	10069	2			Y	-0-					-0-
02	10248	X	10013	-0-	-235	-0-	10013	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CADDO CREEK (JAMES LIME) 14492 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BEARDEN, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 162652 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10317 - 10393

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	390 N	245	-0-	-145 B	-0-	245 2		N	-0-			-0-
10	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2		N	-0-			-0-
11	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2		N	-0-			-0-
12	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 2		N	-0-			-0-
01	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2		N	-0-			-0-
02	392 N	367	-0-	-25 B	-0-	367 2		N	-0-			-0-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

09	1530 N	1273	-0-	-257 B	-0-	1273 2		N	-0-			-0-
10	1209 N	968	-0-	-241 B	-0-	968 2		N	-0-			-0-
11	1350 N	729	-0-	-621 B	-0-	729 2		N	-0-			-0-
12	1302 N	1143	-0-	-159 B	-0-	1143 2		N	-0-			-0-
01	961 N	571	-0-	-390 B	-0-	571 2		N	-0-			-0-
*02	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343 2		N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

09	2160 N	2015	-0-	-145 B	-0-	2015 2		N	-0-			-0-
10	2354 N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354 2		N	-0-			-0-
11	2965 N	2965	-0-	-0- B	-0-	2965 2		N	-0-			-0-
12	3471 X	3471	-0-	-0- B	-0-	3471 2		N	-0-			-0-
01	2716 N	2716	-0-	-0- B	-0-	2716 2		N	-0-			-0-
*02	2524 N	2524	-0-	-0- B	-0-	2524 2		N	-0-			-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

09	420 N	330	-0-	-90 B	-0-	330 2		N	-0-			-0-
10	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2		N	-0-			-0-
11	330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323 2		N	-0-			-0-
12	341 N	249	-0-	-92 B	-0-	249 2		N	-0-			-0-
01	434 N	106	-0-	-328 B	-0-	106 2		N	-0-			-0-
02	308 N	209	-0-	-99 B	-0-	209 2		N	-0-			-0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

09	4496 X	4496	-0-	-0- B	-0-	4496 2		N	-0-			-0-
10	3657 X	3657	-0-	-0- B	-0-	3657 2		N	-0-			-0-
11	2709 X	2709	-0-	-0- B	-0-	2709 2		N	-0-			-0-
12	4311 X	4311	-0-	-0- B	-0-	4311 2		N	-0-			-0-
01	3531 X	3531	-0-	-0- B	-0-	3531 2		N	-0-			-0-
*02	3543 X	3543	-0-	-0- B	-0-	3543 2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

09	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899 2		N	-0-			-0-
10	2077 N	1947	-0-	-130 B	-0-	1947 2		N	-0-			-0-
11	1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985 2		N	-0-			-0-
12	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016 2		N	-0-			-0-
01	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017 2		N	-0-			-0-
02	1848 N	1832	-0-	-16 B	-0-	1832 2		N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

09	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 2		N	-0-			-0-
10	899 N	854	-0-	-45 B	-0-	854 2		N	-0-			-0-
11	990 N	935	-0-	-55 B	-0-	935 2		N	-0-			-0-
12	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 2		N	-0-			-0-
01	868 N	636	-0-	-232 B	-0-	636 2		N	-0-			-0-
02	868 N	694	-0-	-174 B	-0-	694 2		N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	2100 X	1002	-0-	-1098 B	-0-	1002 2		N	-0-			-0-
10	2170 X	474	-0-	-1696 B	-0-	474 2		N	-0-			-0-
11	1740 X	489	-0-	-1251 B	-0-	489 2		N	-0-			-0-
12	1426 X	491	-0-	-935 B	-0-	491 2		N	-0-			-0-
01	1426 X	364	-0-	-1062 B	-0-	364 2		N	-0-			-0-
02	448 N	431	-0-	-17 B	-0-	431 2		N	-0-			-0-

SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

09	750 N	607	-0-	-143 B	-0-	607 2		N	-0-			-0-
10	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 2		N	-0-			-0-
11	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 2		N	-0-			-0-
12	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 2		N	-0-			-0-
01	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 2		N	-0-			-0-
*02	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

09	1560 N	1534	-0-	-26 B	-0-	1534 2		N	-0-			-0-
10	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691 2		N	-0-			-0-
11	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668 2		N	-0-			-0-
12	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704 2		N	-0-			-0-
01	1705 N	1689	-0-	-16 B	-0-	1689 2		N	-0-			-0-
02	1568 N	1331	-0-	-237 B	-0-	1331 2		N	-0-			-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

09	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238 2		N	-0-			-0-
10	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 2		N	-0-			-0-
11	1320 N	886	-0-	-434 B	-0-	886 2		N	-0-			-0-
12	1271 N	833	-0-	-438 B	-0-	833 2		N	-0-			-0-
01	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 2		N	-0-			-0-
*02	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971 2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

09	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 2		N	-0-			-0-
10	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2		N	-0-			-0-
11	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 2		N	-0-			-0-
12	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2		N	-0-			-0-
01	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 2		N	-0-			-0-
02	644 N	359	-0-	-285 B	-0-	359 2		N	-0-			-0-

SKILES GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 255183 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910

09	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 2		N	-0-			-0-
10	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 2		N	-0-			-0-
11	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 2		N	-0-			-0-
12	806 N	684	-0-	-122 B	-0-	684 2		N	-0-			-0-
01	837 N	489	-0-	-348 B	-0-	489 2		N	-0-			-0-
02	728 N	426	-0-	-302 B	-0-	426 2		N	-0-			-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

09	270 N	236	-0-	-34 B	-0-	236 2		N	-0-			-0-
10	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 2		N	-0-			-0-
11	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2		N	-0-			-0-
12	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2		N	-0-			-0-
01	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2		N	-0-			-0-
*02	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2		N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 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
09	2700 X	1528	-0-	-1172 B	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
10	2356 X	910	-0-	-1446 B	-0-	910	2			N	-0-			-0-
11	2100 X	1803	-0-	-297 B	-0-	1803	2			N	-0-			-0-
12	2170 X	1342	-0-	-828 B	-0-	1342	2			N	-0-			-0-
01	1581 X	677	-0-	-904 B	-0-	677	2			N	-0-			-0-
02	1680 N	891	-0-	-789 B	-0-	891	2			N	-0-			-0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) 15053 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HULSEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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

09	31020 X	14089	-0-	-16931	-0-	378	1	13660	3	N	46	167	1			28
						51	9									
10	32054 X	26891	-0-	-5163	-0-	540	1	26254	3	N	88					116
						97	9									
11	33060 X	28173	-0-	-4887	-0-	540	1	27597	3	N	33					149
						36	9									
12	34162 X	29776	-0-	-4386	-0-	558	1	29182	3	N	33					182
						36	9									
01	34162 X	22231	-0-	-11931	-0-	360	1	21863	3	N	7					189
						8	9									
*02	29251 X	29251	-0-	-0-	-0-	486	1	28757	3	N	7					196
						8	9									

CENTERVILLE, SE. 16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RON JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 283718 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6393 - 6411

09	7500	1676	-0-	-5824	120915	1669	2	7	9	N	6			58
10	7750	1382	-0-	-6368	114547	1374	2	8	9	N	7			65
11	7500	1253	-0-	-6247	108300	1242	2	11	9	N	10			75
12	7750	1676	-0-	-6074	102226	1668	2	8	9	N	7			82
01	7750	1654	-0-	-6096	96130	1641	2	13	9	N	12			94
*02	2800 N	1321	-0-	-1479	94651	1310	2	11	9	N	10			104

CENTERVILLE, SE. //CONT.// 16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALBRECHT, M. WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	188	1	1740	2	N	-0-					18
10	2077	N	1892	-0-	-185	-0-	194	1	1698	2	N	-0-					18
11	2010	N	1832	-0-	-178	-0-	192	1	1640	2	N	-0-					18
12	1984	N	1866	-0-	-118	-0-	206	1	1660	2	N	-0-					18
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	177	1	1471	2	N	10	26	1			2
							11	9									
02	1708	N	1454	-0-	-254	-0-	164	1	1271	2	N	17					19
							19	9									

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	39	1	361	2	N	-0-					8
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	41	1	356	2	N	-0-					8
11	390	N	292	-0-	-98	-0-	31	1	261	2	N	-0-					8
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	47	1	381	2	N	-0-					8
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	42	1	352	2	N	17	18	1			7
							19	9									
*02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	40	1	315	2	N	-0-					7

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
ALARON ENERGY, INC. 010450
CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

09	DLQ G-10		107	-0-	107	199	107	3			Y	-0-					92
10	DLQ G-10		80	-0-	80	279	80	3			Y	-0-					92
11	DLQ G-10		5	-0-	5	284	5	3			Y	-0-					92
12	DLQ G-10		112	-0-	112	396	112	3			Y	-0-					92
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	396					Y	NO RPT					92
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	396					Y	NO RPT					92

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

09	DLQ G-10		107	-0-	107	194	107	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		75	-0-	75	269	75	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5	-0-	5	274	5	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		100	-0-	100	374	100	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	374					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	374					Y	NO RPT					-0-

CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

09	DLQ G-10		200	-0-	200	487	200	3			Y	-0-					116
10	DLQ G-10		348	-0-	348	835	348	3			Y	-0-					116
11	DLQ G-10		5	-0-	5	840	5	3			Y	-0-					116
12	DLQ G-10		700	-0-	700	1540	700	3			Y	-0-					116
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1540					Y	NO RPT					116
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1540					Y	NO RPT					116

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	55	1	1219	2	N	-0-					97
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	59	1	1305	2	N	-0-					97
11	1320	N	1246	-0-	-74	-0-	54	1	1192	2	N	-0-					97
12	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	50	1	1114	2	N	10					107
							11	9									
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	60	1	1327	2	N	36					143
							40	9									
*02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	54	1	1192	2	N	34					177
							37	9									

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	97	1	2153	2	N	-0-					158
10	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	102	1	2272	2	N	34					192
							37	9									
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	94	1	2078	2	N	25					217
							28	9									
12	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	87	1	1934	2	N	31					248
							34	9									
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	91	1	2014	2	N	48	191	1			105
							53	9									
02	1904	N	1488	-0-	-416	-0-	51	1	1139	2	N	271					376
							298	9									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	71	1	1572	2	N	30					200
							33	9									
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	72	1	1601	2	N	13					213
							14	9									
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	71	1	1583	2	N	11	180	1			44
							12	9									
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	60	1	1342	2	N	11					55
							12	9									
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	66	1	1472	2	N	38					93
							42	9									
*02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	65	1	1438	2	N	54					147
							59	9									

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
09	510	N	401	-0-	-109	-0-	10	1	216	2	N	159	179	1			157
							175	9									
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	539	2	N	-0-					157
11	690	N	422	-0-	-268	-0-	18	1	404	2	N	-0-					157
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	16	1	349	2	N	-0-					157
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	28	1	628	2	N	-0-					157
*02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	547	2	N	-0-					157

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	2					152
							2	9									
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	78	2	N	1					153
							1	9									
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-					153
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	15					168
							17	9									
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	N	-0-					168
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	2					170
							2	9									

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

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

EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

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

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

09	810	N	699	-0-	-111	-0-	30	1	669	2	N	-0-					93
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	621	2	N	-0-					93
11	690	N	490	-0-	-200	-0-	21	1	469	2	N	-0-					93
12	713	N	677	-0-	-36	-0-	29	1	648	2	N	-0-					93
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	640	2	N	-0-					93
02	448	N	237	-0-	-211	-0-	10	1	227	2	N	-0-					93

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	16	1	520	2	N	-0-					119
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	506	2	N	-0-					119
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	15	1	471	2	N	-0-					119
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	15	1	468	2	N	-0-					119
01	527	N	457	-0-	-70	-0-	14	1	443	2	N	-0-					119
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	13	1	419	2	N	-0-					119

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	95	1	2104	2	N	42	190	1				120
							46	9										
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	90	1	2002	2	N	-0-						120
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	86	1	1920	2	N	8						128
							9	9										
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	95	1	2110	2	N	52						180
							57	9										
01	1953	N	1683	-0-	-270	-0-	71	1	1573	2	N	35						215
							39	9										
*02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	88	1	1944	2	N	74	181	1				108
							81	9										

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
ALARON ENERGY, INC. 010450
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			112
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			112
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			112
*12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			112
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
LANSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138376 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6600 - 6608

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5

CHENEYBORO, SW. (9585) 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
ALARON ENERGY, INC. 010450
ELECTRA BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090399 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9507 - 9731

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-

HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			108
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			108
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			108
*12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			108
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			189
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			189
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			189
*12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			189
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			189
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			189

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	269				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	269				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	269				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	269				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195

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

FDL OPERATING, LLC 263924
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

09	420	N	407	-0-	-13	-0-	22	1	385	2	N	-0-			-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	394	2	N	-0-			-0-
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	16	1	384	2	N	-0-			-0-
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	16	1	381	2	N	-0-			-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	415	2	N	-0-			-0-
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	379	2	N	-0-			-0-

REPUBLIC EES, LLC 702639
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

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

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 1 RRCID -> 193545 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6960 - 7154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2018 - PLUGGED 10/01/18											

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 194838 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHILDRESS, B.F. WELL #: 1 RRCID -> 194928 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133

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

MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

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

FALVEL, MJ WELL #: 1 RRCID -> 196907 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122

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

KENNON, I.G. WELL #: 1 RRCID -> 197714 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613

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

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

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

HANNA WELL #: 1 RRCID -> 200051 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHILDRESS, B.F. WELL #: 2 RRCID -> 200053 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602

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

CEDF WELL #: 1 RRCID -> 200054 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620

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

MCANIER WELL #: 1 RRCID -> 200617 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545

09	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2		N	-0-			-0-
10	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2		N	-0-			-0-
11	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	2		N	-0-			-0-
12	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2		N	-0-			-0-
01	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2		N	-0-			-0-
*02	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2		N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 9H RRCID -> 201369 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287

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

CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT) 18861 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC 842986
W. R. LEE ET UX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178913 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6750 - 6970

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

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG WELL #: 1 RRCID -> 072366 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 867 PERF. 724 - 729

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDAVID WELL #: 3 RRCID -> 092234 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1204 PERF. 1111 - 1116

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 096433 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1106 - 1110

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 120651 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1276 PERF. 1174 - 1182

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
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-

GUNTER WELL #: 5 RRCID -> 120652 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1203 PERF. 1139 - 1149

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
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-

GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 120653 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1178 - 1180

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
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-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	36	1	1137	2	N	79	176	1			40
							87	9									
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	34	1	1084	2	N	90					130
							99	9									
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	26	1	951	2	N	85	180	1			35
							94	9									
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	30	1	986	2	N	92					127
							101	9									
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	89	1	796	2	N	82					209
							90	9									
*02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	106	1	826	2	N	86	180	1			115
							95	9									

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

*05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	620	1	102	9	Y	93	223	1			121
*06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	600	1	98	9	Y	89	69	1			141
*07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	620	1	108	9	Y	98	62	1			177
*08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	620	1	103	9	Y	94	66	1			205
*09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	600	1	79	9	Y	72	71	1			206
*10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	620	1	117	9	Y	106	169	1			143
*11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	600	1	72	9	Y	65	60	1			148
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	620	1	116	9	Y	105	63	1			190
*01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	636	1	97	9	Y	88	174	1			104
*02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	630	1	97	9	Y	88	55	1			137

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

09	540	N	269	-0-	-271	-0-	7	1	216	2	N	42					157
							46	9									
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	8	1	241	2	N	51	165	1			43
							56	9									
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	N	40					83
							44	9									
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	8	1	262	2	N	36					119
							40	9									
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	29	1	260	2	N	37					156
							41	9									
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	233	2	N	34					190
							37	9									

COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	23	1	724	2	N	78					195
							86	9									
10	930	N	853	-0-	-77	-0-	23	1	735	2	N	86	181	1			100
							95	9									
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	21	1	774	2	N	83	143	1			40
							91	9									
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	26	1	855	2	N	87					127
							96	9									
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	80	1	717	2	N	87					214
							96	9									
*02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	90	1	698	2	N	79	174	1			119
							87	9									

COMO (RODESSA HILL, LO.) 19947 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COKER, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 278524 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7985 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 1X RRCID -> 280050 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7934 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		172	-0-	172	172	1	1	30	2	Y	128	75	1			54
							141	9									
10	450	R	278	-0-	-172	-0-	6	1	181	2	Y	83	57	1			80
							91	9									
11	71	R	71	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	36	50	1			66
							40	9									
12	186	N	77	-0-	-109	-0-	1	1	30	2	Y	42	62	1			46
							46	9									
01	279	N	65	-0-	-214	-0-	4	1	40	2	Y	19					65
							21	9									
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	4	1	28	2	Y	17	42	1			40
							19	9									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME) 20930 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
COTROPIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196396 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15834 - 16018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2383	R	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBRA A. (SMACKOVER) 23805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
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
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WINDSOR COUSINS GU WELL #: 1 RRCID -> 227149 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
10	961 N	453	-0-	-508	-0-	453	3		N	-0-			-0-
11	900 N	451	-0-	-449	-0-	451	3		N	-0-			-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
*02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354

09	1830 N	1759	-0-	-71	-0-	1759	3		Y	-0-			-0-
10	1891 N	1799	-0-	-92	-0-	1799	3		Y	-0-			-0-
11	1800 N	1712	-0-	-88	-0-	1712	3		Y	-0-			-0-
12	1829 N	1665	-0-	-164	-0-	1665	3		Y	-0-			-0-
01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3		Y	-0-			-0-
02	1596 N	1539	-0-	-57	-0-	1539	3		Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3		Y	-0-			-0-
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3		Y	-0-			-0-
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		Y	-0-			-0-
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3		Y	-0-			-0-
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3		Y	-0-			-0-
*02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605

09	2520 N	2499	-0-	-21	-0-	2499	3		Y	-0-			-0-
10	2573 N	2522	-0-	-51	-0-	2522	3		Y	-0-			-0-
11	2520 N	2432	-0-	-88	-0-	2432	3		Y	-0-			-0-
12	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3		Y	-0-			-0-
01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3		Y	-0-			-0-
*02	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3		Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

09	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3		Y	-0-			-0-
10	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3		Y	-0-			-0-
11	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3		Y	-0-			-0-
12	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3		Y	-0-			-0-
01	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3		Y	-0-			-0-
02	2800 X	2564	-0-	-236	-0-	2564	3		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-
10	2821	N	2818	-0-	-3	-0-	2818	3			Y	-0-					-0-
11	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			Y	-0-					-0-
12	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			Y	-0-					-0-
01	2821	N	2605	-0-	-216	-0-	2605	3			Y	-0-					-0-
02	2492	N	2409	-0-	-83	-0-	2409	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

09	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
*02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

09	4140	X	4099	-0-	-41	-0-	4099	3			Y	-0-					-0-
10	4278	X	4183	-0-	-95	-0-	4183	3			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3984	-0-	-96	-0-	3984	3			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3907	-0-	-340	-0-	3907	3			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3741	-0-	-506	-0-	3740	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3724	X	3191	-0-	-533	-0-	3191	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

09	4560	X	4315	-0-	-245	-0-	4315	3			Y	-0-					-0-
10	4712	X	4389	-0-	-323	-0-	4389	3			Y	-0-					-0-
11	4500	X	4170	-0-	-330	-0-	4170	3			Y	-0-					-0-
12	4588	X	4236	-0-	-352	-0-	4236	3			Y	-0-					-0-
01	4464	X	4159	-0-	-305	-0-	4158	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3752	X	3679	-0-	-73	-0-	3679	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

09	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			Y	-0-					-0-
10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			Y	-0-					-0-
11	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2430	-0-	-267	-0-	2430	3			Y	-0-					-0-
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			Y	-0-					-0-
02	2492	N	2456	-0-	-36	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

09	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			Y	-0-					-0-
10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			Y	-0-					-0-
11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			Y	-0-					-0-
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			Y	-0-					-0-
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3342	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3444	X	1599	-0-	-1845	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458

09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			Y	-0-					12
10	1643 N	1503	-0-	-140	-0-	1503	3			Y	-0-					12
11	1590 N	1245	-0-	-345	-0-	1245	3			Y	-0-					12
12	1612 N	1244	-0-	-368	-0-	1244	3			Y	-0-					12
01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					12
*02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-					12

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

09	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			Y	-0-					-0-
10	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-
11	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-
12	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			Y	-0-					-0-
01	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			Y	-0-					-0-
*02	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

09	3180 X	3148	-0-	-32	-0-	3148	3			Y	-0-					-0-
10	3286 X	1353	-0-	-1933	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
11	3180 X	2623	-0-	-557	-0-	2623	3			Y	-0-					-0-
12	3286 X	3210	-0-	-76	-0-	3210	3			Y	-0-					-0-
01	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3458	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

09	570 N	342	-0-	-228	-0-	342	3			Y	-0-					20
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					20
11	420 N	322	-0-	-98	-0-	322	3			Y	-0-					20
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					20
01	558 N	333	-0-	-225	-0-	333	3			Y	-0-					20
*02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			Y	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

09	2280 N	2196	-0-	-84	-0-	2196	3			Y	-0-					-0-
10	2356 N	2319	-0-	-37	-0-	2319	3			Y	-0-					-0-
11	2280 N	2211	-0-	-69	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
12	2263 N	2250	-0-	-13	-0-	2250	3			Y	-0-					-0-
01	2325 N	2241	-0-	-84	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
02	2044 N	2016	-0-	-28	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
*02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 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
09	2370	X	2127	-0-	-243	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-
10	2449	X	2267	-0-	-182	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
11	2370	X	2163	-0-	-207	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-
12	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2056	-0-	-207	-0-	2056	3			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1789	-0-	-31	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	19	-0-	-121	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2070	N	2055	-0-	-15	-0-	2055	3			Y	-0-					28
10	2139	N	2098	-0-	-41	-0-	2098	3			Y	-0-					28
11	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	2035	3			Y	-0-					28
12	2139	N	2137	-0-	-2	-0-	2137	3			Y	-0-					28
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			Y	-0-					28
*02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					28

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 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
09	2580	N	2500	-0-	-80	-0-	2500	3			Y	-0-					129
10	2666	N	2509	-0-	-157	-0-	2509	3			Y	-0-					129
11	2520	N	2474	-0-	-46	-0-	2474	3			Y	-0-					129
12	2573	N	2522	-0-	-51	-0-	2522	3			Y	-0-					129
01	2511	N	2507	-0-	-4	-0-	2507	3			Y	-0-					129
*02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-					129

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

09	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			Y	-0-					-0-
10	2635	X	2496	-0-	-139	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2414	-0-	-136	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2374	-0-	-261	-0-	2374	3			Y	-0-					-0-
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			Y	-0-					-0-
*02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

09	4470	X	4339	-0-	-131	-0-	4339	3			Y	-0-					57
10	4619	X	4418	-0-	-201	-0-	4418	3			Y	-0-					57
11	4470	X	3399	-0-	-1071	-0-	3399	3			Y	-0-					57
12	4619	X	4168	-0-	-451	-0-	4168	3			Y	-0-					57
01	4619	X	3975	-0-	-644	-0-	3974	3	1	9	Y	1	1	1			57
*02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			Y	-0-					57

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1285	-0-	-296	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1397	-0-	-31	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	874	-0-	-180	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	899	-0-	-121	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
12	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
*02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

09	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
*02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

09	2700	N	2621	-0-	-79	-0-	2621	3			Y	-0-					-0-
10	2759	N	2745	-0-	-14	-0-	2745	3			Y	-0-					-0-
11	2670	N	2651	-0-	-19	-0-	2651	3			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2695	-0-	-2	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-
01	2759	N	2628	-0-	-131	-0-	2628	3			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2366	-0-	-98	-0-	2366	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 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
09	2580	X	920	-0-	-1660	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
10	2666	X	2384	-0-	-282	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-
11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-
12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			Y	-0-					-0-
01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			Y	-0-					-0-
02	2492	N	2435	-0-	-57	-0-	2435	3			Y	-0-					-0-

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
12	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	3			N	-0-					-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

09	2820	N	2781	-0-	-39	-0-	2781	3			Y	-0-					-0-
10	2883	N	2859	-0-	-24	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
11	2760	N	2704	-0-	-56	-0-	2704	3			Y	-0-					-0-
12	2883	N	2770	-0-	-113	-0-	2770	3			Y	-0-					-0-
01	2852	N	2778	-0-	-74	-0-	2778	3			Y	-0-					-0-
02	2520	N	2475	-0-	-45	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-
10	992	N	592	-0-	-400	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
11	1500	N	582	-0-	-918	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
12	1364	N	709	-0-	-655	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
*02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

09	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1831	3			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	1828	3			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	1675	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1507	-0-	-89	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

09	1950	N	1911	-0-	-39	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1882	-0-	-38	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1661	-0-	-47	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			Y	-0-					-0-
10	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			Y	-0-					-0-
11	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-
12	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					-0-
*02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
*02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

09	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

09	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6864	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	3			Y	-0-					-0-
11	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	3			Y	-0-					-0-
12	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	7121	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	6938	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6268	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

09	990 N	759	-0-	-231	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
01	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
02	1036 N	920	-0-	-116	-0-	920	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

09	2700 X	2587	-0-	-113	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-
10	2790 N	2657	-0-	-133	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
11	2700 N	2572	-0-	-128	-0-	2572	3			Y	-0-					-0-
12	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
01	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			Y	-0-					-0-
02	2380 N	2150	-0-	-230	-0-	2150	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 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
09	1050	N	885	-0-	-165	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	837	-0-	-248	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
*02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
*02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

09	8730	X	8646	-0-	-84	-0-	8646	3			Y	-0-					114
10	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	3			Y	-0-					114
11	8670	X	8475	-0-	-195	-0-	8475	3			Y	-0-					114
12	8959	X	8906	-0-	-53	-0-	8906	3			Y	-0-					114
01	9021	X	8663	-0-	-358	-0-	8663	3			Y	-0-					114
02	8344	X	7780	-0-	-564	-0-	7780	3			Y	-0-					114

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

09	4470	X	4449	-0-	-21	-0-	4449	3			Y	-0-					-0-
10	4619	X	2797	-0-	-1822	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-
11	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	3			Y	-0-					-0-
12	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	3			Y	-0-					-0-
01	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4997	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1415	-0-	-445	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
*02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

09	1500	N	1265	-0-	-235	-0-	1265	3			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1234	-0-	-223	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1185	-0-	-345	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
*02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	469	-0-	-131	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	104	-0-	-376	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
*02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

09	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	1469	3			Y	-0-					-0-
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1372	-0-	-84	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

09	1590	N	334	-0-	-1256	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	316	-0-	-521	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	225	-0-	-525	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	78	-0-	-146	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117

09	1020	N	902	-0-	-118	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
12	930	N	685	-0-	-245	-0-	685	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	632	-0-	-422	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	700	N	423	-0-	-277	-0-	423	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			Y	-0-					27
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			Y	-0-					27
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-					27
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			Y	-0-					27
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-					27
*02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			Y	-0-					27

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			Y	-0-					53
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			Y	-0-					53
11	2010	N	1956	-0-	-54	-0-	1956	3			Y	-0-					53
12	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	1935	3			Y	-0-					53
01	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	1974	3			Y	-0-					53
02	1820	N	1799	-0-	-21	-0-	1799	3			Y	-0-					53

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					17
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					17
11	1050	N	685	-0-	-365	-0-	685	3			Y	-0-					17
12	1085	N	925	-0-	-160	-0-	925	3			Y	-0-					17
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					17
*02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					17

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1688	-0-	-82	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-
*02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

09	930	N	635	-0-	-295	-0-	635	3			Y	-0-					15
10	775	N	569	-0-	-206	-0-	569	3			Y	-0-					15
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					15
12	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			Y	-0-					15
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					15
*02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					15

STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

09	3570	X	2267	-0-	-1303	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
10	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	3			Y	-0-					-0-
11	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	3			Y	-0-					-0-
12	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	3			Y	-0-					-0-
01	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	3			Y	-0-					-0-
02	6832	X	6807	-0-	-25	-0-	6807	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 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
09	1710	N	1610	-0-	-100	-0-	1610	3			Y	-0-					18
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			Y	-0-					18
11	1710	N	1291	-0-	-419	-0-	1291	3			Y	-0-					18
12	1674	N	1340	-0-	-334	-0-	1340	3			Y	-0-					18
01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			Y	-0-					18
*02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			Y	-0-					18

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

09	3300	X	3290	-0-	-10	-0-	3290	3			Y	-0-					77
10	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			Y	-0-					77
11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			Y	-0-					77
12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			Y	-0-					77
01	3410	X	3292	-0-	-118	-0-	3291	3	1	9	Y	1	1	1			77
02	3108	X	2903	-0-	-205	-0-	2903	3			Y	-0-					77

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1280	-0-	-120	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

09	1230	N	1038	-0-	-192	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
*02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721

09	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	1660	3			Y	-0-					22
10	1829	N	1637	-0-	-192	-0-	1637	3			Y	-0-					22
11	1770	N	1515	-0-	-255	-0-	1515	3			Y	-0-					22
12	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	1485	3			Y	-0-					22
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			Y	-0-					22
*02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					22

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 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
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					37
10	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	1324	3			Y	-0-					37
11	1290	N	1057	-0-	-233	-0-	1057	3			Y	-0-					37
12	1643	N	910	-0-	-733	-0-	910	3			Y	-0-					37
01	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	3			Y	-0-					37
*02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					37

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

09	1680	N	1339	-0-	-341	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-
*02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
*02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			Y	-0-					-0-
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			Y	-0-					-0-
12	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			Y	-0-					-0-
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
*02	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	341 N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

09	1920 N	1821	-0-	-99	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
10	1984 N	1875	-0-	-109	-0-	1875	3			Y	-0-					-0-
11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
12	1891 N	1867	-0-	-24	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
01	1860 N	1575	-0-	-285	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
02	1680 N	1430	-0-	-250	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

09	2190 N	1968	-0-	-222	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-
10	2232 N	1060	-0-	-1172	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
11	2130 N	1838	-0-	-292	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-
12	2046 N	2016	-0-	-30	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			Y	-0-					-0-
*02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

09	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			Y	-0-					-0-
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
11	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			Y	-0-					-0-
12	1643 N	1636	-0-	-7	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
01	1643 N	1588	-0-	-55	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-
02	1512 N	1392	-0-	-120	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

09	2730 N	2629	-0-	-101	-0-	2629	3			Y	-0-					-0-
10	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
11	2640 N	2609	-0-	-31	-0-	2609	3			Y	-0-					-0-
12	2728 N	2642	-0-	-86	-0-	2642	3			Y	-0-					-0-
01	2821 N	2786	-0-	-35	-0-	2786	3			Y	-0-					-0-
*02	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2629	-0-	-131	-0-	2629	3			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2833	-0-	-19	-0-	2833	3			Y	-0-					-0-
11	2760	N	2655	-0-	-105	-0-	2655	3			Y	-0-					-0-
12	2728	N	2409	-0-	-319	-0-	2409	3			Y	-0-					-0-
01	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			Y	-0-					-0-
*02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			Y	-0-					-0-
10	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			Y	-0-					-0-
11	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			Y	-0-					-0-
12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			Y	-0-					-0-
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3851	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			Y	-0-					-0-

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

09	690	N	607	-0-	-83	-0-	607	3			N	-0-					20
10	744	N	608	-0-	-136	-0-	608	3			N	-0-					20
11	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	3			N	-0-					20
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					20
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					20
*02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

09	2190	N	2174	-0-	-16	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	2206	3			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2154	-0-	-96	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-
12	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
01	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1935	-0-	-81	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	502	-0-	-98	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	514	-0-	-137	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	455	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			Y	-0-					-0-
10	3317	X	3053	-0-	-264	-0-	3053	3			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2511	-0-	-699	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-
12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			Y	-0-					-0-
01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3459	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	12041	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11548	3			Y	-0-					-0-
11	10920	X	10844	-0-	-76	-0-	10844	3			Y	-0-					-0-
12	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11392	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	11284	X	10855	-0-	-429	-0-	10852	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	10080	X	7612	-0-	-2468	-0-	7611	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 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
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			Y	-0-					-0-
10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			Y	-0-					-0-
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			Y	-0-					-0-
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			Y	-0-					-0-
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3248	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			Y	-0-					-0-
*02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-

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
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-

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
09	2880	N	2876	-0-	-4	-0-	2876	3			Y	-0-					15
10	2914	N	2910	-0-	-4	-0-	2910	3			Y	-0-					15
11	2850	N	2719	-0-	-131	-0-	2719	3			Y	-0-					15
12	2976	N	2770	-0-	-206	-0-	2770	3			Y	-0-					15
01	2914	N	2578	-0-	-336	-0-	2578	3			Y	-0-					15
02	2548	N	2283	-0-	-265	-0-	2283	3			Y	-0-					15

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
09	3690	X	1820	-0-	-1870	-0-	1820	3			Y	-0-					-0-
10	3813	X	2494	-0-	-1319	-0-	2494	3			Y	-0-					-0-
11	3690	X	2670	-0-	-1020	-0-	2670	3			Y	-0-					-0-
12	2418	X	1281	-0-	-1137	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
01	2480	X	2017	-0-	-463	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
*02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			Y	-0-					-0-

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
09	5550	X	5303	-0-	-247	-0-	5303	3			Y	-0-					13
10	5735	X	5520	-0-	-215	-0-	5520	3			Y	-0-					13
11	5490	X	5431	-0-	-59	-0-	5431	3			Y	-0-					13
12	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			Y	-0-					13
01	5518	X	5285	-0-	-233	-0-	5285	3			Y	-0-					13
*02	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			Y	-0-					13

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	1020	N	818	-0-	-202	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	609	-0-	-445	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	567	-0-	-453	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	509	-0-	-328	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
*02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

09	5100	X	3134	-0-	-1966	-0-	3134	3			Y	-0-					-0-
10	5270	X	1536	-0-	-3734	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
11	5100	X	1531	-0-	-3569	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
12	5270	X	1893	-0-	-3377	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
01	5270	X	1477	-0-	-3793	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
*02	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-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-

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

09	3840	X	3472	-0-	-368	-0-	3472	3			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3560	-0-	-408	-0-	3560	3			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3375	-0-	-465	-0-	3375	3			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3709	-0-	-197	-0-	3709	3			Y	-0-					-0-
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3768	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

09	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7850	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	3			Y	-0-					-0-
11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3			Y	-0-					-0-
12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			Y	-0-					-0-
01	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6683	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	669	-0-	-230	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
01	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
*02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

09	6390	X	6133	-0-	-257	-0-	6133	3			Y	-0-					-0-
10	6603	X	6151	-0-	-452	-0-	6151	3			Y	-0-					-0-
11	6390	X	5905	-0-	-485	-0-	5905	3			Y	-0-					-0-
12	6603	X	6190	-0-	-413	-0-	6189	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6510	X	6011	-0-	-499	-0-	6009	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2010	N	1872	-0-	-138	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1743	-0-	-210	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1460	-0-	-400	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1600	-0-	-322	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1254	-0-	-482	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1005	-0-	-367	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1305	-0-	-39	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

09	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	244	-0-	-206	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			Y	-0-					-0-
10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3384	-0-	-96	-0-	3384	3			Y	-0-					-0-
12	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3565	-0-	-31	-0-	3564	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

09	3720	X	3235	-0-	-485	-0-	3235	3			Y	-0-					22
10	3844	X	3319	-0-	-525	-0-	3319	3			Y	-0-					22
11	3540	X	3092	-0-	-448	-0-	3092	3			Y	-0-					22
12	3348	X	3220	-0-	-128	-0-	3220	3			Y	-0-					22
01	3348	X	3197	-0-	-151	-0-	3196	3	1	9	Y	1	1	1			22
02	3024	X	2630	-0-	-394	-0-	2630	3			Y	-0-					22

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

09	3990	X	3535	-0-	-455	-0-	3535	3			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3857	-0-	-266	-0-	3857	3			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3674	-0-	-256	-0-	3674	3			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3545	-0-	-454	-0-	3545	3			Y	-0-					-0-
01	3999	X	3710	-0-	-289	-0-	3709	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					35
10	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	3			Y	-0-					35
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					35
12	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	3			Y	-0-					35
01	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	3			Y	-0-					35
02	756	N	739	-0-	-17	-0-	739	3			Y	-0-					35

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

09	3270	X	2595	-0-	-675	-0-	2595	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2587	-0-	-699	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2410	-0-	-650	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
12	2728	X	2480	-0-	-248	-0-	2480	3			Y	-0-					-0-
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			Y	-0-					-0-
*02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

09	1590	N	1453	-0-	-137	-0-	1453	3			Y	-0-					40
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					40
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					40
12	1488	N	1152	-0-	-336	-0-	1152	3			Y	-0-					40
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			Y	-0-					40
02	1652	N	1598	-0-	-54	-0-	1598	3			Y	-0-					40

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

09	4290	X	4216	-0-	-74	-0-	4216	3			Y	-0-					-0-
10	4433	X	3931	-0-	-502	-0-	3931	3			Y	-0-					-0-
11	4290	X	4008	-0-	-282	-0-	4008	3			Y	-0-					-0-
12	4433	X	4031	-0-	-402	-0-	4031	3			Y	-0-					-0-
01	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4508	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

09	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			Y	-0-					-0-
10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			Y	-0-					-0-
11	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			Y	-0-					-0-
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			Y	-0-					-0-
01	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4082	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3696	X	3432	-0-	-264	-0-	3432	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	3300	X	3131	-0-	-169	-0-	3131	3			Y	-0-					12
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			Y	-0-					12
11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			Y	-0-					12
12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			Y	-0-					12
01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3710	3	1	9	Y	1	1	1			12
02	3416	X	2615	-0-	-801	-0-	2615	3			Y	-0-					12

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5280	X	5180	-0-	-100	-0-	5180	3			Y	-0-					-0-
10	5456	X	4966	-0-	-490	-0-	4966	3			Y	-0-					-0-
11	4950	X	1992	-0-	-2958	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-
12	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7490	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5686	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	2799	-0-	-951	-0-	2799	3			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3222	-0-	-653	-0-	3222	3			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3699	-0-	-51	-0-	3699	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3384	-0-	-491	-0-	3384	3			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3062	-0-	-813	-0-	3062	3			Y	-0-					-0-
02	3444	X	1923	-0-	-1521	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 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
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					27
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					27
11	720	N	626	-0-	-94	-0-	626	3			Y	-0-					27
12	1302	N	1026	-0-	-276	-0-	1026	3			Y	-0-					27
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-					27
*02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					27

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
10	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-
11	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			Y	-0-					-0-
12	2821	N	2692	-0-	-129	-0-	2692	3			Y	-0-					-0-
01	2821	N	2695	-0-	-126	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-
02	2548	N	2473	-0-	-75	-0-	2473	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 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
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			Y	-0-					60
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					60
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					60
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					60
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					60
*02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					60

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	5723	-0-	-187	-0-	5723	3			Y	-0-					-0-
10	6107	X	5869	-0-	-238	-0-	5869	3			Y	-0-					-0-
11	5850	X	5495	-0-	-355	-0-	5495	3			Y	-0-					-0-
12	6045	X	5784	-0-	-261	-0-	5784	3			Y	-0-					-0-
01	6045	X	5596	-0-	-449	-0-	5594	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5236	X	2696	-0-	-2540	-0-	2696	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			Y	-0-					-0-
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			Y	-0-					-0-
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	1791	3			Y	-0-					-0-
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1660	-0-	-300	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

09	2880	X	1100	-0-	-1780	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			Y	-0-					-0-
11	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
01	2449	N	769	-0-	-1680	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
02	2268	X	1726	-0-	-542	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

09	6510	X	6171	-0-	-339	-0-	6170	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	6727	X	6287	-0-	-440	-0-	6287	3			Y	-0-					-0-
11	6450	X	6196	-0-	-254	-0-	6196	3			Y	-0-					-0-
12	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6516	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6386	X	6356	-0-	-30	-0-	6354	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

09	5940	X	5305	-0-	-635	-0-	5305	3			Y	-0-					-0-
10	6138	X	5667	-0-	-471	-0-	5667	3			Y	-0-					-0-
11	5940	X	4961	-0-	-979	-0-	4961	3			Y	-0-					-0-
12	6138	X	5052	-0-	-1086	-0-	5052	3			Y	-0-					-0-
01	6138	X	5502	-0-	-636	-0-	5500	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5068	X	4930	-0-	-138	-0-	4930	3			Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

09	420	N	308	-0-	-112	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	392	N	297	-0-	-95	-0-	297	3			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

09	1170	N	611	-0-	-559	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	620	N	437	-0-	-183	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	837	N	420	-0-	-417	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

09	1830	N	1649	-0-	-181	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	1741	3			Y	-0-					-0-
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1200	-0-	-256	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	3630 X	3348	-0-	-282	-0-	3348 3		N	-0-			-0-
10	4123 X	2339	-0-	-1784	-0-	2339 3		N	-0-			-0-
11	4140 X	3146	-0-	-994	-0-	3146 3		N	-0-			-0-
12	4278 X	3443	-0-	-835	-0-	3443 3		N	-0-			-0-
01	4278 X	3659	-0-	-619	-0-	3658 3	1 9	N	1	1 1		-0-
02	3136 X	2762	-0-	-374	-0-	2762 3		N	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374

09	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461 3		Y	-0-			-0-
10	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547 3		Y	-0-			-0-
11	2520 N	2185	-0-	-335	-0-	2185 3		Y	-0-			-0-
12	2542 N	2294	-0-	-248	-0-	2294 3		Y	-0-			-0-
01	2542 N	2396	-0-	-146	-0-	2396 3		Y	-0-			-0-
02	2044 N	2043	-0-	-1	-0-	2043 3		Y	-0-			-0-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3		Y	-0-			-0-
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3		Y	-0-			-0-
11	990 N	974	-0-	-16	-0-	974 3		Y	-0-			-0-
12	1023 N	963	-0-	-60	-0-	963 3		Y	-0-			-0-
01	1023 N	833	-0-	-190	-0-	833 3		Y	-0-			-0-
*02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3		Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

09	6150 X	5946	-0-	-204	-0-	5946 3		Y	-0-			-0-
10	6355 X	5995	-0-	-360	-0-	5995 3		Y	-0-			-0-
11	6150 X	5610	-0-	-540	-0-	5610 3		Y	-0-			-0-
12	6355 X	5842	-0-	-513	-0-	5842 3		Y	-0-			-0-
01	6355 X	5865	-0-	-490	-0-	5863 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
*02	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272 3		Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

09	3570 X	3533	-0-	-37	-0-	3533 3		Y	-0-			-0-
10	3689 X	3641	-0-	-48	-0-	3641 3		Y	-0-			-0-
11	3570 X	3564	-0-	-6	-0-	3564 3		Y	-0-			-0-
12	3689 X	3503	-0-	-186	-0-	3503 3		Y	-0-			-0-
01	3689 X	3548	-0-	-141	-0-	3547 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	3332 X	3182	-0-	-150	-0-	3182 3		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609

09	3150 X	2651	-0-	-499	-0-	2651	3			Y	-0-					-0-
10	3255 X	2616	-0-	-639	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
11	3060 X	2499	-0-	-561	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
12	2914 X	2562	-0-	-352	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-
01	2821 X	1278	-0-	-1543	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-
02	2212 X	2144	-0-	-68	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

09	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			Y	-0-					-0-
10	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			Y	-0-					-0-
11	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			Y	-0-					-0-
12	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			Y	-0-					-0-
01	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3758	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3444 X	3317	-0-	-127	-0-	3317	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321

09	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	3			Y	-0-					-0-
10	6975 X	6220	-0-	-755	-0-	6220	3			Y	-0-					-0-
11	6750 X	3715	-0-	-3035	-0-	3715	3			Y	-0-					-0-
12	6975 X	3096	-0-	-3879	-0-	3096	3			Y	-0-					-0-
01	6975 X	2829	-0-	-4146	-0-	2829	3			Y	-0-					-0-
02	5320 X	2428	-0-	-2892	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

09	5370 X	3968	-0-	-1402	-0-	3968	3			Y	-0-					-0-
10	5549 X	3630	-0-	-1919	-0-	3630	3			Y	-0-					-0-
11	4140 X	3215	-0-	-925	-0-	3215	3			Y	-0-					-0-
12	4092 X	3264	-0-	-828	-0-	3264	3			Y	-0-					-0-
01	4092 X	3008	-0-	-1084	-0-	3008	3			Y	-0-					-0-
*02	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

09	3570 X	1017	-0-	-2553	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
10	3689 X	345	-0-	-3344	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
11	3150 X	516	-0-	-2634	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
12	3255 X	711	-0-	-2544	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
01	1054 X	738	-0-	-316	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
02	728 X	219	-0-	-509	-0-	219	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

09	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			Y	-0-					-0-
10	2387 N	2273	-0-	-114	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-
11	2310 N	2198	-0-	-112	-0-	2198	3			Y	-0-					-0-
12	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y	-0-					-0-
01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			Y	-0-					-0-
*02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	3660	X	3486	-0-	-174	-0-	3486	3			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3585	-0-	-197	-0-	3585	3			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3388	-0-	-272	-0-	3388	3			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3753	-0-	-29	-0-	3753	3			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3401	-0-	-288	-0-	3401	3			Y	-0-					-0-
02	3248	X	336	-0-	-2912	-0-	336	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

09	2610	N	2538	-0-	-72	-0-	2538	3			Y	-0-					-0-
10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			Y	-0-					-0-
11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2550	-0-	-85	-0-	2550	3			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2545	-0-	-152	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2263	-0-	-5	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

09	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	352	-0-	-180	-0-	352	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

09	5400	X	4467	-0-	-933	-0-	4467	3			Y	-0-					-0-
10	5580	X	2544	-0-	-3036	-0-	2544	3			Y	-0-					-0-
11	5250	X	5167	-0-	-83	-0-	5167	3			Y	-0-					-0-
12	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			Y	-0-					-0-
01	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5247	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	566	-0-	-184	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
*02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

09	2070	N	713	-0-	-1357	-0-	713	3			Y	-0-					45
10	1891	N	571	-0-	-1320	-0-	571	3			Y	-0-					45
11	1500	N	225	-0-	-1275	-0-	225	3			Y	-0-					45
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			Y	-0-					45
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					45
*02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-					45

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	27	-0-	-281	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

09	6660	X	6196	-0-	-464	-0-	6196	3			Y	-0-					27
10	6882	X	6287	-0-	-595	-0-	6287	3			Y	-0-					27
11	6570	X	5141	-0-	-1429	-0-	5141	3			Y	-0-					27
12	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7010	3	1	9	Y	1	1	1			27
01	6789	X	6687	-0-	-102	-0-	6685	3	2	9	Y	2	2	1			27
02	5544	X	5505	-0-	-39	-0-	5505	3			Y	-0-					27

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	954	-0-	-126	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
*02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2935	-0-	-10	-0-	2935	3			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2803	-0-	-47	-0-	2803	3			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2903	-0-	-42	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2877	-0-	-68	-0-	2877	3			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2519	-0-	-85	-0-	2519	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028

09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
*02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1554	-0-	-66	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1340	-0-	-116	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

09	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			Y	-0-					124
10	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			Y	-0-					124
11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			Y	-0-					124
12	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			Y	-0-					124
01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4700	3	2	9	Y	2	2	1			124
*02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			Y	-0-					124

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	698	-0-	-728	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	338	-0-	-1042	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
12	1426	N	278	-0-	-1148	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	552	-0-	-161	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
*02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
10	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
11	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
12	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
01	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
*02	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

09	3510	X	2902	-0-	-608	-0-	2902	3			Y	-0-					-0-
10	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			Y	-0-					-0-
11	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	3			Y	-0-					-0-
12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			Y	-0-					-0-
01	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4417	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4592	X	3822	-0-	-770	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

09	6120	X	1781	-0-	-4339	-0-	1781	3			Y	-0-					-0-
10	6324	X	22	-0-	-6302	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	6120	X	1188	-0-	-4932	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
12	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	3			Y	-0-					-0-
01	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11347	3			Y	-0-					-0-
*02	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

09	2631	X	2610	-0-	-21	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-
10	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-					-0-
11	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			Y	-0-					-0-
12	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-
01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
02	2324	X	2282	-0-	-42	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490 N	2174	-0-	-316	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-
10	2480 N	1258	-0-	-1222	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
11	2400 N	493	-0-	-1907	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
12	2232 N	373	-0-	-1859	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
*02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

09	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
10	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
11	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
12	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
01	4867 X	4266	-0-	-601	-0-	4265	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4396 X	3556	-0-	-840	-0-	3556	3			N	-0-					-0-

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
10	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
11	1290 N	1086	-0-	-204	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
*02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

09	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	3			Y	-0-					17
10	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	3			Y	-0-					17
11	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	3			Y	-0-					17
12	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	8167	3	1	9	Y	1	1	1			17
01	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	9174	3	3	9	Y	3	3	1			17
*02	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	7559	3	1	9	Y	1	1	1			17

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-
10	2108 N	2105	-0-	-3	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-
11	2040 N	2020	-0-	-20	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
12	2108 N	2049	-0-	-59	-0-	2049	3			Y	-0-					-0-
01	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			Y	-0-					-0-
*02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

09	3150 X	3021	-0-	-129	-0-	3021	3			Y	-0-					-0-
10	3255 X	3038	-0-	-217	-0-	3038	3			Y	-0-					-0-
11	3120 X	2882	-0-	-238	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-
12	3224 X	2930	-0-	-294	-0-	2930	3			Y	-0-					-0-
01	3131 X	2217	-0-	-914	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-
02	2548 X	2207	-0-	-341	-0-	2207	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

09	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			Y	-0-					-0-
10	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
11	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					-0-
12	2480 N	2297	-0-	-183	-0-	2297	3			Y	-0-					-0-
01	2480 N	2302	-0-	-178	-0-	2302	3			Y	-0-					-0-
*02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
02	1036 N	545	-0-	-491	-0-	545	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

09	5970 X	5778	-0-	-192	-0-	5778	3			N	-0-					-0-
10	6169 X	5973	-0-	-196	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
11	5880 X	5664	-0-	-216	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
12	6045 X	5484	-0-	-561	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
01	6045 X	5226	-0-	-819	-0-	5224	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5404 X	4894	-0-	-510	-0-	4894	3			N	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

09	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
10	1519 N	324	-0-	-1195	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
11	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
12	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					15
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3			Y	-0-					15
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					15
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					15
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					15
*02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					15

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

09	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220 N	2192	-0-	-28	-0-	2192	3			Y	-0-					-0-
10	2325 N	2260	-0-	-65	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
11	2220 N	2130	-0-	-90	-0-	2130	3			Y	-0-					-0-
12	2263 N	2163	-0-	-100	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-
01	2263 N	2174	-0-	-89	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-
02	1988 N	1968	-0-	-20	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

09	3090 X	2800	-0-	-290	-0-	2800	3			Y	-0-					-0-
10	3193 X	2722	-0-	-471	-0-	2722	3			Y	-0-					-0-
11	3090 X	2615	-0-	-475	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-
12	2976 X	2248	-0-	-728	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-
01	2976 X	2776	-0-	-200	-0-	2776	3			Y	-0-					-0-
02	2548 X	1888	-0-	-660	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

09	3180 X	2799	-0-	-381	-0-	2799	3			Y	-0-					-0-
10	3286 X	2519	-0-	-767	-0-	2519	3			Y	-0-					-0-
11	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			Y	-0-					-0-
12	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			Y	-0-					-0-
01	2976 X	2954	-0-	-22	-0-	2954	3			Y	-0-					-0-
02	3192 X	2711	-0-	-481	-0-	2711	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-
01	3100 N	3208	-0-	108	108	3208	3			Y	-0-					-0-
*02	2228 N	2120	-0-	-108	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

09	1590 N	1409	-0-	-181	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
12	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-
01	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			Y	-0-					-0-
02	1820 N	1611	-0-	-209	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

09	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			Y	-0-					-0-
10	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			Y	-0-					-0-
11	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-
12	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			Y	-0-					-0-
01	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
*02	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	14309	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	11266	3			Y	-0-					-0-
11	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	3			Y	-0-					-0-
12	8122	X	7831	-0-	-291	-0-	7830	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	8122	X	6440	-0-	-1682	-0-	6438	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	9632	X	6586	-0-	-3046	-0-	6585	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
*02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1147	-0-	-620	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			Y	-0-					-0-
*02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
*02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1488	-0-	-72	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	3			Y	-0-					-0-
*02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

09	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

09	3030	X	2889	-0-	-141	-0-	2889	3			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2941	-0-	-190	-0-	2941	3			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2946	-0-	-24	-0-	2946	3			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2930	-0-	-77	-0-	2930	3			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2942	-0-	-65	-0-	2942	3			Y	-0-					-0-
*02	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			Y	-0-					-0-
10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-
11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2540	-0-	-126	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2316	-0-	-257	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
02	2380	N	2239	-0-	-141	-0-	2239	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

09	3450	X	3254	-0-	-196	-0-	3254	3			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3330	-0-	-235	-0-	3330	3			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3210	-0-	-240	-0-	3210	3			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3220	-0-	-345	-0-	3220	3			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3048	-0-	-455	-0-	3048	3			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2858	-0-	-138	-0-	2858	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			Y	-0-					-0-
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2249	-0-	-19	-0-	2249	3			Y	-0-					-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

09	2880	X	2822	-0-	-58	-0-	162	1	2660	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2717	-0-	-259	-0-	153	1	2564	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2664	-0-	-216	-0-	153	1	2511	2	Y	-0-					-0-
12	2914	X	2697	-0-	-217	-0-	154	1	2543	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2419	-0-	-495	-0-	142	1	2277	2	Y	-0-					-0-
02	2492	N	1691	-0-	-801	-0-	96	1	1595	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

09	2130	N	1657	-0-	-473	-0-	95	1	1562	2	Y	-0-					-0-
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	99	1	1658	2	Y	-0-					-0-
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	101	1	1662	2	Y	-0-					-0-
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	100	1	1654	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	103	1	1650	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1573	-0-	-79	-0-	90	1	1483	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

09	4290	X	3444	-0-	-846	-0-	197	1	3241	2	Y	5					51
							6	9									
10	4433	X	2838	-0-	-1595	-0-	160	1	2675	2	Y	3	42	1			12
							3	9									
11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	262	1	4314	2	Y	-0-					12
12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	231	1	3810	2	Y	1					13
							1	9									
01	3751	X	2428	-0-	-1323	-0-	143	1	2282	2	Y	3					16
							3	9									
02	4284	X	3626	-0-	-658	-0-	207	1	3418	2	Y	1	12	1			5
							1	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	125	1	2057	2	Y	3					10
							3	9									
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	122	1	2039	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
11	2220	N	1262	-0-	-958	-0-	72	1	1190	2	Y	-0-					4
12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	141	1	2323	2	Y	1					5
							1	9									
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	131	1	2098	2	Y	4					9
							4	9									
*02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	113	1	1875	2	Y	3	7	1			5
							3	9									

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
09	2280	N	2266	-0-	-14	-0-	127	1	2085	2	Y	49					79
							54	9									
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	126	1	2098	2	Y	11	67	1			23
							12	9									
11	2340	N	2168	-0-	-172	-0-	124	1	2044	2	Y	-0-					23
12	2356	N	1991	-0-	-365	-0-	114	1	1876	2	Y	1					24
							1	9									
01	2232	N	2218	-0-	-14	-0-	125	1	1994	2	Y	90					114
							99	9									
02	2016	N	1883	-0-	-133	-0-	106	1	1756	2	Y	19	89	1			44
							21	9									

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
09	1920	N	1885	-0-	-35	-0-	108	1	1777	2	Y	-0-					-0-
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	105	1	1752	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	1051	-0-	-1139	-0-	60	1	991	2	Y	-0-					-0-
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	127	1	2099	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	98	1	1573	2	Y	-0-					-0-
*02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	76	1	1262	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
09	3000	N	3485	-0-	485	485	199	1	3278	2	Y	7					7
							8	9									
10	3100	N	3387	-0-	287	772	191	1	3190	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
11	3000	N	3416	-0-	416	1188	196	1	3220	2	Y	-0-					3
12	4577	X	3389	-0-	-1188	-0-	193	1	3195	2	Y	1					4
							1	9									
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	192	1	3075	2	Y	7					11
							8	9									
02	3248	X	2948	-0-	-300	-0-	168	1	2774	2	Y	5	11	1			5
							6	9									

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
09	1500	N	347	-0-	-1153	-0-	20	1	327	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	814	-0-	-302	-0-	46	1	768	2	Y	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	76	1	1250	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	81	1	1345	2	Y	-0-					-0-
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	86	1	1369	2	Y	-0-					-0-
*02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	77	1	1268	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
09	1830 N	1708	-0-	-122	-0-	98	1	1610	2	Y	-0-					-0-
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	74	1	1236	2	Y	-0-					-0-
11	1710 N	1175	-0-	-535	-0-	67	1	1108	2	Y	-0-					-0-
12	1767 N	1554	-0-	-213	-0-	89	1	1465	2	Y	-0-					-0-
01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	116	1	1860	2	Y	-0-					-0-
*02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	91	1	1511	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

09	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	95	1	1562	2	Y	-0-					-0-
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	101	1	1690	2	Y	-0-					-0-
11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	96	1	1580	2	Y	-0-					-0-
12	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	104	1	1719	2	Y	-0-					-0-
01	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	123	1	1962	2	Y	-0-					-0-
*02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	103	1	1711	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

09	3540 X	3067	-0-	-473	-0-	176	1	2891	2	Y	-0-					-0-
10	3627 X	3340	-0-	-287	-0-	189	1	3151	2	Y	-0-					-0-
11	3390 X	3153	-0-	-237	-0-	181	1	2972	2	Y	-0-					-0-
12	3503 X	3128	-0-	-375	-0-	179	1	2949	2	Y	-0-					-0-
01	3503 X	3124	-0-	-379	-0-	184	1	2940	2	Y	-0-					-0-
02	3024 X	2959	-0-	-65	-0-	169	1	2790	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

09	4080 X	4004	-0-	-76	-0-	230	1	3774	2	Y	-0-					-0-
10	4216 X	3830	-0-	-386	-0-	216	1	3614	2	Y	-0-					-0-
11	4410 X	3694	-0-	-716	-0-	212	1	3482	2	Y	-0-					-0-
12	4557 X	4109	-0-	-448	-0-	235	1	3874	2	Y	-0-					-0-
01	4557 X	3855	-0-	-702	-0-	227	1	3628	2	Y	-0-					-0-
02	3724 X	3649	-0-	-75	-0-	208	1	3441	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	68	1	1116	2	N	-0-					-0-
10	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	57	1	946	2	N	-0-					-0-
11	1230 N	1183	-0-	-47	-0-	68	1	1115	2	N	-0-					-0-
12	1209 N	1067	-0-	-142	-0-	61	1	1006	2	N	-0-					-0-
01	992 N	871	-0-	-121	-0-	51	1	820	2	N	-0-					-0-
02	1092 N	896	-0-	-196	-0-	51	1	845	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

09	2220 N	2100	-0-	-120	-0-	120	1	1980	2	N	-0-					-0-
10	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	134	1	2248	2	N	-0-					-0-
11	2340 N	2256	-0-	-84	-0-	129	1	2127	2	N	-0-					-0-
12	2170 N	1825	-0-	-345	-0-	104	1	1721	2	N	-0-					-0-
01	2387 N	1627	-0-	-760	-0-	96	1	1531	2	N	-0-					-0-
02	2100 N	1912	-0-	-188	-0-	109	1	1803	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

09	4470 X	4171	-0-	-299	-0-	239	1	3932	2	Y	-0-					-0-
10	4526 X	4498	-0-	-28	-0-	254	1	4244	2	Y	-0-					-0-
11	4380 X	4250	-0-	-130	-0-	244	1	4006	2	Y	-0-					-0-
12	4526 X	4266	-0-	-260	-0-	244	1	4022	2	Y	-0-					-0-
01	4526 X	3689	-0-	-837	-0-	217	1	3472	2	Y	-0-					-0-
02	4060 X	3922	-0-	-138	-0-	224	1	3698	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	88	1	1443	2	Y	3					8
							3	9									
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	97	1	1618	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
11	1770	N	1130	-0-	-640	-0-	65	1	1065	2	Y	-0-					3
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	92	1	1518	2	Y	-0-					3
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	104	1	1661	2	Y	4					7
							4	9									
*02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	91	1	1497	2	Y	2	6	1			3
							2	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	100	1	1638	2	Y	4					8
							4	9									
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	90	1	1509	2	Y	3	11	1			-0-
							3	9									
11	1620	N	1344	-0-	-276	-0-	77	1	1267	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	99	1	1631	2	Y	1					1
							1	9									
01	1612	N	1130	-0-	-482	-0-	66	1	1060	2	Y	4					5
							4	9									
*02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	86	1	1420	2	Y	4	8	1			1
							4	9									

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

09	1920	N	1851	-0-	-69	-0-	106	1	1745	2	Y	-0-					-0-
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	99	1	1659	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1889	-0-	-151	-0-	108	1	1781	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	109	1	1797	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1599	-0-	-168	-0-	94	1	1505	2	Y	-0-					-0-
02	1764	X	1594	-0-	-170	-0-	91	1	1503	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936

09	3090	X	14	-0-	-3076	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	1540	-0-	-1653	-0-	87	1	1453	2	Y	-0-					-0-
11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	184	1	3028	2	Y	-0-					-0-
12	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	128	1	2106	2	Y	-0-					-0-
01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	203	1	3250	2	Y	-0-					-0-
*02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	176	1	2907	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	99	1	1629	2	Y	3					5
							3	9									
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	129	1	2155	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	115	1	1894	2	Y	-0-					-0-
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	126	1	2081	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	1734	-0-	-560	-0-	102	1	1629	2	Y	3					3
							3	9									
*02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	109	1	1802	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1517	-0-	-103	-0-	87	1	1430	2	Y	-0-			-0-
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	85	1	1415	2	Y	-0-			-0-
11	1020	N	970	-0-	-50	-0-	56	1	914	2	Y	-0-			-0-
12	1581	N	1327	-0-	-254	-0-	76	1	1251	2	Y	-0-			-0-
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	91	1	1453	2	Y	-0-			-0-
*02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	75	1	1247	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

09	2070	N	1528	-0-	-542	-0-	88	1	1440	2	Y	-0-			-0-
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	132	1	2203	2	Y	-0-			-0-
11	2460	N	2344	-0-	-116	-0-	134	1	2210	2	Y	-0-			-0-
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	137	1	2258	2	Y	-0-			-0-
01	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	133	1	2131	2	Y	-0-			-0-
02	2184	N	2072	-0-	-112	-0-	118	1	1954	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

09	2640	N	2570	-0-	-70	-0-	147	1	2423	2	Y	-0-			-0-
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	145	1	2425	2	Y	-0-			-0-
11	2760	N	2018	-0-	-742	-0-	116	1	1902	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	3146	-0-	46	46	180	1	2966	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	3775	-0-	675	721	222	1	3553	2	Y	-0-			-0-
*02	2800	N	2779	-0-	-21	700	158	1	2621	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

09	1950	N	1089	-0-	-861	-0-	62	1	1027	2	N	-0-			47
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	109	1	1829	2	N	-0-			47
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	109	1	1795	2	N	1			48
							1	9							
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	114	1	1879	2	N	5			53
							6	9							
01	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	109	1	1752	2	N	-0-			53
02	1792	N	1113	-0-	-679	-0-	63	1	1050	2	N	-0-			53

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	49	1	800	2	Y	-0-			-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	42	1	707	2	Y	-0-			-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	41	1	672	2	Y	-0-			-0-
12	868	N	739	-0-	-129	-0-	42	1	697	2	Y	-0-			-0-
01	744	N	716	-0-	-28	-0-	42	1	674	2	Y	-0-			-0-
02	672	N	654	-0-	-18	-0-	37	1	617	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-			-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	Y	-0-			-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	10	1	165	2	Y	-0-			-0-
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	10	1	170	2	Y	-0-			-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	2	Y	-0-			-0-
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 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
09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	123	1	2027	2	N	-0-					41
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	117	1	1949	2	N	-0-					41
11	2130 N	1941	-0-	-189	-0-	111	1	1830	2	N	-0-					41
12	2232 N	2048	-0-	-184	-0-	117	1	1928	2	N	3					44
						3	9									
01	2077 N	1674	-0-	-403	-0-	98	1	1574	2	N	2					46
						2	9									
*02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	110	1	1814	2	N	-0-					46

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166

09	2070 N	2027	-0-	-43	-0-	116	1	1909	2	Y	2					8
						2	9									
10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	113	1	1883	2	Y	1	5	1			4
						1	9									
11	1920 N	1898	-0-	-22	-0-	109	1	1789	2	Y	-0-					4
12	2108 N	1837	-0-	-271	-0-	105	1	1732	2	Y	-0-					4
01	1984 N	1482	-0-	-502	-0-	87	1	1393	2	Y	2					6
						2	9									
*02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	108	1	1785	2	Y	2	4	1			4
						2	9									

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

09	2820 X	1552	-0-	-1268	-0-	89	1	1463	2	N	-0-					-0-
10	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	204	1	3418	2	N	-0-					-0-
11	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	145	1	2389	2	N	-0-					-0-
12	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	204	1	3368	2	N	-0-					-0-
01	3627 X	3282	-0-	-345	-0-	193	1	3089	2	N	-0-					-0-
02	3276 X	2265	-0-	-1011	-0-	129	1	2136	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

09	2640 N	2563	-0-	-77	-0-	147	1	2416	2	N	-0-					54
10	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	150	1	2511	2	N	5					59
						6	9									
11	2730 N	2540	-0-	-190	-0-	146	1	2391	2	N	3					62
						3	9									
12	2635 N	2583	-0-	-52	-0-	147	1	2436	2	N	-0-					62
01	2666 N	2540	-0-	-126	-0-	149	1	2391	2	N	-0-					62
02	2380 N	2282	-0-	-98	-0-	129	1	2138	2	N	14					76
						15	9									

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

09	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	202	1	3324	2	N	-0-					-0-
10	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	206	1	3446	2	N	-0-					-0-
11	3540 X	3443	-0-	-97	-0-	197	1	3246	2	N	-0-					-0-
12	3658 X	3490	-0-	-168	-0-	199	1	3291	2	N	-0-					-0-
01	3658 X	3405	-0-	-253	-0-	200	1	3205	2	N	-0-					-0-
02	3304 X	3011	-0-	-293	-0-	172	1	2839	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	120	1	1980	2	N	-0-					27
10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	131	1	2187	2	N	-0-					27
11	2190 N	1879	-0-	-311	-0-	108	1	1768	2	N	3					30
						3	9									
12	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	132	1	2187	2	N	2					32
						2	9									
01	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	139	1	2228	2	N	-0-					32
*02	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	115	1	1903	2	N	-0-					32

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

09	2610 N	2340	-0-	-270	-0-	131	1	2161	2	N	44					241
						48	9									
10	2170 N	2147	-0-	-23	-0-	120	1	2012	2	N	14					255
						15	9									
11	2580 N	2008	-0-	-572	-0-	115	1	1893	2	N	-0-					255
12	2418 N	2373	-0-	-45	-0-	135	1	2238	2	N	-0-					255
01	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	134	1	2138	2	N	-0-					255
*02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	112	1	1845	2	N	-0-					255

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

09	3240 X	3219	-0-	-21	-0-	185	1	3034	2	N	-0-					-0-
10	3348 X	3251	-0-	-97	-0-	184	1	3067	2	N	-0-					-0-
11	3300 X	3126	-0-	-174	-0-	179	1	2947	2	N	-0-					-0-
12	3410 X	3229	-0-	-181	-0-	184	1	3045	2	N	-0-					-0-
01	3410 X	3144	-0-	-266	-0-	185	1	2959	2	N	-0-					-0-
02	2996 X	2878	-0-	-118	-0-	164	1	2714	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

09	2910 X	2709	-0-	-201	-0-	154	1	2530	2	N	23					162
						25	9									
10	3007 X	2741	-0-	-266	-0-	154	1	2579	2	N	7					169
						8	9									
11	2910 X	2437	-0-	-473	-0-	140	1	2295	2	N	2					171
						2	9									
12	2914 X	2448	-0-	-466	-0-	140	1	2308	2	N	-0-					171
01	2914 X	2388	-0-	-526	-0-	140	1	2248	2	N	-0-					171
02	2520 X	2152	-0-	-368	-0-	122	1	2024	2	N	5					176
						6	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

09	2070 N	1631	-0-	-439	-0-	93	1	1536	2	N	2					8
						2	9									
10	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	131	1	2184	2	N	2	6	1			4
						2	9									
11	2130 N	2081	-0-	-49	-0-	119	1	1962	2	N	-0-					4
12	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	121	1	2001	2	N	-0-					4
01	2325 N	1986	-0-	-339	-0-	117	1	1866	2	N	3					7
						3	9									
02	1932 N	1735	-0-	-197	-0-	99	1	1634	2	N	2	5	1			4
						2	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2477	-0-	-373	-0-	142	1	2333	2	N	2					8
							2	9									
10	2480	X	2424	-0-	-56	-0-	137	1	2286	2	N	1	6	1			3
							1	9									
11	2400	X	2127	-0-	-273	-0-	122	1	2005	2	N	-0-					3
12	2573	X	2097	-0-	-476	-0-	120	1	1977	2	N	-0-					3
01	2573	X	2175	-0-	-398	-0-	128	1	2044	2	N	3					6
							3	9									
*02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	128	1	2125	2	N	2	5	1			3
							2	9									

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

09	4620	X	3794	-0-	-826	-0-	218	1	3576	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4021	-0-	-753	-0-	227	1	3794	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3831	-0-	-219	-0-	220	1	3611	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3415	-0-	-646	-0-	195	1	3220	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3841	-0-	-220	-0-	226	1	3615	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3322	-0-	-318	-0-	189	1	3133	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

09	1800	N	878	-0-	-922	-0-	50	1	828	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	820	-0-	-203	-0-	46	1	774	2	Y	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	60	1	992	2	Y	-0-					-0-
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	113	1	1866	2	Y	-0-					-0-
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	127	1	2034	2	Y	-0-					-0-
*02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	113	1	1862	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	34	1	553	2	N	-0-					120
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	29	1	490	2	N	-0-					120
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	30	1	484	2	N	-0-					120
12	620	N	503	-0-	-117	-0-	29	1	474	2	N	-0-					120
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	30	1	480	2	N	-0-					120
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	25	1	411	2	N	-0-					120

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

09	4560	X	3206	-0-	-1354	-0-	184	1	3020	2	N	2					7
							2	9									
10	4588	X	3222	-0-	-1366	-0-	182	1	3039	2	N	1	5	1			3
							1	9									
11	3300	X	3058	-0-	-242	-0-	175	1	2883	2	N	-0-					3
12	3410	X	2693	-0-	-717	-0-	154	1	2539	2	N	-0-					3
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	207	1	3316	2	N	2					5
							2	9									
*02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	176	1	2919	2	N	1	4	1			2
							1	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	107	1	1757	2	N	1					5
							1	9									
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	115	1	1914	2	N	1	4	1			2
							1	9									
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	96	1	1584	2	N	-0-					2
12	1922	N	1821	-0-	-101	-0-	104	1	1717	2	N	-0-					2
01	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	109	1	1751	2	N	3					5
							3	9									
02	1568	N	1268	-0-	-300	-0-	72	1	1194	2	N	2	5	1			2
							2	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

09	1050	N	712	-0-	-338	-0-	712	2			N	-0-					23
10	837	N	563	-0-	-274	-0-	563	2			N	-0-					23
11	1020	N	561	-0-	-459	-0-	561	2			N	-0-					23
12	744	N	562	-0-	-182	-0-	562	2			N	-0-					23
01	558	N	158	-0-	-400	-0-	158	2			N	-0-					23
*02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	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

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

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
10	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
12	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
01	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
*02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2780	-0-	-10	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2285	-0-	-415	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	1952	-0-	-1303	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	1073	-0-	-2182	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1918	-0-	-1022	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

09	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	1535	2			Y	-0-					4
10	3100	N	3227	-0-	127	127	3227	2			Y	-0-					4
11	2160	N	2033	-0-	-127	-0-	2033	2			Y	-0-					4
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					4
01	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					4
02	1484	X	1462	-0-	-22	-0-	1462	2			Y	-0-					4

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474

09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
10	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
11	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3218	-0-	-161	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
*02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					-0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

09	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	651	N	317	-0-	-334	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

09	2550	X	2042	-0-	-508	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	997	-0-	-1638	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	805	-0-	-965	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
01	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
*02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

09	1590	N	938	-0-	-652	-0-	938	2			Y	-0-					3
10	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	1458	2			Y	-0-					3
11	1710	N	1406	-0-	-304	-0-	1406	2			Y	-0-					3
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					3
01	1457	N	1132	-0-	-325	-0-	1132	2			Y	-0-					3
*02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			Y	-0-					6
10	2852 X	2421	-0-	-431	-0-	2421	2			Y	-0-					6
11	2790 X	2375	-0-	-415	-0-	2375	2			Y	-0-					6
12	2883 X	2540	-0-	-343	-0-	2540	2			Y	-0-					6
01	2883 X	2416	-0-	-467	-0-	2416	2			Y	-0-					6
02	2604 X	1390	-0-	-1214	-0-	1390	2			Y	-0-					6

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810 X	377	-0-	-3433	-0-	377	2			Y	-0-					3
10	3937 X	1054	-0-	-2883	-0-	1054	2			Y	-0-					3
11	3810 X	730	-0-	-3080	-0-	730	2			Y	-0-					3
12	1302 X	829	-0-	-473	-0-	829	2			Y	-0-					3
01	1054 X	831	-0-	-223	-0-	831	2			Y	-0-					3
02	952 X	692	-0-	-260	-0-	692	2			Y	-0-					3

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 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
09	3300 X	2905	-0-	-395	-0-	2905	2			Y	-0-					4
10	3410 X	2842	-0-	-568	-0-	2842	2			Y	-0-					4
11	3300 X	1881	-0-	-1419	-0-	1881	2			Y	-0-					4
12	3410 X	2560	-0-	-850	-0-	2560	2			Y	-0-					4
01	3007 X	2668	-0-	-339	-0-	2668	2			Y	-0-					4
02	2716 X	1704	-0-	-1012	-0-	1704	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
11	1770 N	1727	-0-	-43	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
12	1674 N	1536	-0-	-138	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
01	1643 N	1310	-0-	-333	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
02	1624 N	768	-0-	-856	-0-	768	2			Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 180324 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080 N	970	-0-	-110	-0-	970	2			N	-0-					20
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					20
11	1830 N	848	-0-	-982	-0-	848	2			N	-0-					20
12	992 N	834	-0-	-158	-0-	834	2			N	-0-					20
01	961 N	793	-0-	-168	-0-	793	2			N	-0-					20
02	784 N	491	-0-	-293	-0-	491	2			N	-0-					20

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210 N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	217 N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	392 N	72	-0-	-320	-0-	72	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069

09	4890	X	4267	-0-	-623	-0-	4267	2			Y	-0-					-0-
10	4991	X	4239	-0-	-752	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
11	4830	X	4147	-0-	-683	-0-	4147	2			Y	-0-					-0-
12	4712	X	3921	-0-	-791	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-
01	4495	X	3321	-0-	-1174	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	2942	-0-	-1034	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	63	-0-	-207	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758

09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

09	2400	X	2256	-0-	-144	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
10	2480	X	2160	-0-	-320	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-
12	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			Y	-0-					-0-
01	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			Y	-0-					-0-
*02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	293	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

09	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	149	1	4828	2	Y	-0-					-0-
10	5115	X	3897	-0-	-1218	-0-	116	1	3781	2	Y	-0-					-0-
11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	151	1	4952	2	Y	-0-					-0-
12	5115	X	4508	-0-	-607	-0-	137	1	4371	2	Y	-0-					-0-
01	5115	X	4140	-0-	-975	-0-	124	1	4016	2	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4613	-0-	-7	-0-	145	1	4468	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	155 N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	155 N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-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-

MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

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

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 183834 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642

09	1470 N	1444	-0-	-26	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
10	1798 N	1473	-0-	-325	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
11	1470 N	1123	-0-	-347	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
12	1488 N	1006	-0-	-482	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
01	1488 N	917	-0-	-571	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
02	1036 N	727	-0-	-309	-0-	727	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

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

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 184261 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 11402

09	5160 X	4305	-0-	-855	-0-	4305	2			Y	-0-					-0-
10	5177 X	4570	-0-	-607	-0-	4570	2			Y	-0-					-0-
11	4740 X	3975	-0-	-765	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-
12	4805 X	4111	-0-	-694	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
01	4743 X	4460	-0-	-283	-0-	4460	2			Y	-0-					-0-
02	4116 X	4002	-0-	-114	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	46	1	1564	2	N	-0-					-0-
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	49	1	1271	2	N	-0-					-0-
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	56	1	1776	2	N	-0-					-0-
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	50	1	1653	2	N	-0-					-0-
01	1333 N	798	-0-	-535	-0-	31	1	767	2	N	-0-					-0-
02	1204 N	364	-0-	-840	-0-	17	1	347	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					3
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					3
11	1530	N	1163	-0-	-367	-0-	1163	2			Y	-0-					3
12	1581	N	668	-0-	-913	-0-	668	2			Y	-0-					3
01	1581	N	666	-0-	-915	-0-	666	2			Y	-0-					3
02	1092	N	1014	-0-	-78	-0-	1014	2			Y	-0-					3

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	123	-0-	-745	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

09	3600	X	3569	-0-	-31	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	2585	-0-	-887	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	2456	-0-	-904	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	2404	-0-	-1285	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	2585	-0-	-1104	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2142	-0-	-1190	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

09	1020	N	923	-0-	-97	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	556	-0-	-368	-0-	556	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

09	1410	N	595	-0-	-815	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	813	-0-	-303	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	698	-0-	-142	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	297	-0-	-347	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

09	2850	X	2735	-0-	-115	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2830	-0-	-146	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2642	-0-	-238	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2650	-0-	-326	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2617	-0-	-297	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
02	2548	X	2311	-0-	-237	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2670 N	1505	-0-	-1165	-0-	1505	2		Y	-0-			-0-
10	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2		Y	-0-			-0-
11	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2		Y	-0-			-0-
12	2883 X	2705	-0-	-178	-0-	2705	2		Y	-0-			-0-
01	2883 X	2161	-0-	-722	-0-	2161	2		Y	-0-			-0-
02	2604 X	2004	-0-	-600	-0-	2004	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332

09	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2		Y	-0-			-0-
10	2666 X	1954	-0-	-712	-0-	1954	2		Y	-0-			-0-
11	2580 X	2205	-0-	-375	-0-	2205	2		Y	-0-			-0-
12	2666 X	1711	-0-	-955	-0-	1711	2		Y	-0-			-0-
01	2573 X	1569	-0-	-1004	-0-	1569	2		Y	-0-			-0-
02	2072 N	1950	-0-	-122	-0-	1950	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

09	3180 X	2883	-0-	-297	-0-	2883	2		Y	-0-			-0-
10	3286 X	3215	-0-	-71	-0-	3215	2		Y	-0-			-0-
11	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2		Y	-0-			-0-
12	2976 X	962	-0-	-2014	-0-	962	2		Y	-0-			-0-
01	3224 X	400	-0-	-2824	-0-	400	2		Y	-0-			-0-
02	2968 X	1998	-0-	-970	-0-	1998	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

09	3570 X	2929	-0-	-641	-0-	2929	2		Y	-0-			-0-
10	3627 X	2914	-0-	-713	-0-	2914	2		Y	-0-			-0-
11	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2		Y	-0-			-0-
12	3658 X	3457	-0-	-201	-0-	3457	2		Y	-0-			-0-
01	3658 X	3656	-0-	-2	-0-	3656	2		Y	-0-			-0-
02	3332 X	3176	-0-	-156	-0-	3176	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-			-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-			-0-
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	187	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

09	4620 X	1362	-0-	-3258	-0-	1362	2		Y	-0-			-0-
10	4588 X	2780	-0-	-1808	-0-	2780	2		Y	-0-			-0-
11	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2		Y	-0-			-0-
12	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2		Y	-0-			-0-
01	2790 X	589	-0-	-2201	-0-	589	2		Y	-0-			-0-
02	4536 X	3104	-0-	-1432	-0-	3104	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 #: 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
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
10	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
11	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
12	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
01	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
*02	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

09	1650	N	1406	-0-	-244	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	443	-0-	-1386	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	343	-0-	-1114	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

09	960	N	916	-0-	-44	-0-	916	2			Y	-0-					3
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					3
11	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			Y	-0-					3
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					3
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					3
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			Y	-0-					3

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

09	4380	X	4315	-0-	-65	-0-	4315	2			Y	-0-					-0-
10	4526	X	3728	-0-	-798	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	3835	-0-	-545	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	3503	-0-	-1023	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
01	4464	X	1342	-0-	-3122	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3226	-0-	-806	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624

09	3558	X	2430	-0-	-1128	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2271	-0-	-519	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2051	-0-	-649	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	1758	-0-	-1032	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	1609	-0-	-1181	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
*02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		Y	-0-			-0-
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		Y	-0-			-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		Y	-0-			-0-
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		Y	-0-			-0-
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		Y	-0-			-0-
02	728 N	665	-0-	-63	-0-	665 2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

09	2700 X	2217	-0-	-483	-0-	2217 2		Y	-0-			-0-
10	3100 X	2545	-0-	-555	-0-	2545 2		Y	-0-			-0-
11	3000 X	2929	-0-	-71	-0-	2929 2		Y	-0-			-0-
12	3100 X	2742	-0-	-358	-0-	2742 2		Y	-0-			-0-
01	2852 X	2736	-0-	-116	-0-	2736 2		Y	-0-			-0-
02	2744 N	2333	-0-	-411	-0-	2333 2		Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

09	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2		Y	-0-			-0-
10	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2		Y	-0-			-0-
11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2		Y	-0-			-0-
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2		Y	-0-			-0-
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		Y	-0-			-0-
*02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

09	1320 N	709	-0-	-611	-0-	709 2		N	-0-			-0-
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-			-0-
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-			-0-
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-			-0-
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-			-0-
02	980 N	971	-0-	-9	-0-	971 2		N	-0-			-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

09	720 N	712	-0-	-8	-0-	712 2		Y	-0-			-0-
10	744 N	455	-0-	-289	-0-	455 2		Y	-0-			-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		Y	-0-			-0-
12	744 N	531	-0-	-213	-0-	531 2		Y	-0-			-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		Y	-0-			-0-
02	672 N	465	-0-	-207	-0-	465 2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 13440

09	1500 N	1463	-0-	-37	-0-	1463 2		Y	-0-			-0-
10	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	1515 2		Y	-0-			-0-
11	1500 N	1468	-0-	-32	-0-	1468 2		Y	-0-			-0-
12	1519 N	1340	-0-	-179	-0-	1340 2		Y	-0-			-0-
01	1519 N	1193	-0-	-326	-0-	1193 2		Y	-0-			-0-
02	1372 N	684	-0-	-688	-0-	684 2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

09	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 2		N	-0-			-0-
10	2852 X	2101	-0-	-751	-0-	2101 2		N	-0-			-0-
11	2700 N	1845	-0-	-855	-0-	1845 2		N	-0-			-0-
12	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884 2		N	-0-			-0-
01	3100 N	3567	-0-	467	467	3567 2		N	-0-			-0-
02	1736 N	1229	-0-	-507	-0-	1229 2		N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1828	-0-	-2	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1526	-0-	-126	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

09	1320	X	263	-0-	-1057	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
10	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
11	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
12	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
01	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
*02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					3
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			Y	-0-					3
11	3180	X	2840	-0-	-340	-0-	2840	2			Y	-0-					3
12	3689	X	2436	-0-	-1253	-0-	2436	2			Y	-0-					3
01	3689	X	3477	-0-	-212	-0-	3477	2			Y	-0-					3
02	3332	X	2683	-0-	-649	-0-	2683	2			Y	-0-					3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

09	1740	N	1621	-0-	-119	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1558	-0-	-182	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	988	-0-	-468	-0-	988	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	525	-0-	-157	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	530	-0-	-70	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	420	-0-	-324	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	304	-0-	-200	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

09	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

09	2280	X	1580	-0-	-700	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
10	2356	X	1398	-0-	-958	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
11	2280	X	1189	-0-	-1091	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
*02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	975	-0-	-451	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	982	-0-	-306	-0-	982	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
*02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

09	9000	X	8279	-0-	-721	-0-	8279	2			Y	-0-					-0-
10	9300	X	7181	-0-	-2119	-0-	7181	2			Y	-0-					-0-
11	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			Y	-0-					-0-
12	9083	X	8387	-0-	-696	-0-	8387	2			Y	-0-					-0-
01	9021	X	7496	-0-	-1525	-0-	7496	2			Y	-0-					-0-
02	8316	X	7499	-0-	-817	-0-	7499	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	429	-0-	-253	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
*02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

09	4710	X	4011	-0-	-699	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
10	4867	X	3869	-0-	-998	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
11	4710	X	3433	-0-	-1277	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	2402	-0-	-2279	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
01	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			Y	-0-					-0-
*02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

09	5100	X	4389	-0-	-711	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4554	-0-	-716	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3865	-0-	-815	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4582	-0-	-192	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4368	-0-	-406	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3381	-0-	-735	-0-	3381	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3733	-0-	-173	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3783	-0-	-340	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3414	-0-	-310	-0-	3414	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

09	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			Y	-0-					-0-
10	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			Y	-0-					-0-
11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	4397	-0-	-346	-0-	4397	2			Y	-0-					-0-
01	4743	X	4214	-0-	-529	-0-	4214	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	3828	-0-	-456	-0-	3828	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

09	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
11	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
12	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
01	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
*02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
12	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
*02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

09	5730	X	4855	-0-	-875	-0-	4855	2			Y	-0-					-0-
10	4991	X	3150	-0-	-1841	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-
11	5010	X	4745	-0-	-265	-0-	4745	2			Y	-0-					-0-
12	5177	X	4671	-0-	-506	-0-	4671	2			Y	-0-					-0-
01	5177	X	4534	-0-	-643	-0-	4534	2			Y	-0-					-0-
02	4536	X	3516	-0-	-1020	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

09	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	486	-0-	-74	-0-	486	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

09	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			Y	-0-					-0-
10	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			Y	-0-					-0-
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
12	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			Y	-0-					-0-
01	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			Y	-0-					-0-
02	3612	X	2271	-0-	-1341	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800 N	1095	-0-	-705	-0-	1095	2			Y	-0-					4
10	1612 N	936	-0-	-676	-0-	936	2			Y	-0-					4
11	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			Y	-0-					4
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					4
01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					4
02	1680 N	1662	-0-	-18	-0-	1662	2			Y	-0-					4

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
12	1488 N	1242	-0-	-246	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
02	1428 N	1271	-0-	-157	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

09	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			Y	-0-					3
10	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			Y	-0-					3
11	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			Y	-0-					3
12	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					3
01	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			Y	-0-					3
02	3500 X	2993	-0-	-507	-0-	2993	2			Y	-0-					3

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

09	3600 X	2879	-0-	-721	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
10	3720 X	3712	-0-	-8	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
11	3600 X	3167	-0-	-433	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-
12	3193 X	2754	-0-	-439	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
01	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			Y	-0-					-0-
02	3360 X	2704	-0-	-656	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

09	4230 X	3611	-0-	-619	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-
10	4030 X	1284	-0-	-2746	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
11	3840 X	1083	-0-	-2757	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
12	3968 X	986	-0-	-2982	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
01	3844 X	2313	-0-	-1531	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
*02	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

09	3330 X	3206	-0-	-124	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
10	3441 X	2839	-0-	-602	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
11	3330 X	2324	-0-	-1006	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
12	3441 X	2069	-0-	-1372	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
01	3441 X	835	-0-	-2606	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
02	2996 X	1707	-0-	-1289	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

09	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			Y	-0-					-0-
10	4588 X	4283	-0-	-305	-0-	4283	2			Y	-0-					-0-
11	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			Y	-0-					-0-
12	4929 X	2919	-0-	-2010	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
01	4929 X	1340	-0-	-3589	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
02	4452 X	828	-0-	-3624	-0-	828	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

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

CUMMINS A WELL #: 9 RRCID -> 220512 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196

09	1830	N	1758	-0-	-72	-0-	1758	2		Y	-0-					-0-
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		Y	-0-					-0-
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		Y	-0-					-0-
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2		Y	-0-					-0-
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		Y	-0-					-0-
*02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540

09	1410	X	1319	-0-	-91	-0-	1319	2		Y	-0-					-0-
10	1457	X	1252	-0-	-205	-0-	1252	2		Y	-0-					-0-
11	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		Y	-0-					-0-
12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2		Y	-0-					-0-
01	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2		Y	-0-					-0-
*02	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2		Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2		Y	-0-					-0-
10	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		Y	-0-					-0-
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2		Y	-0-					-0-
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		Y	-0-					-0-
01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		Y	-0-					-0-
*02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2		N	-0-					-0-
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-					-0-
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		N	-0-					-0-
12	1705	N	1341	-0-	-364	-0-	1341	2		N	-0-					-0-
01	1736	N	1402	-0-	-334	-0-	1402	2		N	-0-					-0-
02	1568	N	763	-0-	-805	-0-	763	2		N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

09	2640	X	2418	-0-	-222	-0-	2418	2		N	-0-					-0-
10	2728	X	2575	-0-	-153	-0-	2575	2		N	-0-					-0-
11	2700	X	2533	-0-	-167	-0-	2533	2		N	-0-					-0-
12	2790	X	2572	-0-	-218	-0-	2572	2		N	-0-					-0-
01	2790	X	1693	-0-	-1097	-0-	1693	2		N	-0-					-0-
*02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2		N	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

09	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	1656	2		Y	-0-					3
10	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	1725	2		Y	-0-					3
11	1740	N	1596	-0-	-144	-0-	1596	2		Y	-0-					3
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		Y	-0-					3
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		Y	-0-					3
02	1484	N	1469	-0-	-15	-0-	1469	2		Y	-0-					3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230 X	3863	-0-	-367	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
10	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			Y	-0-					-0-
11	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			Y	-0-					-0-
12	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-
01	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			Y	-0-					-0-
02	3892 X	3587	-0-	-305	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

09	4620 X	4329	-0-	-291	-0-	4329	2			Y	-0-					59
10	4619 X	4084	-0-	-535	-0-	4084	2			Y	-0-					59
11	4440 X	4089	-0-	-351	-0-	4089	2			Y	-0-					59
12	4588 X	4413	-0-	-175	-0-	4413	2			Y	-0-					59
01	4526 X	4444	-0-	-82	-0-	4444	2			Y	-0-					59
02	4032 X	3663	-0-	-369	-0-	3663	2			Y	-0-					59

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

09	2310 X	1700	-0-	-610	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
10	2015 X	1868	-0-	-147	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
11	1950 X	1929	-0-	-21	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
12	1922 X	1724	-0-	-198	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
01	1860 X	1232	-0-	-628	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
*02	2800 N	3057	-0-	257	257	3057	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

09	4410 X	3908	-0-	-502	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-
10	4743 X	3043	-0-	-1700	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
11	4590 X	3859	-0-	-731	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
12	4743 X	4362	-0-	-381	-0-	4362	2			Y	-0-					-0-
01	4154 X	2929	-0-	-1225	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
02	3640 X	2571	-0-	-1069	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

09	5190 X	2641	-0-	-2549	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
10	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			Y	-0-					-0-
11	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			Y	-0-					-0-
12	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			Y	-0-					-0-
01	5363 X	4529	-0-	-834	-0-	4529	2			Y	-0-					-0-
02	4844 X	3960	-0-	-884	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

09	5970 X	5744	-0-	-226	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
10	6138 X	5789	-0-	-349	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
11	5820 X	5561	-0-	-259	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
12	5983 X	5819	-0-	-164	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
01	5983 X	5467	-0-	-516	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
02	5348 X	4985	-0-	-363	-0-	4985	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

09	780 N	608	-0-	-172	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	775 N	493	-0-	-282	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	690 N	435	-0-	-255	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	620 N	467	-0-	-153	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	496 N	372	-0-	-124	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	420 N	283	-0-	-137	-0-	283	2			N	-0-					-0-

DEW (RODESSA) 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

BLACK "A" WELL #: 9 RRCID -> 173402 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173623 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470 N	1412	-0-	-58	-0-	1412	3			Y	-0-					70
10	1488 N	1288	-0-	-200	-0-	1288	3			Y	-0-					70
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					70
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-					70
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-					70
*02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			Y	-0-					70

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, H.E. WELL #: 6 RRCID -> 180019 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2C RRCID -> 183922 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 7 RRCID -> 188033 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1380 N	1329	-0-	-51	-0-	1329	3		Y	-0-			-0-
10	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	1360	3		Y	-0-			-0-
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3		Y	-0-			-0-
12	1364 N	1343	-0-	-21	-0-	1343	3		Y	-0-			-0-
01	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	1332	3		Y	-0-			-0-
02	1232 N	1199	-0-	-33	-0-	1199	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

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

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
IRENE WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 275735 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
02	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

09	1170 N	1137	-0-	-33	-0-	1137	2		N	-0-			144
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-			144
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			144
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-			144
01	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2		N	-0-			144
02	1120 N	1035	-0-	-85	-0-	1035	2		N	-0-			144

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEST SWD WELL #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636

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

BEST SWD WELL #: 3 RRCID -> 254657 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390

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

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 262387 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEW (TRAVIS PEAK) 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 5 RRCID -> 171808 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961

09	240 N	5	-0-	-235	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
10	341 N	40	-0-	-301	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		Y	-0-			-0-
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		Y	-0-			-0-
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		Y	-0-			-0-
*02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		Y	-0-			-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 179858 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. GU WELL #: 5 T RRCID -> 170049 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 274281 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 9178

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 276187 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9156 - 9428

09	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 277524 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 9551

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 279346 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 282187 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 9553

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
THIGPEN "A" WELL #: 18U RRCID -> 217947 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581

09	3150	X	3018	-0-	-132	-0-	173	1	2841	2	Y	4					10
							4	9									
10	3255	X	3058	-0-	-197	-0-	173	1	2883	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
11	3150	X	2978	-0-	-172	-0-	171	1	2807	2	Y	-0-					2
12	3255	X	3064	-0-	-191	-0-	175	1	2888	2	Y	1					3
							1	9									
01	3255	X	2979	-0-	-276	-0-	175	1	2798	2	Y	5					8
							6	9									
02	2828	X	2697	-0-	-131	-0-	154	1	2540	2	Y	3	8	1			3
							3	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					163
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	N	-0-					163
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-					163
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	N	-0-					163
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					163
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-					163

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ALTON SIMS WELL #: 24 RRCID -> 280342 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892

09	4050	X	3707	-0-	-343	-0-	230	1	3477	2	N	-0-					3
10	4185	X	3645	-0-	-540	-0-	215	1	3430	2	N	-0-					3
11	3810	X	3612	-0-	-198	-0-	136	1	3476	2	N	-0-	2	1			1
12	3875	X	3139	-0-	-736	-0-	3122	2	17	9	N	15					16
01	3875	X	3123	-0-	-752	-0-	3123	2			N	-0-					16
*02	3472	X	2829	-0-	-643	-0-	2829	2			N	-0-					16

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

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

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 201795 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205794 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205800 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8490 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 205809 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 205830 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13326 PERF. 8488 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 205841 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 205867 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205909 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207960 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 207962 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 20 RRCID -> 210216 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 211048 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561

09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					3
10	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					3
11	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					3
12	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					3
01	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2621	2	194	9	N	176	177	1			2
*02	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					2

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

09	2892 N	2805	-0-	-87	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
10	2263 N	2184	-0-	-79	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
11	2940 X	2694	-0-	-246	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
12	3038 X	2684	-0-	-354	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
01	3038 X	2645	-0-	-393	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
02	2632 X	1835	-0-	-797	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

09	3540 X	2574	-0-	-966	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
10	3658 X	2017	-0-	-1641	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
11	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
12	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			Y	-0-					-0-
01	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			Y	-0-					-0-
*02	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON #1 WELL #: 2 RRCID -> 110071 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					55
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					55
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					55
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					55
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					55
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	2			N	-0-					55

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	53	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					45
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					45
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					45
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					45
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					45
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	291	2			N	-0-					45

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 150582 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615

09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					65
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					65
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					65
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					65
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					65
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					65

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587

09	4170	X	49	-0-	-4121	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
11	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			Y	-0-					-0-
12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			Y	-0-					-0-
01	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3824	-0-	-68	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1380 N	1249	-0-	-131	-0-	53	1	1196	2	N	-0-					176
10	1085 N	661	-0-	-424	-0-	28	1	633	2	N	-0-					176
11	1380 N	321	-0-	-1059	-0-	14	1	307	2	N	-0-					176
12	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	118	1	2646	2	N	-0-					176
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	80	1	1766	2	N	-0-					176
*02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	61	1	1337	2	N	-0-					176

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

09	2100 N	2040	-0-	-60	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
10	2170 N	1287	-0-	-883	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
11	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
12	2108 N	2107	-0-	-1	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
02	1960 N	1747	-0-	-213	-0-	1747	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 222233 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223257 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 225617 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228536 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 8324

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228542 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228615 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 8380

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228661 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 229424 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230107 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230729 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231674 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231865 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232346 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233369 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233927 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233942 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234755 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248667 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLLARD, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 251723 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253551 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLLARD. J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254363 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256695 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 261547 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 266334 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874

09	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
10	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
12	2449 N	2180	-0-	-269	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
01	2387 N	2106	-0-	-281	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
02	2128 N	1546	-0-	-582	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
12	961 N	730	-0-	-231	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
01	899 N	597	-0-	-302	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
02	700 N	194	-0-	-506	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

09	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	364 N	279	-0-	-85	-0-	279	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282209 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
JAF WELL #: 1 RRCID -> 250790 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14130 X	10903	-0-	-3227	-0-	10903	3			N	-0-					-0-
10	14601 X	8393	-0-	-6208	-0-	8393	3			N	-0-					-0-
11	10800 X	5841	-0-	-4959	-0-	5841	3			N	-0-					-0-
12	19719 X	19719	-0-	-0-	-0-	19719	3			N	-0-					-0-
01	16739 X	16739	-0-	-0-	-0-	16739	3			N	-0-					-0-
*02	10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	10757	3			N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	1400	1	3269	2	N	-0-					-0-
10	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	1400	1	3346	2	N	-0-					-0-
11	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	1000	1	3350	2	N	-0-					-0-
12	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	1300	1	4161	2	N	-0-					-0-
01	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	1300	1	2515	2	N	-0-					-0-
*02	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	1250	1	3847	2	N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 175734 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			Y	-0-					-0-
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
*02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-

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
09	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			Y	-0-					-0-
10	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3			Y	-0-					-0-
11	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			Y	-0-					-0-
12	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			Y	-0-					-0-
01	4650 X	4635	-0-	-15	-0-	4634	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4368 X	3416	-0-	-952	-0-	3416	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2623 N	1635	-0-	-988	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
10	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
11	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			Y	-0-					-0-
12	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
01	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
02	1876 X	1841	-0-	-35	-0-	1841	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

09	2700 N	2639	-0-	-61	-0-	2639	3			Y	-0-					-0-
10	2790 N	2662	-0-	-128	-0-	2662	3			Y	-0-					-0-
11	2580 N	2242	-0-	-338	-0-	2242	3			Y	-0-					-0-
12	2728 N	2365	-0-	-363	-0-	2365	3			Y	-0-					-0-
01	2666 N	2368	-0-	-298	-0-	2368	3			Y	-0-					-0-
02	2100 N	2093	-0-	-7	-0-	2093	3			Y	-0-					-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

09	1680 X	1623	-0-	-57	-0-	1623	3			N	-0-					13
10	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					13
11	1710 X	1545	-0-	-165	-0-	1545	3			N	-0-					13
12	1767 X	1372	-0-	-395	-0-	1372	3			N	-0-					13
01	1860 X	1493	-0-	-367	-0-	1493	3			N	-0-					13
02	1456 N	1446	-0-	-10	-0-	1446	3			N	-0-					13

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

09	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	3			Y	-0-					-0-
10	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			Y	-0-					-0-
11	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	3			Y	-0-					-0-
12	4836 X	4433	-0-	-403	-0-	4433	3			Y	-0-					-0-
01	4836 X	4150	-0-	-686	-0-	4149	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4536 X	3954	-0-	-582	-0-	3954	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

09	6060 X	5894	-0-	-166	-0-	5894	3			Y	-0-					-0-
10	6262 X	6216	-0-	-46	-0-	6216	3			Y	-0-					-0-
11	6060 X	5813	-0-	-247	-0-	5813	3			Y	-0-					-0-
12	6262 X	5930	-0-	-332	-0-	5929	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6265	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
11	1200 N	1183	-0-	-17	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
12	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
01	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
*02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

09	2280 N	2267	-0-	-13	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
10	2356 N	2317	-0-	-39	-0-	2317	3			Y	-0-					-0-
11	2280 N	2217	-0-	-63	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-
12	2356 N	2300	-0-	-56	-0-	2300	3			Y	-0-					-0-
01	2325 N	2289	-0-	-36	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-
*02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1896	-0-	-119	-0-	1896	3			Y	-0-					-0-
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-					-0-
*02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5400	X	2711	-0-	-2689	-0-	2711	3			Y	-0-					-0-
10	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	3			Y	-0-					-0-
11	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	3			Y	-0-					-0-
12	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	3			Y	-0-					-0-
01	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5620	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	7224	X	4578	-0-	-2646	-0-	4578	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950	N	1903	-0-	-47	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			Y	-0-					-0-
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			Y	-0-					-0-
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1996	3			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1672	-0-	-176	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			Y	-0-					-0-
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1643	-0-	-248	-0-	1643	3			Y	-0-					-0-
*02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-

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
09	3810	X	3723	-0-	-87	-0-	3723	3			Y	-0-					-0-
10	3937	X	1793	-0-	-2144	-0-	1793	3			Y	-0-					-0-
11	3810	X	2483	-0-	-1327	-0-	2483	3			Y	-0-					-0-
12	3937	X	2661	-0-	-1276	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	2424	-0-	-1513	-0-	2424	3			Y	-0-					-0-
*02	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 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
09	2910	X	2906	-0-	-4	-0-	2906	3			Y	-0-					-0-
10	3007	N	2929	-0-	-78	-0-	2929	3			Y	-0-					-0-
11	2850	N	2768	-0-	-82	-0-	2768	3			Y	-0-					-0-
12	3007	N	2949	-0-	-58	-0-	2949	3			Y	-0-					-0-
01	2914	N	2910	-0-	-4	-0-	2910	3			Y	-0-					-0-
*02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 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
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1275	-0-	-337	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1296	-0-	-316	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1127	-0-	-245	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

09	3150	X	2712	-0-	-438	-0-	2712	3			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2970	-0-	-285	-0-	2970	3			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2431	-0-	-719	-0-	2431	3			Y	-0-					-0-
12	2790	X	2074	-0-	-716	-0-	2074	3			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2159	-0-	-817	-0-	2159	3			Y	-0-					-0-
02	2268	X	1897	-0-	-371	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			Y	-0-					-0-
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1316	-0-	-364	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1969	-0-	-170	-0-	1969	3			Y	-0-					-0-
*02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	530	-0-	-431	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	55	-0-	-906	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
02	784	N	376	-0-	-408	-0-	376	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

09	6060	X	5753	-0-	-307	-0-	5753	3			Y	-0-					-0-
10	6262	X	6008	-0-	-254	-0-	6008	3			Y	-0-					-0-
11	6060	X	5764	-0-	-296	-0-	5764	3			Y	-0-					-0-
12	6262	X	5197	-0-	-1065	-0-	5197	3			Y	-0-					-0-
01	6262	X	5587	-0-	-675	-0-	5585	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5432	X	4970	-0-	-462	-0-	4970	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	624	-0-	-430	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1033	-0-	-59	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

09	2100	N	1845	-0-	-255	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1448	-0-	-567	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1508	-0-	-414	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			Y	-0-					-0-
*02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500 N	1376	-0-	-124	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
10	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
11	1500 N	1420	-0-	-80	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
12	1426 N	1032	-0-	-394	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
01	1519 N	700	-0-	-819	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
*02	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

09	4020 X	3835	-0-	-185	-0-	3835	3			Y	-0-					-0-
10	4154 X	4001	-0-	-153	-0-	4001	3			Y	-0-					-0-
11	3900 X	3781	-0-	-119	-0-	3781	3			Y	-0-					-0-
12	4030 X	3975	-0-	-55	-0-	3975	3			Y	-0-					-0-
01	4030 X	2730	-0-	-1300	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-
02	3472 X	759	-0-	-2713	-0-	759	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

09	2520 N	1893	-0-	-627	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
10	2108 N	1968	-0-	-140	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
01	1953 N	1851	-0-	-102	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-
02	1680 N	1418	-0-	-262	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

09	2010 N	1749	-0-	-261	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-
10	2139 N	1589	-0-	-550	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
11	1980 N	1592	-0-	-388	-0-	1592	3			Y	-0-					-0-
12	1798 N	1595	-0-	-203	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
*02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

09	2280 X	398	-0-	-1882	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
10	2356 X	350	-0-	-2006	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
11	1470 N	329	-0-	-1141	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
*02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

09	600 N	563	-0-	-37	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
11	600 N	427	-0-	-173	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
01	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
*02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 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
09	9570	X	8946	-0-	-624	-0-	8945	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	9889	X	9187	-0-	-702	-0-	9187	3			Y	-0-					-0-
11	9240	X	8442	-0-	-798	-0-	8442	3			Y	-0-					-0-
12	9548	X	8032	-0-	-1516	-0-	8031	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	9548	X	5704	-0-	-3844	-0-	5702	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11010	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-					-0-
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
*02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

09	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-
*02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

09	1020	N	874	-0-	-146	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	920	-0-	-100	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
*02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

09	2640	N	2381	-0-	-259	-0-	2381	3			Y	-0-					-0-
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					-0-
11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			Y	-0-					-0-
12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			Y	-0-					-0-
01	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			Y	-0-					-0-
*02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

09	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6462	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	6417	X	6304	-0-	-113	-0-	6304	3			Y	-0-					-0-
11	6210	X	6039	-0-	-171	-0-	6039	3			Y	-0-					-0-
12	6417	X	6396	-0-	-21	-0-	6395	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6417	X	5872	-0-	-545	-0-	5870	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	3240 X	2605	-0-	-635	-0-	2605 3		Y	-0-			-0-
10	3348 X	2773	-0-	-575	-0-	2773 3		Y	-0-			-0-
11	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808 3		Y	-0-			-0-
12	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013 3		Y	-0-			-0-
01	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 3		Y	-0-			-0-
*02	2800 N	2947	-0-	147	147	2947 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

09	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	1253 3		Y	-0-			47
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3		Y	-0-			47
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		Y	-0-			47
12	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	1258 3		Y	-0-			47
01	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	1265 3		Y	-0-			47
*02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3		Y	-0-			47

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

09	1830 N	424	-0-	-1406	-0-	424 3		Y	-0-			-0-
10	744 N	686	-0-	-58	-0-	686 3		Y	-0-			-0-
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		Y	-0-			-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		Y	-0-			-0-
01	682 N	612	-0-	-70	-0-	612 3		Y	-0-			-0-
*02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

09	3180 X	3077	-0-	-103	-0-	3077 3		Y	-0-			-0-
10	3286 X	3166	-0-	-120	-0-	3166 3		Y	-0-			-0-
11	3180 X	3051	-0-	-129	-0-	3051 3		Y	-0-			-0-
12	3286 X	3103	-0-	-183	-0-	3103 3		Y	-0-			-0-
01	3255 X	3169	-0-	-86	-0-	3168 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	2884 X	2768	-0-	-116	-0-	2768 3		Y	-0-			-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

09	1560 N	1364	-0-	-196	-0-	1364 3		Y	-0-			-0-
10	1612 N	1559	-0-	-53	-0-	1559 3		Y	-0-			-0-
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3		Y	-0-			-0-
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3		Y	-0-			-0-
01	1550 N	1316	-0-	-234	-0-	1316 3		Y	-0-			-0-
*02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3		Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

09	2040 N	1956	-0-	-84	-0-	1956 3		Y	-0-			-0-
10	2108 N	2067	-0-	-41	-0-	2067 3		Y	-0-			-0-
11	2040 N	1852	-0-	-188	-0-	1852 3		Y	-0-			-0-
12	2015 N	1957	-0-	-58	-0-	1957 3		Y	-0-			-0-
01	2077 N	2059	-0-	-18	-0-	2059 3		Y	-0-			-0-
*02	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 3		Y	-0-			-0-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3		Y	-0-			-0-
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3		Y	-0-			-0-
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3		Y	-0-			-0-
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3		Y	-0-			-0-
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 3		Y	-0-			-0-
*02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	1650	N	1379	-0-	-271	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1408	-0-	-272	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
*02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

09	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	299	3			N	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

09	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1094	-0-	-859	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1025	-0-	-205	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
*02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

09	4020	X	3787	-0-	-233	-0-	3787	3			Y	-0-					-0-
10	4154	X	4002	-0-	-152	-0-	4002	3			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3754	-0-	-266	-0-	3754	3			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3949	-0-	-174	-0-	3949	3			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3847	-0-	-276	-0-	3846	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3612	X	3449	-0-	-163	-0-	3449	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

09	3210	X	2998	-0-	-212	-0-	2998	3			Y	-0-					-0-
10	3317	X	3252	-0-	-65	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-
11	3180	X	3052	-0-	-128	-0-	3052	3			Y	-0-					-0-
12	3286	X	2953	-0-	-333	-0-	2953	3			Y	-0-					-0-
01	3286	X	2302	-0-	-984	-0-	2302	3			Y	-0-					-0-
*02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

09	2040	N	2008	-0-	-32	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1920	-0-	-30	-0-	1920	3			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1598	-0-	-479	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
01	2108	N	1438	-0-	-670	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1098	-0-	-694	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
10	992	N	804	-0-	-188	-0-	804	3			N	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
02	896	N	670	-0-	-226	-0-	670	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			Y	-0-					-0-
10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			Y	-0-					-0-
11	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2999	-0-	-39	-0-	2999	3			Y	-0-					-0-
01	3038	X	3029	-0-	-9	-0-	3029	3			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2757	-0-	-71	-0-	2757	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	402	-0-	-168	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	525	-0-	-157	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
*02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

09	690	N	596	-0-	-94	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	414	-0-	-175	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
*02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330

09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	761	-0-	-107	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
*02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	3			N	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			Y	-0-					-0-
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	3063	-0-	-57	-0-	3063	3			Y	-0-					-0-
12	3224	X	1364	-0-	-1860	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-
01	3224	X	181	-0-	-3043	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
02	2912	X	135	-0-	-2777	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3		Y	-0-			-0-
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3		Y	-0-			-0-
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3		Y	-0-			-0-
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		Y	-0-			-0-
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3		Y	-0-			-0-
02	1064 N	1039	-0-	-25	-0-	1039 3		Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

09	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439 3		Y	-0-			-0-
10	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 3		Y	-0-			-0-
11	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670 3		Y	-0-			-0-
12	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611 3		Y	-0-			-0-
01	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3554 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	3332 X	3183	-0-	-149	-0-	3183 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

09	4050 X	3807	-0-	-243	-0-	3807 3		Y	-0-			-0-
10	4185 X	3620	-0-	-565	-0-	3620 3		Y	-0-			-0-
11	4050 X	3682	-0-	-368	-0-	3682 3		Y	-0-			-0-
12	4185 X	3930	-0-	-255	-0-	3930 3		Y	-0-			-0-
01	4123 X	3856	-0-	-267	-0-	3855 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*02	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 3		Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		Y	-0-			-0-
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		Y	-0-			-0-
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		Y	-0-			-0-
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		Y	-0-			-0-
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		Y	-0-			-0-
*02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

09	1410 N	809	-0-	-601	-0-	809 3		Y	-0-			-0-
10	1395 N	795	-0-	-600	-0-	795 3		Y	-0-			-0-
11	1290 N	890	-0-	-400	-0-	890 3		Y	-0-			-0-
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3		Y	-0-			-0-
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3		Y	-0-			-0-
*02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

09	3000 N	3992	-0-	992	992	3992 3		Y	-0-			-0-
10	3100 N	3358	-0-	258	1250	3358 3		Y	-0-			-0-
11	3000 N	2843	-0-	-157	1093	2843 3		Y	-0-			-0-
12	3760 X	2667	-0-	-1093	-0-	2667 3		Y	-0-			-0-
01	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606 3		Y	-0-			-0-
02	2212 X	2087	-0-	-125	-0-	2087 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 3		Y	-0-			-0-
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 3		Y	-0-			-0-
11	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 3		Y	-0-			-0-
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 3		Y	-0-			-0-
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3		Y	-0-			-0-
02	1792 N	1520	-0-	-272	-0-	1520 3		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	2460 N	1944	-0-	-516	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
10	2449 N	2233	-0-	-216	-0-	2233	3			Y	-0-					-0-
11	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-
12	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			Y	-0-					-0-
01	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			Y	-0-					-0-
02	2240 N	2037	-0-	-203	-0-	2037	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

09	3870 X	3292	-0-	-578	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
10	3999 X	3261	-0-	-738	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
11	3870 X	2702	-0-	-1168	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
12	3999 X	3456	-0-	-543	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
01	3844 X	3702	-0-	-142	-0-	3701	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3080 X	2618	-0-	-462	-0-	2618	3			N	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
10	837 N	583	-0-	-254	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
11	540 N	462	-0-	-78	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
12	806 N	569	-0-	-237	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
01	589 N	518	-0-	-71	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
*02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

09	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			Y	-0-					-0-
10	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			Y	-0-					-0-
11	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			Y	-0-					-0-
12	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			Y	-0-					-0-
01	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			Y	-0-					-0-
02	2548 X	2311	-0-	-237	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

09	3600 X	3564	-0-	-36	-0-	3564	3			Y	-0-					-0-
10	3720 X	3683	-0-	-37	-0-	3683	3			Y	-0-					-0-
11	3600 X	3569	-0-	-31	-0-	3569	3			Y	-0-					-0-
12	3720 X	3645	-0-	-75	-0-	3645	3			Y	-0-					-0-
01	3720 X	3607	-0-	-113	-0-	3606	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

09	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			Y	-0-					-0-
10	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
11	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			Y	-0-					-0-
12	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			Y	-0-					-0-
01	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			Y	-0-					-0-
02	2324 N	2311	-0-	-13	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

09	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			Y	-0-					-0-
10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			Y	-0-					-0-
11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3391	-0-	-205	-0-	3391	3			Y	-0-					-0-
01	3596	X	2903	-0-	-693	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3220	-0-	-280	-0-	3220	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

09	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
*02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892

09	4050	X	3894	-0-	-156	-0-	3894	3			Y	-0-					-0-
10	4185	X	4013	-0-	-172	-0-	4013	3			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3866	-0-	-64	-0-	3866	3			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3924	-0-	-106	-0-	3924	3			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	3752	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3612	X	3136	-0-	-476	-0-	3136	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

09	3300	X	2955	-0-	-345	-0-	2955	3			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2875	-0-	-535	-0-	2875	3			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2041	-0-	-1199	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
12	3069	X	1130	-0-	-1939	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
01	3069	X	1189	-0-	-1880	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
02	2380	X	1408	-0-	-972	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259

09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	668	-0-	-32	-0-	668	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

09	690	N	491	-0-	-199	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
*02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-
11	2160	N	2028	-0-	-132	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
12	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-
01	2232	N	2110	-0-	-122	-0-	2110	3			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1485	-0-	-419	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	2220 N	2127	-0-	-93	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-
10	2294 X	2217	-0-	-77	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-
11	2220 X	1761	-0-	-459	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
12	2294 X	1664	-0-	-630	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
01	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			Y	-0-					-0-
*02	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

09	2550 N	2369	-0-	-181	-0-	2369	3			Y	-0-					-0-
10	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			Y	-0-					-0-
11	2400 N	2337	-0-	-63	-0-	2337	3			Y	-0-					-0-
12	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-
01	2635 N	2324	-0-	-311	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-
*02	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
*02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

09	6510 X	4158	-0-	-2352	-0-	4158	3			Y	-0-					-0-
10	6727 X	4598	-0-	-2129	-0-	4598	3			Y	-0-					-0-
11	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	3			Y	-0-					-0-
12	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	7539	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7447	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	7420 X	6013	-0-	-1407	-0-	6012	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

09	7410 X	6708	-0-	-702	-0-	6707	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	7657 X	7502	-0-	-155	-0-	7502	3			Y	-0-					-0-
11	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	3			Y	-0-					-0-
12	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7328	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	7502 X	7330	-0-	-172	-0-	7328	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6599	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

09	4080 X	3640	-0-	-440	-0-	3640	3			Y	-0-					-0-
10	4216 X	3282	-0-	-934	-0-	3282	3			Y	-0-					-0-
11	4020 X	3267	-0-	-753	-0-	3267	3			Y	-0-					-0-
12	4154 X	3672	-0-	-482	-0-	3672	3			Y	-0-					-0-
01	4030 X	3625	-0-	-405	-0-	3624	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

09	240 N	93	-0-	-147	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
10	651 N	354	-0-	-297	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
02	392 N	279	-0-	-113	-0-	279	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

09	3810	X	3717	-0-	-93	-0-	3717	3			Y	-0-					-0-
10	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	3			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3717	-0-	-63	-0-	3717	3			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3314	-0-	-592	-0-	3314	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3547	-0-	-390	-0-	3546	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	6104	X	3154	-0-	-2950	-0-	3154	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2710	-0-	-545	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2902	-0-	-248	-0-	2902	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3058	-0-	-197	-0-	3058	3			Y	-0-					-0-
01	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3430	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

09	14033	X	4760	-0-	-9273	-0-	4760	3			Y	-0-					-0-
10	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			Y	-0-					-0-
11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			Y	-0-					-0-
12	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			Y	-0-					-0-
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3222	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3500	X	2946	-0-	-554	-0-	2946	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			Y	-0-					-0-
10	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			Y	-0-					-0-
11	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			Y	-0-					-0-
12	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			Y	-0-					-0-
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3898	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3640	X	3608	-0-	-32	-0-	3608	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

09	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
*02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

09	3000	N	5635	-0-	2635	2635	5635	3			Y	-0-					124
10	3100	N	5227	-0-	2127	4762	5227	3			Y	-0-					124
11	9549	X	4787	-0-	-4762	-0-	4787	3			Y	-0-					124
12	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			Y	-0-					124
01	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3886	3	1	9	Y	1	1	1			124
02	4032	X	3701	-0-	-331	-0-	3701	3			Y	-0-					124

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

09	3090	X	2875	-0-	-215	-0-	2875	3			Y	-0-					60
10	3193	X	3108	-0-	-85	-0-	3108	3			Y	-0-					60
11	3090	X	2837	-0-	-253	-0-	2837	3			Y	-0-					60
12	3193	X	2994	-0-	-199	-0-	2994	3			Y	-0-					60
01	3162	X	3113	-0-	-49	-0-	3113	3			Y	-0-					60
02	2800	X	2709	-0-	-91	-0-	2709	3			Y	-0-					60

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

09	6000	X	5885	-0-	-115	-0-	5885	3			Y	-0-					-0-
10	6200	X	6039	-0-	-161	-0-	6039	3			Y	-0-					-0-
11	6000	X	5662	-0-	-338	-0-	5662	3			Y	-0-					-0-
12	6200	X	6084	-0-	-116	-0-	6083	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6200	X	5968	-0-	-232	-0-	5966	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

09	3000	X	2928	-0-	-72	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2916	-0-	-184	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2963	-0-	-37	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2874	-0-	-164	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3107	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2772	X	2768	-0-	-4	-0-	2768	3			N	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

09	3420	X	2926	-0-	-494	-0-	2926	3			Y	-0-					-0-
10	3534	X	2978	-0-	-556	-0-	2978	3			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2776	-0-	-374	-0-	2776	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2928	-0-	-327	-0-	2928	3			Y	-0-					-0-
01	3193	X	3006	-0-	-187	-0-	3006	3			Y	-0-					-0-
*02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	3960 X	2771	-0-	-1189	-0-	2771 3		Y	-0-			-0-
10	4092 X	2286	-0-	-1806	-0-	2286 3		Y	-0-			-0-
11	3960 X	3265	-0-	-695	-0-	3265 3		Y	-0-			-0-
12	4092 X	3657	-0-	-435	-0-	3657 3		Y	-0-			-0-
01	4092 X	3609	-0-	-483	-0-	3608 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*02	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 3		Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

09	5610 X	5577	-0-	-33	-0-	5577 3		Y	-0-			-0-
10	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821 3		Y	-0-			-0-
11	5610 X	5282	-0-	-328	-0-	5282 3		Y	-0-			-0-
12	5797 X	5417	-0-	-380	-0-	5417 3		Y	-0-			-0-
01	5797 X	5722	-0-	-75	-0-	5720 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02	5264 X	5117	-0-	-147	-0-	5117 3		Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

09	4920 X	4792	-0-	-128	-0-	4792 3		Y	-0-			-0-
10	5084 X	4977	-0-	-107	-0-	4977 3		Y	-0-			-0-
11	4920 X	4756	-0-	-164	-0-	4756 3		Y	-0-			-0-
12	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350 3		Y	-0-			-0-
01	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5292 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02	4508 X	4232	-0-	-276	-0-	4232 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

09	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 3		Y	-0-			-0-
10	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 3		Y	-0-			-0-
11	3030 X	2868	-0-	-162	-0-	2868 3		Y	-0-			-0-
12	3131 X	3011	-0-	-120	-0-	3011 3		Y	-0-			-0-
01	3131 X	3042	-0-	-89	-0-	3042 3		Y	-0-			-0-
02	2912 X	1984	-0-	-928	-0-	1984 3		Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

09	4140 X	3366	-0-	-774	-0-	3366 3		Y	-0-			-0-
10	4278 X	3583	-0-	-695	-0-	3583 3		Y	-0-			-0-
11	4020 X	3347	-0-	-673	-0-	3347 3		Y	-0-			-0-
12	4030 X	3357	-0-	-673	-0-	3357 3		Y	-0-			-0-
01	3658 X	3462	-0-	-196	-0-	3461 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*02	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

09	2160 X	1707	-0-	-453	-0-	1707 3		Y	-0-			-0-
10	2232 X	1571	-0-	-661	-0-	1571 3		Y	-0-			-0-
11	840 N	794	-0-	-46	-0-	794 3		Y	-0-			-0-
12	1767 N	1617	-0-	-150	-0-	1617 3		Y	-0-			-0-
01	1581 N	1296	-0-	-285	-0-	1296 3		Y	-0-			-0-
02	1596 X	486	-0-	-1110	-0-	486 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 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
09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
10	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
12	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
01	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4639	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	3			N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2310	N	2241	-0-	-69	-0-	2241	3			Y	-0-					48
10	2325	N	2300	-0-	-25	-0-	2300	3			Y	-0-					48
11	2070	N	2024	-0-	-46	-0-	2024	3			Y	-0-					48
12	2325	N	2074	-0-	-251	-0-	2074	3			Y	-0-					48
01	2294	N	2073	-0-	-221	-0-	2073	3			Y	-0-					48
*02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-					48

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1722	-0-	-108	-0-	1722	3			Y	-0-					-0-
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			Y	-0-					-0-
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	1760	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1466	-0-	-130	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	2387	-0-	-133	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2484	-0-	-120	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2367	-0-	-153	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2433	-0-	-171	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	2580	-0-	-24	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2172	-0-	-40	-0-	2172	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			Y	-0-					-0-
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			Y	-0-					-0-
11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			Y	-0-					-0-
12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			Y	-0-					-0-
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3369	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3220	X	3054	-0-	-166	-0-	3054	3			Y	-0-					-0-

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
09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			Y	-0-					-0-
10	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3116	-0-	116	116	3116	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3281	-0-	181	297	3281	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3058	-0-	-42	255	3058	3			Y	-0-					-0-
*02	3120	X	2865	-0-	-255	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4410 X	3214	-0-	-1196	-0-	3214	3			Y	-0-					-0-
10	4557 X	4386	-0-	-171	-0-	4386	3			Y	-0-					-0-
11	4320 X	3081	-0-	-1239	-0-	3081	3			Y	-0-					-0-
12	4247 X	3802	-0-	-445	-0-	3802	3			Y	-0-					-0-
01	4371 X	3503	-0-	-868	-0-	3502	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3948 X	3249	-0-	-699	-0-	3249	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

09	2790 N	2586	-0-	-204	-0-	2586	3			Y	-0-					-0-
10	2852 N	2526	-0-	-326	-0-	2526	3			Y	-0-					-0-
11	2700 N	2253	-0-	-447	-0-	2253	3			Y	-0-					-0-
12	2666 N	2622	-0-	-44	-0-	2622	3			Y	-0-					-0-
01	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-
02	2100 N	1485	-0-	-615	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

09	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
10	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
11	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
12	4712 X	3600	-0-	-1112	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
01	4712 X	2585	-0-	-2127	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
*02	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

09	3630 X	3622	-0-	-8	-0-	3622	3			Y	-0-					-0-
10	3751 X	3690	-0-	-61	-0-	3690	3			Y	-0-					-0-
11	3630 X	2882	-0-	-748	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-
12	3751 X	3231	-0-	-520	-0-	3231	3			Y	-0-					-0-
01	3751 X	3341	-0-	-410	-0-	3340	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

09	2850 X	2665	-0-	-185	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
10	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			Y	-0-					-0-
11	3000 N	3047	-0-	47	47	3047	3			Y	-0-					-0-
12	3100 N	3163	-0-	63	110	3163	3			Y	-0-					-0-
01	3100 N	3223	-0-	123	233	3222	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	3095 X	2862	-0-	-233	-0-	2862	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

09	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-
10	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			Y	-0-					-0-
11	3090 X	1268	-0-	-1822	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
12	3193 X	1786	-0-	-1407	-0-	1786	3			Y	-0-					-0-
01	3193 X	2887	-0-	-306	-0-	2887	3			Y	-0-					-0-
*02	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

09	4620 X	4291	-0-	-329	-0-	4291	3			Y	-0-					-0-
10	4774 X	4509	-0-	-265	-0-	4509	3			Y	-0-					-0-
11	4590 X	4241	-0-	-349	-0-	4241	3			Y	-0-					-0-
12	4743 X	4353	-0-	-390	-0-	4353	3			Y	-0-					-0-
01	4619 X	4234	-0-	-385	-0-	4233	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3976 X	3952	-0-	-24	-0-	3952	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

09	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	3			Y	-0-					-0-
10	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	3			Y	-0-					-0-
11	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	3			Y	-0-					-0-
12	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			Y	-0-					-0-
01	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5185	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4760 X	4594	-0-	-166	-0-	4594	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

09	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-
10	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			Y	-0-					-0-
11	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-
12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
01	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			Y	-0-					-0-
*02	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

09	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
10	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			Y	-0-					-0-
11	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-
12	961 X	68	-0-	-893	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
01	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	2716 X	1137	-0-	-1579	-0-	1137	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	1137	3			Y	-0-					-0-
02	1260	N	864	-0-	-396	-0-	864	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3076	-0-	-884	-0-	3076	3			Y	-0-					-0-
10	4092	X	20	-0-	-4072	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
11	3960	X	610	-0-	-3350	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			Y	-0-					-0-
01	4092	X	4051	-0-	-41	-0-	4050	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8190	X	7863	-0-	-327	-0-	7862	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	8463	X	7738	-0-	-725	-0-	7738	3			N	-0-					-0-
11	8190	X	7507	-0-	-683	-0-	7507	3			N	-0-					-0-
12	8463	X	7754	-0-	-709	-0-	7753	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8339	X	7869	-0-	-470	-0-	7866	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	7336	X	6856	-0-	-480	-0-	6855	3	1	9	N	1	1	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	X	2644	-0-	-206	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-
10	2914	N	2055	-0-	-859	-0-	2055	3			Y	-0-					-0-
11	2790	N	2587	-0-	-203	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-
12	2728	N	2569	-0-	-159	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2289	-0-	-119	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-

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
09	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1155	-0-	-225	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
*02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 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
09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			Y	-0-					-0-
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-
11	2640	N	2318	-0-	-322	-0-	2318	3			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2249	-0-	-386	-0-	2249	3			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2454	-0-	-119	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
02	2156	N	1999	-0-	-157	-0-	1999	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 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
09	3090 X	2664	-0-	-426	-0-	2664 3		Y	-0-			-0-
10	3193 X	2832	-0-	-361	-0-	2832 3		Y	-0-			-0-
11	3090 X	2484	-0-	-606	-0-	2484 3		Y	-0-			-0-
12	3100 X	2638	-0-	-462	-0-	2638 3		Y	-0-			-0-
01	3038 X	2454	-0-	-584	-0-	2454 3		Y	-0-			-0-
*02	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513 3		Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

09	4620 X	4421	-0-	-199	-0-	4421 3		Y	-0-			-0-
10	4774 X	2502	-0-	-2272	-0-	2502 3		Y	-0-			-0-
11	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074 3		Y	-0-			-0-
12	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910 3		Y	-0-			-0-
01	4619 X	233	-0-	-4386	-0-	233 3		Y	-0-			-0-
02	4732 X	23	-0-	-4709	-0-	23 3		Y	-0-			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

09	3000 N	3062	-0-	62	62	3062 3		Y	-0-			-0-
10	2463 N	2401	-0-	-62	-0-	2401 3		Y	-0-			-0-
11	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 3		Y	-0-			-0-
12	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109 3		Y	-0-			-0-
01	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172 3		Y	-0-			-0-
02	1764 X	1508	-0-	-256	-0-	1508 3		Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2	1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

09	3870 X	3723	-0-	-147	-0-	3723 3		Y	-0-			-0-
10	3999 X	3281	-0-	-718	-0-	3281 3		Y	-0-			-0-
11	3630 X	3248	-0-	-382	-0-	3248 3		Y	-0-			-0-
12	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182 3		Y	-0-			-0-
01	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3996 3	1 9	Y	1	1	1	-0-
*02	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464 3		Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 3		Y	-0-			-0-
10	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 3		Y	-0-			-0-
11	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3		Y	-0-			-0-
12	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 3		Y	-0-			-0-
01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 3		Y	-0-			-0-
*02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 3		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	6141	-0-	-249	-0-	6141	3			Y	-0-					-0-
10	6603	X	6423	-0-	-180	-0-	6423	3			Y	-0-					-0-
11	6390	X	6046	-0-	-344	-0-	6046	3			Y	-0-					-0-
12	6541	X	3461	-0-	-3080	-0-	3461	3			Y	-0-					-0-
01	6510	X	2801	-0-	-3709	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
02	5432	X	3439	-0-	-1993	-0-	3439	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

09	4230	X	3889	-0-	-341	-0-	3889	3			Y	-0-					-0-
10	4371	X	3886	-0-	-485	-0-	3886	3			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3500	-0-	-610	-0-	3500	3			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3998	-0-	-249	-0-	3998	3			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3090	-0-	-1157	-0-	3090	3			Y	-0-					-0-
*02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-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-

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

09	2220	N	2073	-0-	-147	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2075	-0-	-188	-0-	2075	3			Y	-0-					-0-
11	2160	N	2016	-0-	-144	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-					-0-
01	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	2055	3			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1710	-0-	-166	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

09	4410	X	3826	-0-	-584	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4080	-0-	-477	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3673	-0-	-737	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	3931	-0-	-595	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4098	-0-	-242	-0-	4097	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

09	5820	X	2019	-0-	-3801	-0-	2019	3			Y	-0-					58
10	6014	X	2380	-0-	-3634	-0-	2380	3			Y	-0-					58
11	5760	X	3240	-0-	-2520	-0-	3240	3			Y	-0-					58
12	5518	X	3787	-0-	-1731	-0-	3787	3			Y	-0-					58
01	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6976	3	2	9	Y	2	2	1			58
*02	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			Y	-0-					58

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

09	3180	X	3156	-0-	-24	-0-	3156	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	3213	-0-	-73	-0-	3213	3			Y	-0-					-0-
11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			Y	-0-					-0-
12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			Y	-0-					-0-
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3332	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3192	X	2968	-0-	-224	-0-	2968	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	299	-0-	-151	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
*02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

09	5190	X	4432	-0-	-758	-0-	4432	3			Y	-0-					-0-
10	5363	X	4393	-0-	-970	-0-	4393	3			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4164	-0-	-786	-0-	4164	3			Y	-0-					-0-
12	5115	X	2686	-0-	-2429	-0-	2686	3			Y	-0-					-0-
01	5115	X	1102	-0-	-4013	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
02	4004	X	1209	-0-	-2795	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

09	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3			Y	-0-					17
10	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			Y	-0-					17
11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			Y	-0-					17
12	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			Y	-0-					17
01	4650	X	4287	-0-	-363	-0-	4286	3	1	9	Y	1	1	1			17
02	4340	X	4229	-0-	-111	-0-	4229	3			Y	-0-					17

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

09	4140	X	3548	-0-	-592	-0-	3548	3			Y	-0-					-0-
10	4278	X	3003	-0-	-1275	-0-	3003	3			Y	-0-					-0-
11	3600	X	2012	-0-	-1588	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
12	3720	X	1735	-0-	-1985	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-
01	3658	X	2251	-0-	-1407	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-
*02	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

09	5370	X	1019	-0-	-4351	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
10	5549	X	1405	-0-	-4144	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
11	4530	X	4409	-0-	-121	-0-	4409	3			Y	-0-					-0-
12	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			Y	-0-					-0-
01	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5452	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

09	4500	X	3560	-0-	-940	-0-	3560	3			Y	-0-					18
10	4650	X	3482	-0-	-1168	-0-	3482	3			Y	-0-					18
11	3600	X	2836	-0-	-764	-0-	2836	3			Y	-0-					18
12	3720	X	2834	-0-	-886	-0-	2834	3			Y	-0-					18
01	3720	X	2828	-0-	-892	-0-	2828	3			Y	-0-					18
02	3080	X	2586	-0-	-494	-0-	2586	3			Y	-0-					18

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

09	4770	X	4741	-0-	-29	-0-	4741	3			Y	-0-					15
10	4929	X	4854	-0-	-75	-0-	4854	3			Y	-0-					15
11	4770	X	4657	-0-	-113	-0-	4657	3			Y	-0-					15
12	4929	X	4770	-0-	-159	-0-	4770	3			Y	-0-					15
01	4898	X	4688	-0-	-210	-0-	4687	3	1	9	Y	1	1	1			15
02	4424	X	4332	-0-	-92	-0-	4332	3			Y	-0-					15

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3870 X	3470	-0-	-400	-0-	3470 3		Y	-0-			-0-
10	3999 X	3760	-0-	-239	-0-	3760 3		Y	-0-			-0-
11	3870 X	3566	-0-	-304	-0-	3566 3		Y	-0-			-0-
12	3937 X	3723	-0-	-214	-0-	3723 3		Y	-0-			-0-
01	3937 X	3607	-0-	-330	-0-	3606 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	3388 X	3000	-0-	-388	-0-	3000 3		Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

09	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-			Y	-0-			67
10	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			Y	-0-			67
11	2070 X	22	-0-	-2048	-0-	22 3		Y	-0-			67
12	558 X	338	-0-	-220	-0-	338 3		Y	-0-			67
01	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 3		Y	-0-			67
*02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3		Y	-0-			67

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142

09	5400 X	4794	-0-	-606	-0-	4794 3		Y	-0-			23
10	5580 X	4948	-0-	-632	-0-	4948 3		Y	-0-			23
11	5190 X	4663	-0-	-527	-0-	4663 3		Y	-0-			23
12	5270 X	4432	-0-	-838	-0-	4432 3		Y	-0-			23
01	5084 X	4431	-0-	-653	-0-	4430 3	1 9	Y	1	1 1		23
02	4340 X	4013	-0-	-327	-0-	4013 3		Y	-0-			23

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

09	2490 N	2269	-0-	-221	-0-	2269 3		Y	-0-			-0-
10	2418 N	2279	-0-	-139	-0-	2279 3		Y	-0-			-0-
11	2280 N	2209	-0-	-71	-0-	2209 3		Y	-0-			-0-
12	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442 3		Y	-0-			-0-
01	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916 3		Y	-0-			-0-
*02	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 3		Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

09	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 3		Y	-0-			-0-
10	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 3		Y	-0-			-0-
11	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018 3		Y	-0-			-0-
12	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039 3		Y	-0-			-0-
01	3007 X	2971	-0-	-36	-0-	2971 3		Y	-0-			-0-
02	2828 X	2694	-0-	-134	-0-	2694 3		Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

09	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941 3		Y	-0-			-0-
10	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056 3		Y	-0-			-0-
11	3900 X	3555	-0-	-345	-0-	3555 3		Y	-0-			-0-
12	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068 3		Y	-0-			-0-
01	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4128 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*02	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913 3		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990 X	3910	-0-	-80	-0-	3910	3			Y	-0-					-0-
10	4123 X	3267	-0-	-856	-0-	3267	3			Y	-0-					-0-
11	3990 X	3250	-0-	-740	-0-	3250	3			Y	-0-					-0-
12	4092 X	3475	-0-	-617	-0-	3475	3			Y	-0-					-0-
01	4092 X	3526	-0-	-566	-0-	3525	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3500 X	3177	-0-	-323	-0-	3177	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9570 X	7050	-0-	-2520	-0-	7049	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	9889 X	9641	-0-	-248	-0-	9641	3			N	-0-					-0-
11	9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	3			N	-0-					-0-
12	8680 X	8658	-0-	-22	-0-	8657	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	9641 X	8478	-0-	-1163	-0-	8475	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	8904 X	6728	-0-	-2176	-0-	6727	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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
09	6210 X	5748	-0-	-462	-0-	5748	3			Y	-0-					-0-
10	6417 X	6147	-0-	-270	-0-	6147	3			Y	-0-					-0-
11	6000 X	5335	-0-	-665	-0-	5335	3			Y	-0-					-0-
12	6200 X	5200	-0-	-1000	-0-	5200	3			Y	-0-					-0-
01	6200 X	5833	-0-	-367	-0-	5831	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5488 X	5339	-0-	-149	-0-	5339	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6570 X	6164	-0-	-406	-0-	6164	3			N	-0-					-0-
10	6789 X	6425	-0-	-364	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
11	6570 X	5365	-0-	-1205	-0-	5365	3			N	-0-					-0-
12	6665 X	6271	-0-	-394	-0-	6270	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	6594	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*02	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3			N	-0-					-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4140 X	3860	-0-	-280	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
10	4216 X	4130	-0-	-86	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
11	4080 X	4053	-0-	-27	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
12	4185 X	4151	-0-	-34	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
01	4123 X	4113	-0-	-10	-0-	4112	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3780 X	3712	-0-	-68	-0-	3712	3			N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770 X	4603	-0-	-167	-0-	4603	3			Y	-0-					-0-
10	4929 X	4548	-0-	-381	-0-	4548	3			Y	-0-					-0-
11	4530 X	4241	-0-	-289	-0-	4241	3			Y	-0-					-0-
12	4743 X	4275	-0-	-468	-0-	4275	3			Y	-0-					-0-
01	4743 X	4439	-0-	-304	-0-	4438	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			Y	-0-					-0-
10	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3290	-0-	290	290	3290	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2973	-0-	-127	163	2973	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3209	-0-	109	272	3208	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3080	X	2808	-0-	-272	-0-	2808	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8783	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	3			Y	-0-					-0-
11	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	3			Y	-0-					-0-
12	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7488	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6881	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	3			Y	-0-					-0-

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
09	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
10	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	4383	-0-	-957	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	4605	-0-	-913	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	4537	-0-	-981	-0-	4536	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4984	X	4152	-0-	-832	-0-	4152	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	1548	3			Y	-0-					60
10	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	1592	3			Y	-0-					60
11	1590	N	1002	-0-	-588	-0-	1002	3			Y	-0-					60
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					60
01	1581	N	244	-0-	-1337	-0-	244	3			Y	-0-					60
02	1456	X	563	-0-	-893	-0-	563	3			Y	-0-					60

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	949	-0-	-167	-0-	949	3			N	-0-					-0-
11	900	N	446	-0-	-454	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	224	-0-	-2070	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	961	N	73	-0-	-888	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7890	X	7832	-0-	-58	-0-	7831	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	8060	X	7959	-0-	-101	-0-	7959	3			N	-0-					-0-
11	7770	X	7757	-0-	-13	-0-	7757	3			N	-0-					-0-
12	8091	X	8032	-0-	-59	-0-	8031	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8091	X	7880	-0-	-211	-0-	7877	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	7308	X	7217	-0-	-91	-0-	7216	3	1	9	N	1	1	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
10	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
12	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3833	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3136	X	2976	-0-	-160	-0-	2976	3			N	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

09	4050	X	4012	-0-	-38	-0-	4012	3			Y	-0-					20
10	4185	X	4114	-0-	-71	-0-	4114	3			Y	-0-					20
11	4050	X	3868	-0-	-182	-0-	3868	3			Y	-0-					20
12	4185	X	245	-0-	-3940	-0-	245	3			Y	-0-					20
01	4185	X	387	-0-	-3798	-0-	387	3			Y	-0-					20
02	3556	X	40	-0-	-3516	-0-	40	3			Y	-0-					20

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					8
10	713	N	463	-0-	-250	-0-	463	3			Y	-0-					8
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					8
12	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			Y	-0-					8
01	465	N	292	-0-	-173	-0-	292	3			Y	-0-					8
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					8

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
10	3813	X	10	-0-	-3803	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	3690	X	29	-0-	-3661	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	606	-0-	-2649	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
01	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
02	28	X	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

09	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10442	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	3			N	-0-					-0-
11	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	3			N	-0-					-0-
12	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10305	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10399	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*02	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9297	3	2	9	N	2	2	1			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

09	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					62
10	2945	N	2914	-0-	-31	-0-	2914	3			Y	-0-					62
11	3000	N	4399	-0-	1399	1399	4399	3			Y	-0-					62
12	3100	N	5388	-0-	2288	3687	5388	3			Y	-0-					62
01	3100	N	4835	-0-	1735	5422	4833	3	2	9	Y	2	2	1			62
*02	9568	X	4146	-0-	-5422	-0-	4146	3			Y	-0-					62

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

09	2700	N	2402	-0-	-298	-0-	2402	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4073	-0-	973	973	4073	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3458	-0-	458	1431	3458	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3689	-0-	589	2020	3689	3			Y	-0-					-0-
01	4973	X	2953	-0-	-2020	-0-	2953	3			Y	-0-					-0-
02	3472	X	2017	-0-	-1455	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			N	-0-					-0-
10	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	3			N	-0-					-0-
11	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
12	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	3			N	-0-					-0-
01	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5443	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					-0-

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
09	2700	N	2624	-0-	-76	-0-	2624	3			Y	-0-					-0-
10	2790	N	2682	-0-	-108	-0-	2682	3			Y	-0-					-0-
11	2700	N	2544	-0-	-156	-0-	2544	3			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2677	-0-	-20	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2556	-0-	-141	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-
02	2352	N	2277	-0-	-75	-0-	2277	3			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
09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
11	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4466	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-

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
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	1669	3			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1396	-0-	-88	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-

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
09	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			Y	-0-					-0-
10	3069	N	2860	-0-	-209	-0-	2860	3			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2746	-0-	-254	-0-	2746	3			Y	-0-					-0-
12	3100	X	3079	-0-	-21	-0-	3079	3			Y	-0-					-0-
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3336	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			Y	-0-					-0-

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
09	2790	X	1141	-0-	-1649	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
10	1798	X	1069	-0-	-729	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	1070	-0-	-610	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	1043	-0-	-693	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
01	1736	X	941	-0-	-795	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	1064	X	724	-0-	-340	-0-	724	3			N	-0-					-0-

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
09	5130	X	4865	-0-	-265	-0-	4865	3			Y	-0-					-0-
10	5301	X	5054	-0-	-247	-0-	5054	3			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4981	-0-	-149	-0-	4981	3			Y	-0-					-0-
12	5177	X	5113	-0-	-64	-0-	5113	3			Y	-0-					-0-
01	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5225	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	3630	X	3601	-0-	-29	-0-	3601	3			Y	-0-					-0-
10	3751	X	2854	-0-	-897	-0-	2854	3			Y	-0-					-0-
11	3300	X	1493	-0-	-1807	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
12	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3447	-0-	-273	-0-	3446	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
*02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 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
09	6450	X	5614	-0-	-836	-0-	5614	3			Y	-0-					-0-
10	6665	X	5974	-0-	-691	-0-	5974	3			Y	-0-					-0-
11	6240	X	5554	-0-	-686	-0-	5554	3			Y	-0-					-0-
12	6386	X	5249	-0-	-1137	-0-	5249	3			Y	-0-					-0-
01	6355	X	4873	-0-	-1482	-0-	4871	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 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
09	3840	X	3800	-0-	-40	-0-	3800	3			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3880	-0-	-88	-0-	3880	3			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3719	-0-	-121	-0-	3719	3			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3807	-0-	-161	-0-	3807	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3728	-0-	-209	-0-	3727	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3360	X	3265	-0-	-95	-0-	3265	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	4817	-0-	-223	-0-	4817	3			Y	-0-					-0-
10	5208	X	4945	-0-	-263	-0-	4945	3			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4711	-0-	-239	-0-	4711	3			Y	-0-					-0-
12	4991	X	4842	-0-	-149	-0-	4842	3			Y	-0-					-0-
01	4991	X	4841	-0-	-150	-0-	4839	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	2190	N	2092	-0-	-98	-0-	2092	3			Y	-0-					24
10	2263	N	1131	-0-	-1132	-0-	1131	3			Y	-0-					24
11	2280	N	1398	-0-	-882	-0-	1398	3			Y	-0-					24
12	2170	N	1023	-0-	-1147	-0-	1023	3			Y	-0-					24
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					24
*02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					24

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

09	2670	N	2437	-0-	-233	-0-	2437	3			Y	-0-					-0-
10	2728	N	2627	-0-	-101	-0-	2627	3			Y	-0-					-0-
11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			Y	-0-					-0-
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			Y	-0-					-0-
01	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			Y	-0-					-0-
*02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

09	3420	X	849	-0-	-2571	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			Y	-0-					-0-
11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			Y	-0-					-0-
12	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			Y	-0-					-0-
01	3534	X	2708	-0-	-826	-0-	2708	3			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2723	-0-	-609	-0-	2723	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	260	-0-	-400	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
*02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

09	7770	X	7540	-0-	-230	-0-	7539	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	8029	X	7429	-0-	-600	-0-	7429	3			Y	-0-					-0-
11	7770	X	7272	-0-	-498	-0-	7272	3			Y	-0-					-0-
12	8029	X	7509	-0-	-520	-0-	7508	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	8029	X	7399	-0-	-630	-0-	7397	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	6636	X	6585	-0-	-51	-0-	6584	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

09	4170	X	4140	-0-	-30	-0-	4140	3			Y	-0-					-0-
10	4309	X	3559	-0-	-750	-0-	3559	3			Y	-0-					-0-
11	4170	X	3798	-0-	-372	-0-	3798	3			Y	-0-					-0-
12	4309	X	3928	-0-	-381	-0-	3928	3			Y	-0-					-0-
01	4309	X	3913	-0-	-396	-0-	3912	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

09	690	N	412	-0-	-278	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	713	N	339	-0-	-374	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	690	N	265	-0-	-425	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	434	N	127	-0-	-307	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			Y	-0-					-0-
10	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			Y	-0-					-0-
11	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			Y	-0-					-0-
12	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			Y	-0-					-0-
01	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4252	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4172 X	883	-0-	-3289	-0-	883	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	8152	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	3			N	-0-					-0-
11	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	3			N	-0-					-0-
12	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	8210	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	8242	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*02	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6807	3	1	9	N	1	1	1			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					13
10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			Y	-0-					13
11	1950 N	1918	-0-	-32	-0-	1918	3			Y	-0-					13
12	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			Y	-0-					13
01	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-					13
*02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-					13

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3420 X	3191	-0-	-229	-0-	3191	3			Y	-0-					-0-
10	3534 X	3260	-0-	-274	-0-	3260	3			Y	-0-					-0-
11	3420 X	2905	-0-	-515	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-
12	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			Y	-0-					-0-
01	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3317	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4620 X	2869	-0-	-1751	-0-	2869	3			Y	-0-					-0-
10	4774 X	2532	-0-	-2242	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-
11	3600 X	2782	-0-	-818	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
12	3348 X	2557	-0-	-791	-0-	2557	3			Y	-0-					-0-
01	3100 X	2691	-0-	-409	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-
*02	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7770 X	7343	-0-	-427	-0-	7342	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	8029 X	7443	-0-	-586	-0-	7443	3			N	-0-					-0-
11	7740 X	7223	-0-	-517	-0-	7223	3			N	-0-					-0-
12	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	7854	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	7595 X	6267	-0-	-1328	-0-	6265	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*02	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	7628	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	8364	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	8618 X	8597	-0-	-21	-0-	8597	3			Y	-0-					-0-
11	8340 X	8151	-0-	-189	-0-	8151	3			Y	-0-					-0-
12	8618 X	8365	-0-	-253	-0-	8364	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	8618 X	8284	-0-	-334	-0-	8281	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	7336 X	6713	-0-	-623	-0-	6712	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			Y	-0-					-0-
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
*02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	555	-0-	-33	-0-	555	3			Y	-0-					-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

09	3210	X	3014	-0-	-196	-0-	3014	3			Y	-0-					-0-
10	3317	X	3048	-0-	-269	-0-	3048	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2958	-0-	-162	-0-	2958	3			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2811	-0-	-413	-0-	2811	3			Y	-0-					-0-
01	3100	X	3061	-0-	-39	-0-	3061	3			Y	-0-					-0-
02	2240	X	1891	-0-	-349	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

09	2160	N	1916	-0-	-244	-0-	1916	3			Y	-0-					15
10	2201	N	1803	-0-	-398	-0-	1803	3			Y	-0-					15
11	2100	N	1578	-0-	-522	-0-	1578	3			Y	-0-					15
12	1984	N	1833	-0-	-151	-0-	1833	3			Y	-0-					15
01	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	1785	3			Y	-0-					15
*02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-					15

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

09	5220	X	5073	-0-	-147	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
10	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4785	-0-	-75	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	2398	-0-	-2841	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	3718	-0-	-1521	-0-	3717	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4732	X	4659	-0-	-73	-0-	4659	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

09	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7229	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	3			N	-0-					-0-
11	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	3			N	-0-					-0-
12	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7847	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7706	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*02	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6923	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

09	7350	X	2386	-0-	-4964	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
10	7595	X	4200	-0-	-3395	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	3870	-0-	-1590	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
12	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7678	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10111	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*02	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9183	3	2	9	N	2	2	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
01	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	27	1	7231	3	N	-0-					-0-
*02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	29	1	6053	3	N	-0-					-0-

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

09	4740	X	4304	-0-	-436	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4471	-0-	-86	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
11	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
12	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			N	-0-					-0-
01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4943	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4732	X	4257	-0-	-475	-0-	4257	3			N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

09	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	14153	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	19977	X	19977	-0-	-0-	-0-	19975	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	12637	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	14019	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	14032	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*02	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	12581	3	2	9	N	2	2	1			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

09	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11840	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	3			N	-0-					-0-
11	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	11107	3			N	-0-					-0-
12	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	11473	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	12170	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*02	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10655	3	2	9	N	2	2	1			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

09	3810	X	3733	-0-	-77	-0-	3733	3			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3826	-0-	-111	-0-	3826	3			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3693	-0-	-117	-0-	3693	3			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3791	-0-	-146	-0-	3791	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3753	-0-	-184	-0-	3752	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			Y	-0-					-0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	3			N	-0-					-0-
01	589	N	202	-0-	-387	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	364	N	215	-0-	-149	-0-	215	3			N	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9542	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	3			N	-0-					-0-
11	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	3			N	-0-					-0-
12	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9504	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9514	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*02	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8693	3	1	9	N	1	1	1			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
01	992	N	790	-0-	-202	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	896	N	516	-0-	-380	-0-	516	3			N	-0-					-0-

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

09	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7354	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
11	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	3			N	-0-					-0-
12	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6364	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6262	X	3995	-0-	-2267	-0-	3994	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	5656	X	2462	-0-	-3194	-0-	2462	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

09	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8838	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	3			N	-0-					-0-
11	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3			N	-0-					-0-
12	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	9052	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8774	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*02	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8000	3	1	9	N	1	1	1			-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

09	2910	X	170	-0-	-2740	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
11	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
12	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2278	-0-	-884	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
*02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
10	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
11	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
12	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
01	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5209	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9900 X	9416	-0-	-484	-0-	9415	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	10013 X	9765	-0-	-248	-0-	9765	3			N	-0-					-0-
11	9690 X	9392	-0-	-298	-0-	9392	3			N	-0-					-0-
12	10013 X	9584	-0-	-429	-0-	9582	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	9951 X	9497	-0-	-454	-0-	9494	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	8820 X	8537	-0-	-283	-0-	8536	3	1	9	N	1	1	1			-0-

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

09	9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	9410	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	3			N	-0-					-0-
11	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	3			N	-0-					-0-
12	9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	9555	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	9654	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*02	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	8720	3	1	9	N	1	1	1			-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

09	5340 X	3270	-0-	-2070	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
10	5518 X	2621	-0-	-2897	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
11	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	3			N	-0-					-0-
12	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	7148	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	5363 X	2015	-0-	-3348	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
02	4984 X	79	-0-	-4905	-0-	79	3			N	-0-					-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

09	4500 X	1094	-0-	-3406	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
10	4650 X	1796	-0-	-2854	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
11	4500 X	2348	-0-	-2152	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
12	2697 X	844	-0-	-1853	-0-	844	3			N	-0-					-0-
01	1829 X	480	-0-	-1349	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	2184 X	579	-0-	-1605	-0-	579	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

09	6503 X	1510	-0-	-4993	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
10	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
11	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
12	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
01	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
*02	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

09	8940 X	8323	-0-	-617	-0-	8322	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	9145 X	8677	-0-	-468	-0-	8677	3			N	-0-					-0-
11	8580 X	7387	-0-	-1193	-0-	7387	3			N	-0-					-0-
12	8773 X	8665	-0-	-108	-0-	8663	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	8680 X	8435	-0-	-245	-0-	8432	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*02	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	7909	3	1	9	N	1	1	1			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

09	7980 X	7587	-0-	-393	-0-	7586	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	8029 X	7758	-0-	-271	-0-	7758	3			N	-0-					-0-
11	7650 X	7520	-0-	-130	-0-	7520	3			N	-0-					-0-
12	7905 X	7811	-0-	-94	-0-	7810	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	7905 X	7517	-0-	-388	-0-	7515	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	7084 X	6695	-0-	-389	-0-	6694	3	1	9	N	1	1	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4800 X	4384	-0-	-416	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
10	4960 X	4536	-0-	-424	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
11	4740 X	4139	-0-	-601	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
12	4867 X	3914	-0-	-953	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
01	4588 X	352	-0-	-4236	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	4088 X	-0-	-0-	-4088	-0-					N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

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

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

09	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			Y	-0-					-0-
10	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			Y	-0-					-0-
11	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			Y	-0-					-0-
12	4123 X	3904	-0-	-219	-0-	3904	3			Y	-0-					-0-
01	4123 X	3755	-0-	-368	-0-	3754	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

09	2580 N	2246	-0-	-334	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
10	2666 N	2505	-0-	-161	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
11	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
12	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
01	2511 N	2036	-0-	-475	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
02	2408 N	1789	-0-	-619	-0-	1789	2			N	-0-					-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
12	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
*02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

09	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
01	1271 N	1190	-0-	-81	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
02	1148 N	824	-0-	-324	-0-	824	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
09	1230	N	803	-0-	-427	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	957	-0-	-252	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1768	-0-	-220	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 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
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	429	-0-	-1055	-0-	429	2			N	-0-					-0-

DUBOIS (BARNETT) 26254 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MILES WELL #: 1 RRCID -> 164066 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6418 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
JAMEX, INC. 429659
BACHTEL WELL #: 1 RRCID -> 282192 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11539 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28512	X	28512	-0-	-0-	-0-	28482	2	30	9	N	27					147
10	29147	X	29147	-0-	-0-	-0-	29081	2	66	9	N	60					207
11	25565	X	25565	-0-	-0-	-0-	25536	2	29	9	N	26	176	1			57
12	25060	X	25060	-0-	-0-	-0-	25032	2	28	9	N	25					82
01	24615	X	24615	-0-	-0-	-0-	24574	2	41	9	N	37					119
02	14336	X	NO RPT	-0-	-14336	-0-					N	NO RPT					119

REZNICEK WELL #: 1 RRCID -> 284881 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11580 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90274	X	90274	-0-	-0-	-0-	90032	2	242	9	N	220	180	1			175
10	93359	X	93359	-0-	-0-	-0-	93119	2	240	9	N	218	176	1			217
11	84355	X	84355	-0-	-0-	-0-	84146	2	209	9	N	190	172	1			235
12	100774	X	100774	-0-	-0-	-0-	100541	2	233	9	N	212	171	1			276
01	106832	X	106832	-0-	-0-	-0-	106597	2	235	9	N	214	178	1			312
02	45472	X	NO RPT	-0-	-45472	-0-					N	NO RPT					312

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 285938 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11645 - 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
10	0		2154	-0-	2154	2154	2154	2			N	-0-					-0-
11	0		48081	-0-	48081	50235	47952	2	129	9	N	117					117
*12	111205	X	60970	-0-	-50235	-0-	60815	2	155	9	N	141	171	1			87
01	62322	X	62322	-0-	-0-	-0-	62149	2	173	9	N	157					244
02	24584	X	NO RPT	-0-	-24584	-0-					N	NO RPT					244

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900

09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 11/22/1962 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12606 - 12845

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDOM (COTTON VALLEY) 27711 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
BOGUE ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 284882 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11279 PERF.16530 - 17860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2018 - P/A 10/23/18

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) 27813 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BROUNKOWSKI WELL #: 1 RRCID -> 156858 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 14760 PERF.14082 - 14386

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

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

09	4560 X	4485	-0-	-75	-0-	4385	2	100	9	N	91	177	1			143
10	4712 X	4369	-0-	-343	-0-	4268	2	101	9	N	92					235
11	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4566	2	134	9	N	122	180	1			177
12	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4587	2	139	9	N	126	188	1			115
01	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4560	2	138	9	N	125					240
02	4396 X	4242	-0-	-154	-0-	4109	2	133	9	N	121	189	1			172

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

09	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	415	1	2860	2	N	55	64	1			21
						61	9									
10	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	379	1	2356	2	N	56					77
						62	9									
11	2700 X	2500	-0-	-200	-0-	300	1	2128	2	N	65					142
						72	9									
12	2790 X	2415	-0-	-375	-0-	357	1	2026	2	N	29	138	1			33
						32	9									
01	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	522	1	3440	2	N	91					124
						100	9									
*02	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	396	1	2336	2	N	76	180	1			20
						84	9									

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	268	1	1760	2	N	18					48
							20	9									
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	236	1	1450	2	N	-0-					48
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	154	1	1310	2	N	-0-					48
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	201	1	1247	2	N	5					53
							6	9									
01	372	N	262	-0-	-110	-0-	30	1	215	2	N	15					68
							17	9									
*02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	259	1	1438	2	N	19					87
							21	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					76
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					76
11	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-					76
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					76
01	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					76
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					76

ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

09	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	502	1	4638	2	N	122	247	1			68
							134	9									
10	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	599	1	5237	2	N	153	176	1			45
							168	9									
11	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	600	1	5283	2	N	169	174	1			40
							186	9									
12	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	393	1	3159	2	N	97	50	1			87
							107	9									
01	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	661	1	5495	2	N	194	192	1			89
							213	9									
*02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	599	1	4656	2	N	158	190	1			57
							174	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

09	270	N	195	-0-	-75	-0-	19	1	176	2	N	-0-					29
10	217	N	162	-0-	-55	-0-	17	1	145	2	N	-0-					29
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	15	1	131	2	N	-0-					29
12	217	N	141	-0-	-76	-0-	16	1	125	2	N	-0-					29
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	10	1	86	2	N	-0-					29
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	2	N	-0-					29

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

09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	60	1	2137	3	N	-0-					-0-
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	46	1	1687	3	N	-0-					-0-
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	26	1	1267	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	2021	-0-	-242	-0-	31	1	1990	3	N	-0-					-0-
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	62	1	1856	3	N	-0-					-0-
*02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	56	1	1452	3	N	-0-					-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	60	1	2050	3	N	-0-			-0-
10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	46	1	1618	3	N	-0-			-0-
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	18	1	979	3	N	-0-			-0-
12	2046 N	1388	-0-	-658	-0-	50	1	1338	3	N	-0-			-0-
01	1674 N	1362	-0-	-312	-0-	22	1	1340	3	N	-0-			-0-
*02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	56	1	1340	3	N	-0-			-0-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

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

SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

09	5220 X	4370	-0-	-850	-0-	450	1	3920	3	N	-0-			-0-
10	5859 X	3558	-0-	-2301	-0-	465	1	3093	3	N	-0-			-0-
11	7410 X	7351	-0-	-59	-0-	405	1	6946	3	N	-0-			-0-
12	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	465	1	8043	3	N	-0-			-0-
01	7657 X	5506	-0-	-2151	-0-	375	1	5131	3	N	-0-			-0-
*02	9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	420	1	9497	3	N	-0-			-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

09	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	120	1	8697	3	N	-0-			-0-
10	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	124	1	6862	3	N	-0-			-0-
11	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	108	1	5056	3	N	-0-			-0-
12	4402 X	4275	-0-	-127	-0-	124	1	4151	3	N	-0-			-0-
01	4402 X	3881	-0-	-521	-0-	124	1	3757	3	N	-0-			-0-
02	3976 X	3575	-0-	-401	-0-	112	1	3463	3	N	-0-			-0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

09	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	120	1	4942	3	N	-0-			-0-
10	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	124	1	3900	3	N	-0-			-0-
11	2850 X	1619	-0-	-1231	-0-	96	1	1523	3	N	-0-			-0-
12	3286 X	2653	-0-	-633	-0-	124	1	2529	3	N	-0-			-0-
01	3286 X	2397	-0-	-889	-0-	124	1	2273	3	N	-0-			-0-
02	2968 X	2168	-0-	-800	-0-	112	1	2056	3	N	-0-			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SMITH, BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878

09	1680 N	1496	-0-	-184	-0-	1496	2			N	-0-			-0-
10	1550 N	787	-0-	-763	-0-	787	2			N	-0-			-0-
11	1290 N	663	-0-	-627	-0-	663	2			N	-0-			-0-
12	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-			-0-
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-			-0-
*02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
JONES, A. G., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070937 COMPL. DATE 04/06/1974 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

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

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	118	1	2449	2	Y	-0-					-0-
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	118	1	2417	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	2	Y	-0-					-0-
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	84	1	1774	2	Y	-0-					-0-
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	119	1	2452	2	Y	-0-					-0-
*02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	117	1	2312	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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	456 N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	2	N	-0-					-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	2	N	-0-					-0-
11	270 N	128	-0-	-142	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	23	1	495	2	N	-0-					-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	N	-0-					-0-
*02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	59	1	1219	2	Y	1					7
						1	9									
10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	61	1	1253	2	Y	1					8
						1	9									
11	1110 N	341	-0-	-769	-0-	17	1	322	2	Y	2					10
						2	9									
12	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	85	1	1800	2	Y	2					12
						2	9									
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	61	1	1264	2	Y	2					14
						2	9									
*02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	44	1	875	2	Y	5					19
						6	9									

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

09	210 N	208	-0-	-2	-0-	10	1	198	2	N	-0-					-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	9	1	184	2	N	-0-					-0-
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	8	1	179	2	N	-0-					-0-
01	217 N	173	-0-	-44	-0-	8	1	165	2	N	-0-					-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

09	2250 N	2228	-0-	-22	-0-	105	1	2123	2	N	-0-					-0-
10	2325 N	2280	-0-	-45	-0-	103	1	2177	2	N	-0-					-0-
11	2250 N	2206	-0-	-44	-0-	98	1	2108	2	N	-0-					-0-
12	2294 N	2269	-0-	-25	-0-	100	1	2169	2	N	-0-					-0-
01	2294 N	2253	-0-	-41	-0-	101	1	2152	2	N	-0-					-0-
02	2072 N	2008	-0-	-64	-0-	91	1	1917	2	N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CH4 ENERGY SIX, LLC 142193
BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 243020 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	N	1350	-0-	-180	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
*01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1091	-0-	-225	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

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
09	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	36	1	2030	2	Y	1					14
							1	9									
10	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	89	1	5019	2	Y	4					18
							4	9									
11	1230	X	1167	-0-	-63	-0-	20	1	1140	2	Y	6					24
							7	9									
12	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	31	1	1768	2	Y	14					38
							15	9									
01	1271	X	1068	-0-	-203	-0-	30	1	1028	2	Y	9					47
							10	9									
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-					47

HOLMES "A" 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
09	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	336	1	6964	2	Y	-0-					-0-
10	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	369	1	7638	2	Y	5					5
							6	9									
11	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	381	1	7897	2	Y	2					7
							2	9									
12	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	350	1	7239	2	Y	7	4	1			10
							8	9									
01	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	362	1	7502	2	Y	4					14
							4	9									
*02	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	331	1	6846	2	Y	7	8	1			13
							8	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
09	1770	N	641	-0-	-1129	-0-	11	1	630	2	Y	-0-					5
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	14	1	821	2	Y	1					6
							1	9									
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	34	1	1952	2	Y	-0-					6
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	30	1	1716	2	Y	-0-					6
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	39	1	1328	2	Y	-0-					6
*02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	28	1	899	2	Y	-0-					6

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
09	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	74	1	4197	2	Y	3					9
							3	9									
10	775	X	711	-0-	-64	-0-	12	1	698	2	Y	1					10
							1	9									
11	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	30	1	1705	2	Y	-0-					10
12	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	37	1	2081	2	Y	-0-					10
01	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	171	1	5894	2	Y	-0-					10
*02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	93	1	3030	2	Y	-0-					10

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					22
10	279	N	183	-0-	-96	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					22
11	420	N	189	-0-	-231	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					22
12	310	N	102	-0-	-208	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					22
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-					22
*02	300	X	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	Y	-0-					22

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

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
09	4410	X	3971	-0-	-439	-0-	183	1	3782	2	Y	5					17
							6	9									
10	4557	X	3145	-0-	-1412	-0-	145	1	2997	2	Y	3					20
							3	9									
11	4950	X	2865	-0-	-2085	-0-	132	1	2732	2	Y	1					21
							1	9									
12	5115	X	3424	-0-	-1691	-0-	158	1	3262	2	Y	4	12	1			13
							4	9									
01	5115	X	1085	-0-	-4030	-0-	50	1	1034	2	Y	1					14
							1	9									
*02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	154	1	3198	2	Y	5	8	1			11
							6	9									

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 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
09	360	N	159	-0-	-201	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					25
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	539	2	Y	-0-					25
11	480	N	346	-0-	-134	-0-	16	1	330	2	Y	-0-					25
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					25
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	53	1	1102	2	Y	-0-					25
*02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	35	1	715	2	Y	-0-					25

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
09	6750	X	2297	-0-	-4453	-0-	106	1	2191	2	Y	-0-					-0-
10	6727	X	5569	-0-	-1158	-0-	256	1	5304	2	Y	8					8
							9	9									
11	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	303	1	6263	2	Y	4					12
							4	9									
12	6448	X	4679	-0-	-1769	-0-	215	1	4454	2	Y	9	7	1			14
							10	9									
01	6448	X	5427	-0-	-1021	-0-	250	1	5170	2	Y	6					20
							7	9									
02	5712	X	2875	-0-	-2837	-0-	132	1	2735	2	Y	7	11	1			16
							8	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	131	1	2713	2	Y	-0-					-0-
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	112	1	2308	2	Y	4					4
							4	9									
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	106	1	2185	2	Y	1					5
							1	9									
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	111	1	2296	2	Y	5	3	1			7
							6	9									
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	106	1	2205	2	Y	3					10
							3	9									
02	2128	N	1888	-0-	-240	-0-	87	1	1797	2	Y	4	5	1			9
							4	9									

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476

09	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	185	1	3835	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	3118	-0-	-75	-0-	144	1	2974	2	Y	-0-					-0-
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	169	1	3504	2	Y	-0-					-0-
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	172	1	3557	2	Y	-0-					-0-
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	170	1	3513	2	Y	-0-					-0-
*02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	149	1	3075	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

09	5400	X	1381	-0-	-4019	-0-	64	1	1317	2	Y	-0-					-0-
10	5580	X	3822	-0-	-1758	-0-	176	1	3646	2	Y	-0-					-0-
11	4260	X	3210	-0-	-1050	-0-	148	1	3062	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	2260	-0-	-2142	-0-	104	1	2156	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	2211	-0-	-2191	-0-	102	1	2109	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	2141	-0-	-351	-0-	99	1	2042	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

09	3360	X	3300	-0-	-60	-0-	57	1	3242	2	Y	1					14
							1	9									
10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	76	1	4303	2	Y	4					18
							4	9									
11	3360	X	1370	-0-	-1990	-0-	24	1	1346	2	Y	-0-					18
12	3472	X	2017	-0-	-1455	-0-	35	1	1982	2	Y	-0-					18
01	3472	X	1985	-0-	-1487	-0-	56	1	1929	2	Y	-0-					18
*02	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	48	1	1546	2	Y	-0-					18

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

09	600	N	452	-0-	-148	-0-	21	1	431	2	Y	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	6855	-0-	3855	3855	316	1	6539	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	7771	-0-	4671	8526	358	1	7413	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	9228	-0-	6128	14654	425	1	8803	2	Y	-0-					-0-
*02	19028	X	4374	-0-	-14654	-0-	202	1	4172	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	55	1	3119	2	Y	1					8
						1	9									
10	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	60	1	3380	2	Y	3					11
						3	9									
11	2220 X	1858	-0-	-362	-0-	32	1	1826	2	Y	-0-					11
12	2294 X	1249	-0-	-1045	-0-	22	1	1227	2	Y	-0-					11
01	2294 X	1211	-0-	-1083	-0-	34	1	1177	2	Y	-0-					11
*02	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	53	1	1719	2	Y	-0-					11

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

09	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	197	1	4075	2	Y	-0-					-0-
10	4185 X	2505	-0-	-1680	-0-	115	1	2390	2	Y	-0-					-0-
11	3990 X	2936	-0-	-1054	-0-	135	1	2801	2	Y	-0-					-0-
12	4185 X	3936	-0-	-249	-0-	181	1	3755	2	Y	-0-					-0-
01	4185 X	2421	-0-	-1764	-0-	112	1	2309	2	Y	-0-					-0-
*02	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	166	1	3427	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 14460

09	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
10	2542 X	1180	-0-	-1362	-0-	54	1	1126	2	Y	-0-					-0-
11	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	298	1	6163	2	Y	2					2
						2	9									
12	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	409	1	8466	2	Y	12	1	1			13
						13	9									
01	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	409	1	8471	2	Y	7					20
						8	9									
*02	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	297	1	6141	2	Y	10	11	1			19
						11	9									

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

09	2624 N	1149	-0-	-1475	-0-	20	1	1129	2	Y	-0-					6
10	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	38	1	2141	2	Y	2					8
						2	9									
11	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	38	1	2144	2	Y	-0-					8
12	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	45	1	2558	2	Y	-0-					8
01	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	52	1	1789	2	Y	-0-					8
*02	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	59	1	1922	2	Y	-0-					8

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

09	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	36	1	2014	2	Y	1					10
						1	9									
10	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	44	1	2475	2	Y	2					12
						2	9									
11	2040 X	1568	-0-	-472	-0-	27	1	1541	2	Y	-0-					12
12	2108 X	1626	-0-	-482	-0-	28	1	1598	2	Y	-0-					12
01	2108 X	1161	-0-	-947	-0-	33	1	1128	2	Y	-0-					12
*02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	34	1	1119	2	Y	-0-					12

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

09	3450 X	2809	-0-	-641	-0-	129	1	2680	2	Y	-0-					-0-
10	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	189	1	3923	2	Y	-0-					-0-
11	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	182	1	3771	2	Y	-0-					-0-
12	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	169	1	3502	2	Y	-0-					-0-
01	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	179	1	3709	2	Y	-0-					-0-
*02	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	163	1	3372	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 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
09	5040 X	4260	-0-	-780	-0-	196	1	4064	2	Y	-0-					-0-
10	4991 X	4096	-0-	-895	-0-	189	1	3907	2	Y	-0-					-0-
11	3960 X	3476	-0-	-484	-0-	160	1	3316	2	Y	-0-					-0-
12	4402 X	3175	-0-	-1227	-0-	146	1	3029	2	Y	-0-					-0-
01	4402 X	3439	-0-	-963	-0-	158	1	3281	2	Y	-0-					-0-
*02	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	106	1	2188	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

09	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	151	1	3117	2	Y	17					56
						19	9									
10	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	130	1	2685	2	Y	-0-					56
11	3300 X	1823	-0-	-1477	-0-	84	1	1739	2	Y	-0-					56
12	3410 X	729	-0-	-2681	-0-	34	1	695	2	Y	-0-	32	1			24
01	3410 X	593	-0-	-2817	-0-	27	1	566	2	Y	-0-					24
02	1316 X	1003	-0-	-313	-0-	46	1	957	2	Y	-0-	13	1			11

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14786 - 14806

09	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	91	1	1878	2	Y	-0-					-0-
10	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	106	1	2199	2	Y	2					2
						2	9									
11	1950 X	1621	-0-	-329	-0-	75	1	1546	2	Y	-0-					2
12	2015 X	1834	-0-	-181	-0-	84	1	1748	2	Y	2	1	1			3
						2	9									
01	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	104	1	2143	2	Y	1					4
						1	9									
02	2072 X	1943	-0-	-129	-0-	89	1	1852	2	Y	2	2	1			4
						2	9									

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

09	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	73	1	4099	2	Y	1					19
						1	9									
10	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	100	1	5662	2	Y	4					23
						4	9									
11	2880 X	2312	-0-	-568	-0-	40	1	2265	2	Y	6					29
						7	9									
12	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	63	1	3563	2	Y	13					42
						14	9									
01	2976 X	328	-0-	-2648	-0-	9	1	318	2	Y	1					43
						1	9									
02	4928 X	-0-	-0-	-4928	-0-					Y	-0-					43

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

09	5400 X	1887	-0-	-3513	-0-	87	1	1800	2	Y	-0-					-0-
10	5580 X	2026	-0-	-3554	-0-	93	1	1933	2	Y	-0-					-0-
11	5400 X	1591	-0-	-3809	-0-	73	1	1518	2	Y	-0-					-0-
12	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	168	1	3468	2	Y	-0-					-0-
01	3193 X	2977	-0-	-216	-0-	137	1	2840	2	Y	-0-					-0-
02	1820 X	1700	-0-	-120	-0-	78	1	1622	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

09	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	31	1	1753	2	Y	-0-					5
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	31	1	1769	2	Y	-0-					5
11	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	27	1	1562	2	Y	-0-					5
12	1829 N	635	-0-	-1194	-0-	11	1	624	2	Y	-0-					5
01	1798 N	808	-0-	-990	-0-	23	1	785	2	Y	-0-					5
*02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	44	1	1441	2	Y	-0-					5

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	452	1	9359	2	Y	-0-					-0-
10	8990	X	2360	-0-	-6630	-0-	108	1	2244	2	Y	7					7
							8	9									
11	8700	X	4193	-0-	-4507	-0-	193	1	3994	2	Y	5					12
							6	9									
12	8990	X	3860	-0-	-5130	-0-	177	1	3665	2	Y	16	7	1			21
							18	9									
01	8990	X	5355	-0-	-3635	-0-	246	1	5094	2	Y	14					35
							15	9									
*02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	134	1	2768	2	Y	14	19	1			30
							15	9									

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	X	79	-0-	-221	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	310	X	42	-0-	-268	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	134	X	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		84	-0-	84	84	4	1	80	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

09	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	6630	-0-	3530	3530	305	1	6325	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	17215	-0-	14115	17645	793	1	16422	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	11099	-0-	8299	25944	511	1	10588	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

09	6450	X	5371	-0-	-1079	-0-	247	1	5124	2	Y	-0-					42
10	5952	X	5022	-0-	-930	-0-	231	1	4791	2	Y	-0-					42
11	6450	X	5709	-0-	-741	-0-	263	1	5446	2	Y	-0-					42
12	6665	X	6203	-0-	-462	-0-	286	1	5917	2	Y	-0-					42
01	6665	X	5289	-0-	-1376	-0-	244	1	5045	2	Y	-0-					42
02	3976	X	1126	-0-	-2850	-0-	52	1	1074	2	Y	-0-					42

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3679	2	4	9	N	4					158
10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3573	2	1	9	N	1					159
11	3390	X	2888	-0-	-502	-0-	2888	2			N	-0-					159
12	3813	X	3282	-0-	-531	-0-	3282	2			N	-0-					159
01	3813	X	2938	-0-	-875	-0-	2938	2			N	-0-					159
02	3444	X	206	-0-	-3238	-0-	206	2			N	-0-					159

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	20	1	1135	2	Y	-0-					4
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	24	1	1334	2	Y	1					5
							1	9									
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	34	1	1918	2	Y	-0-					5
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	30	1	1719	2	Y	-0-					5
01	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	29	1	993	2	Y	-0-					5
*02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	27	1	890	2	Y	-0-					5

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 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
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	58	1	1204	2	Y	4					15
							4	9									
10	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	59	1	1232	2	Y	-0-					15
11	1710	N	961	-0-	-749	-0-	44	1	917	2	Y	-0-					15
12	1302	N	707	-0-	-595	-0-	33	1	674	2	Y	-0-	8	1			7
01	1302	N	651	-0-	-651	-0-	30	1	621	2	Y	-0-					7
02	840	N	721	-0-	-119	-0-	33	1	688	2	Y	-0-	4	1			3

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	496	-0-	-44	-0-	9	1	487	2	Y	-0-					4
10	992	N	773	-0-	-219	-0-	13	1	760	2	Y	-0-					4
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	14	1	808	2	Y	-0-					4
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	10	1	547	2	Y	-0-					4
01	775	N	606	-0-	-169	-0-	17	1	589	2	Y	-0-					4
*02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	32	1	1045	2	Y	-0-					4

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
09	6060	X	5688	-0-	-372	-0-	99	1	5587	2	Y	2					19
							2	9									
10	6262	X	3587	-0-	-2675	-0-	62	1	3522	2	Y	3					22
							3	9									
11	6570	X	3611	-0-	-2959	-0-	63	1	3548	2	Y	-0-					22
12	6789	X	4557	-0-	-2232	-0-	79	1	4478	2	Y	-0-					22
01	6789	X	4356	-0-	-2433	-0-	123	1	4233	2	Y	-0-					22
*02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	117	1	3803	2	Y	-0-					22

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	22	1	1269	2	Y	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	39	1	1354	2	Y	-0-					-0-
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	249	2	Y	-0-					-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	245	1	5071	2	Y	3					148
							3	9									
10	5115	X	4329	-0-	-786	-0-	199	1	4122	2	Y	7					155
							8	9									
11	4950	X	578	-0-	-4372	-0-	26	1	552	2	Y	-0-					155
12	5115	X	703	-0-	-4412	-0-	32	1	671	2	Y	-0-					155
01	5115	X	1876	-0-	-3239	-0-	86	1	1790	2	Y	-0-					155
02	3500	X	813	-0-	-2687	-0-	37	1	776	2	Y	-0-					155

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3540	X	3071	-0-	-469	-0-	141	1	2929	2	Y	1					9
							1	9									
10	3658	X	3351	-0-	-307	-0-	154	1	3196	2	Y	1					10
							1	9									
11	3300	X	2526	-0-	-774	-0-	116	1	2409	2	Y	1					11
							1	9									
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	159	1	3299	2	Y	6					17
							7	9									
01	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	151	1	3124	2	Y	2					19
							2	9									
02	3024	X	2877	-0-	-147	-0-	133	1	2744	2	Y	-0-					19

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

09	1110	N	707	-0-	-403	-0-	12	1	695	2	Y	-0-					26
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	16	1	882	2	Y	-0-					26
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	19	1	1058	2	Y	-0-					26
12	744	N	459	-0-	-285	-0-	8	1	451	2	Y	-0-					26
01	899	N	510	-0-	-389	-0-	14	1	496	2	Y	-0-					26
02	1008	N	867	-0-	-141	-0-	26	1	841	2	Y	-0-					26

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

09	4140	X	3868	-0-	-272	-0-	178	1	3684	2	N	5					122
							6	9									
10	4278	X	3872	-0-	-406	-0-	175	1	3634	2	N	57					179
							63	9									
11	4290	X	4050	-0-	-240	-0-	186	1	3850	2	N	13					192
							14	9									
12	4433	X	3704	-0-	-729	-0-	169	1	3502	2	N	30					222
							33	9									
01	4433	X	4275	-0-	-158	-0-	197	1	4078	2	N	-0-					222
02	3780	X	2669	-0-	-1111	-0-	122	1	2529	2	N	16	193	1			45
							18	9									

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

09	2580	X	2146	-0-	-434	-0-	37	1	2108	2	Y	1					9
							1	9									
10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	52	1	2970	2	Y	2					11
							2	9									
11	2580	X	1724	-0-	-856	-0-	30	1	1682	2	Y	11					22
							12	9									
12	2666	X	539	-0-	-2127	-0-	9	1	524	2	Y	5					27
							6	9									
01	2666	X	1446	-0-	-1220	-0-	40	1	1387	2	Y	17					44
							19	9									
02	1904	X	1173	-0-	-731	-0-	34	1	1098	2	Y	37					81
							41	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	255	1	5290	2	Y	-0-					43
10	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	349	1	7224	2	Y	20					63
						22	9									
11	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	310	1	6420	2	Y	7					70
						8	9									
12	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	221	1	4576	2	Y	16	39	1			47
						18	9									
01	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	238	1	4921	2	Y	11					58
						12	9									
02	6860 X	4445	-0-	-2415	-0-	204	1	4218	2	Y	21	32	1			47
						23	9									

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

09	1290 N	1280	-0-	-10	-0-	22	1	1258	2	Y	-0-					7
10	2418 N	2273	-0-	-145	-0-	39	1	2232	2	Y	2					9
						2	9									
11	3000 N	6687	-0-	3687	3687	116	1	6571	2	Y	-0-					9
12	3100 N	3820	-0-	720	4407	66	1	3754	2	Y	-0-					9
01	3100 N	4060	-0-	960	5367	115	1	3945	2	Y	-0-					9
*02	8229 X	2862	-0-	-5367	-0-	85	1	2777	2	Y	-0-					9

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

09	2322 N	2270	-0-	-52	-0-	39	1	2230	2	Y	1					11
						1	9									
10	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	30	1	1723	2	Y	1					12
						1	9									
11	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	31	1	1779	2	Y	-0-					12
12	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	30	1	1696	2	Y	-0-					12
01	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	35	1	1205	2	Y	-0-					12
*02	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	48	1	1569	2	Y	-0-					12

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

09	14430 X	1935	-0-	-12495	-0-	89	1	1846	2	Y	-0-					1
10	14911 X	5785	-0-	-9126	-0-	266	1	5517	2	Y	2					3
						2	9									
11	11550 X	5940	-0-	-5610	-0-	274	1	5665	2	Y	1					4
						1	9									
12	7006 X	5769	-0-	-1237	-0-	266	1	5501	2	Y	2	2	1			4
						2	9									
01	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	313	1	6488	2	Y	2					6
						2	9									
*02	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	258	1	5334	2	Y	3	3	1			6
						3	9									

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

09	15765 X	15765	-0-	-0-	-0-	726	1	15036	2	Y	3					21
						3	9									
10	14587 X	14587	-0-	-0-	-0-	672	1	13911	2	Y	4					25
						4	9									
11	14106 X	14106	-0-	-0-	-0-	650	1	13453	2	Y	3					28
						3	9									
12	9889 X	9203	-0-	-686	-0-	423	1	8768	2	Y	11					39
						12	9									
01	9889 X	8127	-0-	-1762	-0-	374	1	7750	2	Y	3					42
						3	9									
02	14364 X	7305	-0-	-7059	-0-	337	1	6968	2	Y	-0-					42

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	320	1	6630	2	Y	-0-					1
10	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	316	1	6536	2	Y	9					10
							10	9									
11	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	277	1	5730	2	Y	3					13
							3	9									
12	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	229	1	4741	2	Y	8	7	1			14
							9	9									
01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	219	1	4539	2	Y	5					19
							6	9									
02	5320	X	5013	-0-	-307	-0-	230	1	4772	2	Y	10	10	1			19
							11	9									

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230

09	15976	X	15976	-0-	-0-	-0-	736	1	15240	2	Y	-0-					-0-
10	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	700	1	14484	2	Y	7					7
							8	9									
11	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	567	1	11739	2	Y	4					11
							4	9									
12	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	599	1	12404	2	Y	26					37
							29	9									
01	12710	X	9431	-0-	-3279	-0-	434	1	8990	2	Y	6					43
							7	9									
02	12096	X	10218	-0-	-1878	-0-	471	1	9747	2	Y	-0-					43

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

09	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	345	1	7142	2	Y	5					31
							6	9									
10	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	297	1	6149	2	Y	-0-					31
11	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	315	1	6523	2	Y	-0-					31
12	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	341	1	7060	2	Y	-0-					31
01	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	245	1	5083	2	Y	-0-					31
*02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	184	1	3814	2	Y	-0-					31

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

09	10200	X	7595	-0-	-2605	-0-	350	1	7243	2	Y	2					21
							2	9									
10	10540	X	1875	-0-	-8665	-0-	86	1	1789	2	Y	-0-					21
11	10200	X	4758	-0-	-5442	-0-	219	1	4539	2	Y	-0-					21
12	9455	X	5559	-0-	-3896	-0-	256	1	5303	2	Y	-0-					21
01	9455	X	4509	-0-	-4946	-0-	208	1	4301	2	Y	-0-					21
*02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	182	1	3770	2	Y	-0-					21

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

09	4980	X	2120	-0-	-2860	-0-	58	1	2052	2	Y	9					65
							10	9									
10	5146	X	3350	-0-	-1796	-0-	87	1	3260	2	Y	3					68
							3	9									
11	4980	X	4929	-0-	-51	-0-	121	1	4804	2	Y	4					72
							4	9									
12	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	108	1	4034	2	Y	2					74
							2	9									
01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	80	1	3863	2	Y	17					91
							19	9									
02	3024	X	2590	-0-	-434	-0-	69	1	2521	2	Y	-0-					91

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	2820	X	2418	-0-	-402	-0-	111	1	2307	2	Y	-0-					-0-
10	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	160	1	3320	2	Y	2					2
							2	9									
11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	189	1	3923	2	Y	2					4
							2	9									
12	2511	X	1727	-0-	-784	-0-	79	1	1642	2	Y	5					9
							6	9									
01	3472	X	923	-0-	-2549	-0-	42	1	880	2	Y	1					10
							1	9									
02	3108	X	1464	-0-	-1644	-0-	67	1	1397	2	Y	-0-					10

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A

09	10080	X	5160	-0-	-4920	-0-	237	1	4904	2	Y	17					67
							19	9									
10	7905	X	6358	-0-	-1547	-0-	293	1	6062	2	Y	3					70
							3	9									
11	7620	X	7612	-0-	-8	-0-	351	1	7260	2	Y	1					71
							1	9									
12	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	316	1	6546	2	Y	5	39	1			37
							6	9									
01	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	317	1	6566	2	Y	3					40
							3	9									
*02	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	310	1	6417	2	Y	5	22	1			23
							6	9									

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	65	1	1351	2	Y	-0-					-0-
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	63	1	1310	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1305	-0-	-165	-0-	60	1	1245	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1009	-0-	-448	-0-	46	1	963	2	Y	-0-					-0-
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	74	1	1533	2	Y	-0-					-0-
*02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	60	1	1240	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

09	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	303	1	6281	2	Y	-0-					-0-
10	5859	X	5725	-0-	-134	-0-	263	1	5455	2	Y	6					6
							7	9									
11	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	271	1	5612	2	Y	2					8
							2	9									
12	5859	X	5613	-0-	-246	-0-	258	1	5346	2	Y	8	5	1			11
							9	9									
01	5859	X	3797	-0-	-2062	-0-	175	1	3619	2	Y	3					14
							3	9									
02	4844	X	4661	-0-	-183	-0-	214	1	4438	2	Y	8	8	1			14
							9	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	6701	-0-	-979	-0-	309	1	6392	2	Y	-0-					-0-
10	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	369	1	7631	2	Y	2					2
							2	9									
11	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	357	1	7387	2	Y	1					3
							1	9									
12	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	331	1	6851	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
01	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	388	1	8041	2	Y	2					6
							2	9									
02	7224	X	7137	-0-	-87	-0-	329	1	6805	2	Y	3	3	1			6
							3	9									

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23917	X	23917	-0-	-0-	-0-	1102	1	22815	2	Y	-0-					-0-
10	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	842	1	17444	2	Y	8					8
							9	9									
11	11370	X	11007	-0-	-363	-0-	507	1	10498	2	Y	2					10
							2	9									
12	22811	X	22811	-0-	-0-	-0-	1050	1	21746	2	Y	14	6	1			18
							15	9									
01	11749	X	9262	-0-	-2487	-0-	427	1	8832	2	Y	3					21
							3	9									
02	22316	X	19874	-0-	-2442	-0-	915	1	18944	2	Y	14	12	1			23
							15	9									

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1088	-0-	-202	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	788	-0-	-545	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	N	1081	-0-	-449	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
*02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
10	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3151	-0-	51	51	3151	2			N	-0-					-0-
01	1652	N	1601	-0-	-51	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
*02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-

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
09	1140 N	1017	-0-	-123	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
10	1147 N	988	-0-	-159	-0-	988	2		N	-0-			-0-
11	1020 N	994	-0-	-26	-0-	994	2		N	-0-			-0-
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			-0-
02	924 N	815	-0-	-109	-0-	815	2		N	-0-			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273

09	900 N	825	-0-	-75	-0-	825	2		N	-0-			-0-
10	899 N	770	-0-	-129	-0-	770	2		N	-0-			-0-
11	960 N	744	-0-	-216	-0-	744	2		N	-0-			-0-
12	868 N	775	-0-	-93	-0-	775	2		N	-0-			-0-
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-
02	700 N	636	-0-	-64	-0-	636	2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
10	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2		N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			-0-
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-			-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
02	308 N	232	-0-	-76	-0-	232	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106

09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
*02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	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

09	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2968	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2387 X	1770	-0-	-617	-0-	1768	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3400	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2739	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	2387 X	1742	-0-	-645	-0-	1723	2	19	9	N	17	17	8			-0-
*02	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2953	2	13	9	N	12	12	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

09	2535 N	2365	-0-	-170	-0-	2359	2	6	9	N	5					141
10	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2110	2	7	9	N	6					147
11	2040 X	1246	-0-	-794	-0-	1242	2	4	9	N	4					151
12	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2249	2	7	9	N	6					157
01	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2433	2	6	9	N	5					162
*02	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2350	2	3	9	N	3					165

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

09	4830 X	4432	-0-	-398	-0-	4412	2	20	9	N	18	18	8			-0-
10	5084 X	4696	-0-	-388	-0-	4679	2	17	9	N	15	15	8			-0-
11	4920 X	4650	-0-	-270	-0-	4636	2	14	9	N	13	13	8			-0-
12	5084 X	553	-0-	-4531	-0-	549	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	5022 X	3591	-0-	-1431	-0-	3535	2	56	9	N	51	51	8			-0-
*02	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5102	2	34	9	N	31	31	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

09	1410 N	1139	-0-	-271	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
10	1364 N	1150	-0-	-214	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
11	1380 N	1138	-0-	-242	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
*02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	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
09	3270	X	3256	-0-	-14	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2884	-0-	-495	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3185	-0-	-85	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3268	-0-	-111	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2885	-0-	-167	-0-	2885	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

09	4140	X	3657	-0-	-483	-0-	3657	2			N	-0-					85
10	4278	X	3887	-0-	-391	-0-	3887	2			N	-0-					85
11	4320	X	3555	-0-	-765	-0-	3555	2			N	-0-					85
12	4464	X	3656	-0-	-808	-0-	3656	2			N	-0-					85
01	4464	X	3394	-0-	-1070	-0-	3394	2			N	-0-					85
02	3500	X	2088	-0-	-1412	-0-	2088	2			N	-0-					85

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3124	-0-	24	24	3124	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3738	-0-	938	962	3738	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

09	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5155	2	18	9	N	16	16	8			-0-
10	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5105	2	15	9	N	14	14	8			-0-
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3214	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3886	2	15	9	N	14	14	8			-0-
01	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5051	2	39	9	N	35	35	8			-0-
*02	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2376	2	7	9	N	6	6	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

09	2490	X	2138	-0-	-352	-0-	2136	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2356	X	2154	-0-	-202	-0-	2152	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2798	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2699	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2238	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	2604	X	2208	-0-	-396	-0-	2206	2	2	9	N	2	2	8			-0-

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

09	3540	X	3255	-0-	-285	-0-	3255	2			N	-0-					42
10	3658	X	3126	-0-	-532	-0-	3126	2			N	-0-					42
11	3540	X	3052	-0-	-488	-0-	3052	2			N	-0-					42
12	3565	X	3307	-0-	-258	-0-	3307	2			N	-0-					42
01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					42
02	3052	X	2923	-0-	-129	-0-	2923	2			N	-0-					42

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
11	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
*02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	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 #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					19
10	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					19
11	3900 X	2363	-0-	-1537	-0-	2363	2			N	-0-					19
12	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					19
01	4030 X	3803	-0-	-227	-0-	3803	2			N	-0-					19
02	3276 X	2956	-0-	-320	-0-	2956	2			N	-0-					19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

09	2100 X	1943	-0-	-157	-0-	1939	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2170 X	1976	-0-	-194	-0-	1970	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	2100 X	1999	-0-	-101	-0-	1992	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2314	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2368	2	22	9	N	20	20	8			-0-
*02	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2180	2	8	9	N	7	7	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

09	4020 X	3464	-0-	-556	-0-	3451	2	13	9	N	12	12	8			-0-
10	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5464	2	21	9	N	19	19	8			-0-
11	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5517	2	17	9	N	15	15	8			-0-
12	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4546	2	21	9	N	19	19	8			-0-
01	4154 X	3640	-0-	-514	-0-	3604	2	36	9	N	33	33	8			-0-
02	3752 X	3313	-0-	-439	-0-	3300	2	13	9	N	12	12	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

09	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2347	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2906	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2444	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2460	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2367	2	21	9	N	19	19	8			-0-
*02	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2169	2	8	9	N	7	7	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	559	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	372 N	333	-0-	-39	-0-	332	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	660 N	615	-0-	-45	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1244	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	609	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	588 N	243	-0-	-345	-0-	242	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

09	2820 X	2421	-0-	-399	-0-	2421	2			N	-0-					152
10	3007 X	2537	-0-	-470	-0-	2537	2			N	-0-					152
11	2910 X	2482	-0-	-428	-0-	2482	2			N	-0-					152
12	3007 X	2666	-0-	-341	-0-	2666	2			N	-0-					152
01	2542 X	1848	-0-	-694	-0-	1848	2			N	-0-					152
02	2324 X	1790	-0-	-534	-0-	1790	2			N	-0-					152

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
*02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

09	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
10	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2702	-0-	-28	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
*02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

09	1980	X	430	-0-	-1550	-0-	429	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	744	N	78	-0-	-666	-0-	77	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	434	N	370	-0-	-64	-0-	369	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	412	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	448	N	351	-0-	-97	-0-	349	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
*02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	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

09	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4318	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4649	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4162	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	4185	X	3252	-0-	-933	-0-	3244	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	4185	X	2229	-0-	-1956	-0-	2214	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	3780	X	1846	-0-	-1934	-0-	1842	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

09	8130	X	7177	-0-	-953	-0-	7177	2			N	-0-					13
10	8246	X	7212	-0-	-1034	-0-	7212	2			N	-0-					13
11	7620	X	6909	-0-	-711	-0-	6909	2			N	-0-					13
12	7874	X	6814	-0-	-1060	-0-	6814	2			N	-0-					13
01	7874	X	6509	-0-	-1365	-0-	6509	2			N	-0-					13
02	6692	X	5817	-0-	-875	-0-	5817	2			N	-0-					13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					125
10	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					125
11	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					125
12	2387 X	2276	-0-	-111	-0-	2276	2			N	-0-					125
01	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					125
02	2156 X	1461	-0-	-695	-0-	1461	2			N	-0-					125

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

09	3390 X	263	-0-	-3127	-0-	263	2			N	-0-					42
10	3503 X	474	-0-	-3029	-0-	474	2			N	-0-					42
11	2610 X	1901	-0-	-709	-0-	1901	2			N	-0-					42
12	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					42
01	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					42
*02	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					42

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

09	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					108
10	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					108
11	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					108
12	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					108
01	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					108
*02	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	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

09	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
10	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
11	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
12	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
*02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102

09	3180 X	2776	-0-	-404	-0-	2776	2			N	-0-					21
10	3162 X	2909	-0-	-253	-0-	2909	2			N	-0-					21
11	3060 X	2426	-0-	-634	-0-	2426	2			N	-0-					21
12	2914 X	2898	-0-	-16	-0-	2898	2			N	-0-					21
01	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					21
*02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					21

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

09	4320 X	3159	-0-	-1161	-0-	3139	2	20	9	N	18	18	8			-0-
10	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4920	2	39	9	N	35	35	8			-0-
11	4320 X	1007	-0-	-3313	-0-	998	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	4464 X	63	-0-	-4401	-0-	60	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	4955	2	154	9	N	140	140	8			-0-
02	4032 X	1030	-0-	-3002	-0-	1017	2	13	9	N	12	12	8			-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

09	4290 X	2184	-0-	-2106	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
10	4433 X	2032	-0-	-2401	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
11	4290 X	2623	-0-	-1667	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
12	3286 X	2649	-0-	-637	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
01	2294 X	2190	-0-	-104	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
*02	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	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 #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1703	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1271	X	1251	-0-	-20	-0-	1249	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1368	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1633	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1827	2	34	9	N	31	31	8			-0-
*02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1679	2	12	9	N	11	11	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2069	-0-	-91	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
*02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

09	4710	X	4369	-0-	-341	-0-	4369	2			N	-0-					93
10	4867	X	4251	-0-	-616	-0-	4251	2			N	-0-					93
11	4620	X	3926	-0-	-694	-0-	3926	2			N	-0-					93
12	4681	X	1042	-0-	-3639	-0-	1042	2			N	-0-					93
01	4650	X	1001	-0-	-3649	-0-	1001	2			N	-0-					93
02	4088	X	2608	-0-	-1480	-0-	2608	2			N	-0-					93

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
01	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
*02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

09	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	2			N	-0-					-0-
10	930	N	479	-0-	-451	-0-	479	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1195	-0-	-485	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
12	806	N	726	-0-	-80	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	742	-0-	-378	-0-	742	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
*02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428

09	4559	X	3000	-0-	-1559	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
10	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
11	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
12	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
*02	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 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
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1336	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1048	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1443	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1397	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	644	N	489	-0-	-155	-0-	487	2	2	9	N	2	2	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
*02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					110
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					110
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					110
12	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					110
01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					110
*02	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					110

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					45
10	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					45
11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					45
12	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					45
01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					45
*02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	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

09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
12	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
01	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
*02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

09	2280	X	1907	-0-	-373	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	1932	-0-	-424	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1410	-0-	-870	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	922	-0-	-1279	-0-	922	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	1259	-0-	-942	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
*02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199

09	4230	X	4008	-0-	-222	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3628	-0-	-743	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3822	-0-	-408	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3914	-0-	-457	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4274	-0-	-97	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
*02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	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 #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
10	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
11	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
12	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
01	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
*02	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	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

09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					26
10	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					26
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					26
12	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					26
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					26
*02	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					26

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

09	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4003	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4460	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1701	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1590	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1416	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*02	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1347	2	4	9	N	4	4	8			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

09	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					57
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					57
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					57
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					57
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					57
*02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

09	2430 X	1184	-0-	-1246	-0-	1183	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2511 X	1756	-0-	-755	-0-	1754	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3959	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1588	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1767 X	1278	-0-	-489	-0-	1274	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	3472 X	1350	-0-	-2122	-0-	1348	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

09	3660 X	2400	-0-	-1260	-0-	2390	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	3286 X	2035	-0-	-1251	-0-	2025	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	3840 X	1241	-0-	-2599	-0-	1235	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	3968 X	3467	-0-	-501	-0-	3450	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	3968 X	3805	-0-	-163	-0-	3753	2	52	9	N	47	47	8			-0-
02	2240 X	2137	-0-	-103	-0-	2126	2	11	9	N	10	10	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

09	1980 X	1531	-0-	-449	-0-	1529	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2046 X	1487	-0-	-559	-0-	1486	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2650	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2042	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2868	2	18	9	N	16	16	8			-0-
02	1848 N	1778	-0-	-70	-0-	1772	2	6	9	N	5	5	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	3755	-0-	-925	-0-	3755	2			N	-0-					62
10	4867	X	4167	-0-	-700	-0-	4167	2			N	-0-					62
11	4710	X	3741	-0-	-969	-0-	3741	2			N	-0-					62
12	4867	X	2677	-0-	-2190	-0-	2677	2			N	-0-					62
01	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					62
02	3752	X	3571	-0-	-181	-0-	3571	2			N	-0-					62

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

09	1380	N	321	-0-	-1059	-0-	318	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1860	N	1243	-0-	-617	-0-	1236	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	630	N	271	-0-	-359	-0-	269	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1944	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	1240	N	996	-0-	-244	-0-	971	2	25	9	N	23	23	8			-0-
*02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1269	2	12	9	N	11	11	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					114
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					114
11	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					114
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					114
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					114
*02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					114

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389

09	3000	N	2902	-0-	-98	745	2893	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	3153	X	2408	-0-	-745	-0-	2401	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	2490	X	2122	-0-	-368	-0-	2116	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2573	X	2139	-0-	-434	-0-	2131	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	2573	X	2297	-0-	-276	-0-	2267	2	30	9	N	27	27	8			-0-
02	2324	X	2256	-0-	-68	-0-	2243	2	13	9	N	12	12	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

09	3000	N	4269	-0-	1269	3025	4269	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4135	-0-	1035	4060	4135	2			N	-0-					-0-
11	7872	X	3812	-0-	-4060	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	957	-0-	-1087	-0-	957	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

09	3000	N	9193	-0-	6193	6841	9175	2	18	9	N	16	16	8			-0-
10	3100	N	8145	-0-	5045	11886	8119	2	26	9	N	24	24	8			-0-
11	18465	X	6579	-0-	-11886	-0-	6560	2	19	9	N	17	17	8			-0-
12	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6677	2	33	9	N	30	30	8			-0-
01	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6200	2	85	9	N	77	77	8			-0-
*02	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3915	2	22	9	N	20	20	8			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779

09	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
10	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
11	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3025	-0-	-137	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
01	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
*02	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	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 #: 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
09	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					35
10	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					35
11	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					35
12	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					35
01	1798 X	1476	-0-	-322	-0-	1476	2			N	-0-					35
02	1624 X	1436	-0-	-188	-0-	1436	2			N	-0-					35

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

09	3720 X	1196	-0-	-2524	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
10	3844 X	1115	-0-	-2729	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
11	3720 X	780	-0-	-2940	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	2418 X	2284	-0-	-134	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
01	2418 X	2225	-0-	-193	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
*02	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	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

09	4440 X	750	-0-	-3690	-0-	750	2			N	-0-					75
10	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					75
11	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					75
12	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					75
01	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					75
02	4144 X	-0-	-0-	-4144	-0-					N	-0-					75

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219

09	2430 X	880	-0-	-1550	-0-	880	2			N	-0-					-0-
10	1209 X	860	-0-	-349	-0-	860	2			N	-0-					-0-
11	1170 X	933	-0-	-237	-0-	933	2			N	-0-					-0-
12	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
01	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
*02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

09	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3437	2	19	9	N	17					52
10	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4200	2	28	9	N	25					77
11	3420 X	2704	-0-	-716	-0-	2704	2			N	-0-					77
12	3534 X	3009	-0-	-525	-0-	3009	2			N	-0-					77
01	3534 X	3508	-0-	-26	-0-	3423	2	85	9	N	77					154
02	3192 X	2494	-0-	-698	-0-	2472	2	22	9	N	20					174

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

09	2670 X	2544	-0-	-126	-0-	2544	2			N	-0-					48
10	2759 X	2001	-0-	-758	-0-	2001	2			N	-0-					48
11	2640 X	1610	-0-	-1030	-0-	1610	2			N	-0-					48
12	2728 X	1172	-0-	-1556	-0-	1172	2			N	-0-					48
01	2015 N	1532	-0-	-483	-0-	1532	2			N	-0-					48
02	1512 N	1492	-0-	-20	-0-	1492	2			N	-0-					48

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

09	540 N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					18
10	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					18
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					18
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					18
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					18
02	476 N	449	-0-	-27	-0-	449	2			N	-0-					18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 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
09	1020	N	294	-0-	-726	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	930	N	563	-0-	-367	-0-	561	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	840	N	316	-0-	-524	-0-	315	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	558	N	483	-0-	-75	-0-	479	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	442	2	2	9	N	2	2	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
*02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

09	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					130
10	2666	X	2585	-0-	-81	-0-	2585	2			N	-0-					130
11	2580	X	1977	-0-	-603	-0-	1977	2			N	-0-					130
12	2666	X	2278	-0-	-388	-0-	2278	2			N	-0-					130
01	2666	X	1819	-0-	-847	-0-	1819	2			N	-0-					130
02	2408	X	2010	-0-	-398	-0-	2010	2			N	-0-					130

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					15
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					15
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					15
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					15
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					15
*02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	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

09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	24	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

09	1980	X	1388	-0-	-592	-0-	1382	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1996	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2992	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2320	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	1984	N	1201	-0-	-783	-0-	1193	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	2492	N	1290	-0-	-1202	-0-	1287	2	3	9	N	3	3	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

09	3180	X	2551	-0-	-629	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2519	-0-	-767	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2547	-0-	-633	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2875	-0-	-39	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2565	-0-	-349	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
*02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	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 #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2520 X	2214	-0-	-306	-0-	2212	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2387 X	2276	-0-	-111	-0-	2274	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2368	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2904	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2451	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	2212 N	2119	-0-	-93	-0-	2113	2	6	9	N	5	5	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

09	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3151	2	18	9	N	16	16	8			-0-
10	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3075	2	15	9	N	14	14	8			-0-
11	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3020	2	13	9	N	12	12	8			-0-
12	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2837	2	20	9	N	18	18	8			-0-
01	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3188	2	40	9	N	36	36	8			-0-
*02	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2598	2	12	9	N	11	11	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

09	2340 X	791	-0-	-1549	-0-	791	2			N	-0-					92
10	1457 X	741	-0-	-716	-0-	741	2			N	-0-					92
11	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					92
12	3100 N	7314	-0-	4214	4214	7314	2			N	-0-					92
01	3100 N	6828	-0-	3728	7942	6828	2			N	-0-					92
*02	13795 X	5853	-0-	-7942	-0-	5853	2			N	-0-					92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

09	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
11	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
*02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

09	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					110
10	4464 X	4189	-0-	-275	-0-	4189	2			N	-0-					110
11	4320 X	2981	-0-	-1339	-0-	2981	2			N	-0-					110
12	4960 X	2696	-0-	-2264	-0-	2696	2			N	-0-					110
01	4960 X	2374	-0-	-2586	-0-	2374	2			N	-0-					110
02	4480 X	2072	-0-	-2408	-0-	2072	2			N	-0-					110

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736

09	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5861	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5884	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5835	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	6064	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5682	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*02	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5197	2	6	9	N	5	5	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

09	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1834	2	12	9	N	11	11	8			2
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1589	2	8	9	N	7	7	8			2
11	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2032	2	10	9	N	9	9	8			2
12	1922 N	1892	-0-	-30	-0-	1878	2	14	9	N	13	13	8			2
01	1612 N	1569	-0-	-43	-0-	1538	2	31	9	N	28	28	8			2
02	1904 N	1450	-0-	-454	-0-	1437	2	13	9	N	12	12	8			2

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 #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 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
09	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3206	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2988	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3173	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3547	2	13	9	N	12	12	8			-0-
01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3670	2	20	9	N	18	18	8			-0-
*02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2829	2	7	9	N	6	6	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3211	-0-	111	111	3211	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3363	-0-	263	374	3363	2			N	-0-					-0-
*02	2237	N	1863	-0-	-374	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

09	2010	N	1192	-0-	-818	-0-	1189	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1356	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1230	N	846	-0-	-384	-0-	845	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1240	N	488	-0-	-752	-0-	487	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1364	N	269	-0-	-1095	-0-	268	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	784	N	189	-0-	-595	-0-	189	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

09	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4530	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3503	X	3297	-0-	-206	-0-	3295	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4440	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4681	X	3063	-0-	-1618	-0-	3060	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	4681	X	2859	-0-	-1822	-0-	2851	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	4228	X	2413	-0-	-1815	-0-	2411	2	2	9	N	2	2	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
01	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
*02	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	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

09	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1318	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1333	X	979	-0-	-354	-0-	977	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1260	X	1243	-0-	-17	-0-	1241	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1464	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1364	X	961	-0-	-403	-0-	959	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	2800	N	3538	-0-	738	738	3488	2	50	9	N	45	45	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

09	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
12	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
*02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	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 #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 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
09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3693	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4112	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4058	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	3813	X	3802	-0-	-11	-0-	3790	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01	4123	X	3730	-0-	-393	-0-	3678	2	52	9	N	47	47	8			-0-
02	3808	X	3549	-0-	-259	-0-	3526	2	23	9	N	21	21	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3818	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4022	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4824	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3728	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3551	2	22	9	N	20	20	8			-0-
*02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3192	2	8	9	N	7	7	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3010	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3073	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2742	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3206	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2673	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*02	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2042	2	2	9	N	2	2	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					34
10	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					34
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					34
12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					34
01	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					34
*02	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	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

09	2430	X	2221	-0-	-209	-0-	2212	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	2511	X	2264	-0-	-247	-0-	2255	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2494	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3024	2	15	9	N	14	14	8			-0-
01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2763	2	47	9	N	43	43	8			-0-
02	2324	X	2234	-0-	-90	-0-	2216	2	18	9	N	16	16	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3089	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3007	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2604	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3000	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2539	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*02	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2523	2	3	9	N	3	3	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

09	2370	N	2193	-0-	-177	-0-	2139	2	54	9	N	49					74
10	2449	N	2136	-0-	-313	-0-	2136	2			N	-0-					74
11	2250	N	1832	-0-	-418	-0-	1804	2	28	9	N	25					99
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2352	2	7	9	N	6					105
01	2139	N	1686	-0-	-453	-0-	1632	2	54	9	N	49					154
*02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1673	2	44	9	N	40					194

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1410	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1213	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1200 N	1072	-0-	-128	-0-	1071	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1240 N	1067	-0-	-173	-0-	1065	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1209 N	955	-0-	-254	-0-	948	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	1008 N	858	-0-	-150	-0-	856	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

09	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					109
10	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4548	2	52	9	N	47					156
11	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					156
12	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3855	2	9	9	N	8					164
01	3627 X	3538	-0-	-89	-0-	3524	2	14	9	N	13					177
02	3276 X	3012	-0-	-264	-0-	3004	2	8	9	N	7					184

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

09	2790 X	2069	-0-	-721	-0-	2066	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4213	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3323	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2883 X	1555	-0-	-1328	-0-	1553	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3087	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	2604 X	1997	-0-	-607	-0-	1995	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

09	2670 X	1931	-0-	-739	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
10	2759 X	1768	-0-	-991	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
11	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
12	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
01	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
02	2492 X	2188	-0-	-304	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

09	4590 X	204	-0-	-4386	-0-	204	2			N	-0-					127
10	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					127
11	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					127
12	3472 X	744	-0-	-2728	-0-	744	2			N	-0-					127
01	2759 X	2320	-0-	-439	-0-	2320	2			N	-0-					127
*02	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					127

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

09	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
10	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
11	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
12	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
01	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
*02	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501

09	3660 X	1914	-0-	-1746	-0-	1914	2			N	-0-					56
10	3627 X	2270	-0-	-1357	-0-	2270	2			N	-0-					56
11	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					56
12	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					56
01	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					56
*02	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					56

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200 N	805	-0-	-395	-0-	805	2			N	-0-					50
10	1519 N	1134	-0-	-385	-0-	1134	2			N	-0-					50
11	1050 N	679	-0-	-371	-0-	679	2			N	-0-					50
12	837 N	616	-0-	-221	-0-	616	2			N	-0-					50
01	1147 N	238	-0-	-909	-0-	238	2			N	-0-					50
02	644 N	125	-0-	-519	-0-	125	2			N	-0-					50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

09	5640 X	4796	-0-	-844	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
10	6138 X	5311	-0-	-827	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
11	5940 X	4358	-0-	-1582	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
12	6138 X	4171	-0-	-1967	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
01	5301 X	3199	-0-	-2102	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
02	4788 X	3201	-0-	-1587	-0-	3201	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					42
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					42
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	389	2	11	9	N	10					52
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					52
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					52
*02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					52

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244

09	9840 X	9443	-0-	-397	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
10	9796 X	8925	-0-	-871	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
11	9390 X	9081	-0-	-309	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
12	9765 X	9361	-0-	-404	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
01	9765 X	9672	-0-	-93	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
02	8820 X	8543	-0-	-277	-0-	8543	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

09	1170 N	211	-0-	-959	-0-	211	2			N	-0-					18
10	1209 N	298	-0-	-911	-0-	298	2			N	-0-					18
11	1170 N	694	-0-	-476	-0-	694	2			N	-0-					18
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					18
01	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					18
*02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

09	2940 X	2814	-0-	-126	-0-	2814	2			N	-0-					110
10	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					110
11	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					110
12	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					110
01	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					110
*02	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					110

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					81
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					81
11	750 N	604	-0-	-146	-0-	604	2			N	-0-					81
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					81
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					81
*02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					81

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770 X	4154	-0-	-616	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
10	4929 X	4224	-0-	-705	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
11	4770 X	4159	-0-	-611	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
12	4402 X	4283	-0-	-119	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
01	4402 X	3643	-0-	-759	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
02	3892 X	3669	-0-	-223	-0-	3669	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	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

09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1691	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1595	2	11	9	N	10	10	8			-0-
11	2010 N	1516	-0-	-494	-0-	1508	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	1767 N	1430	-0-	-337	-0-	1419	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	1612 N	1417	-0-	-195	-0-	1355	2	62	9	N	56	56	8			-0-
02	1428 N	1202	-0-	-226	-0-	1177	2	25	9	N	23	23	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

09	1950 N	1810	-0-	-140	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
10	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
11	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
12	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
01	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
*02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

09	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2523	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2411	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2335	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2568	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2582	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*02	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2221	2	3	9	N	3	3	8			-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

09	2760 X	2412	-0-	-348	-0-	2412	2			N	-0-					23
10	2852 X	2506	-0-	-346	-0-	2506	2			N	-0-					23
11	2760 X	2446	-0-	-314	-0-	2446	2			N	-0-					23
12	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					23
01	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					23
*02	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					23

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

09	3750 X	1103	-0-	-2647	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
10	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
11	3750 X	2004	-0-	-1746	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
12	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
01	3875 X	783	-0-	-3092	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	3500 X	13	-0-	-3487	-0-	13	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 #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 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
09	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3543	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3658	X	3434	-0-	-224	-0-	3431	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3330	X	3088	-0-	-242	-0-	3085	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	3658	X	3473	-0-	-185	-0-	3467	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3649	2	21	9	N	19	19	8			-0-
02	3304	X	2879	-0-	-425	-0-	2872	2	7	9	N	6	6	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

09	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
10	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3311	-0-	-319	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3321	-0-	-492	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3306	-0-	-507	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2910	-0-	-534	-0-	2910	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

09	3810	X	3219	-0-	-591	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
10	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
11	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3803	-0-	-134	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3608	-0-	-329	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2982	-0-	-574	-0-	2982	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

09	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					142
10	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					142
11	5880	X	5678	-0-	-202	-0-	5678	2			N	-0-					142
12	6076	X	5903	-0-	-173	-0-	5903	2			N	-0-					142
01	6076	X	5784	-0-	-292	-0-	5784	2			N	-0-					142
02	5460	X	5301	-0-	-159	-0-	5301	2			N	-0-					142

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814

09	4740	X	4485	-0-	-255	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
10	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
11	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
12	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
01	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4065	-0-	-359	-0-	4065	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

09	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
10	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
11	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
12	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
*02	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					18
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					18
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					18
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					18
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					18
02	588	N	546	-0-	-42	-0-	546	2			N	-0-					18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547

09	3390	X	2132	-0-	-1258	-0-	2128	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3503	X	2474	-0-	-1029	-0-	2471	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3390	X	1917	-0-	-1473	-0-	1914	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2201	X	1762	-0-	-439	-0-	1758	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2480	X	1977	-0-	-503	-0-	1974	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2240	X	1513	-0-	-727	-0-	1512	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

09	2070	N	1805	-0-	-265	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1825	-0-	-252	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1375	-0-	-221	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					23
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					23
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					23
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					23
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					23
*02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					23

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908

09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
10	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
11	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
*02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

09	3270	X	3183	-0-	-87	-0-	3183	2			N	-0-					91
10	3379	X	2989	-0-	-390	-0-	2989	2			N	-0-					91
11	3270	X	2490	-0-	-780	-0-	2490	2			N	-0-					91
12	3379	X	2508	-0-	-871	-0-	2508	2			N	-0-					91
01	3379	X	2774	-0-	-605	-0-	2774	2			N	-0-					91
02	2968	X	2920	-0-	-48	-0-	2920	2			N	-0-					91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
*02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	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 #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 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
09	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3680	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3751 X	3498	-0-	-253	-0-	3495	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3630 X	3596	-0-	-34	-0-	3594	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3751 X	3511	-0-	-240	-0-	3508	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4201	2	19	9	N	17	17	8			-0-
*02	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3444	2	6	9	N	5	5	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

09	1980 X	1628	-0-	-352	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
10	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
11	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
12	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
01	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
*02	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

09	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
10	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
11	2610 X	1620	-0-	-990	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
12	2697 X	2019	-0-	-678	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
01	2697 X	1910	-0-	-787	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
02	2436 X	2289	-0-	-147	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976

09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
*02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

09	2250 N	385	-0-	-1865	-0-	384	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2487	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1651	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1729	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	2480 N	1563	-0-	-917	-0-	1542	2	21	9	N	19	19	8			-0-
*02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1723	2	9	9	N	8	8	8			-0-

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

09	3360 X	669	-0-	-2691	-0-	669	2			N	-0-					-0-
10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
11	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
12	3472 X	2372	-0-	-1100	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
01	3472 X	1415	-0-	-2057	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
*02	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

09	4890 X	4512	-0-	-378	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
10	5053 X	4948	-0-	-105	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
11	4890 X	4292	-0-	-598	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
12	5053 X	4988	-0-	-65	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
01	5053 X	4739	-0-	-314	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
02	4480 X	4411	-0-	-69	-0-	4411	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	728	N	718	-0-	-10	-0-	718	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	1405	-0-	-1055	-0-	1404	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3087	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2774	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3100	N	3253	-0-	153	153	3250	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3100	N	6635	-0-	3535	3688	6609	2	26	9	N	24	24	8			-0-
*02	2800	N	7345	-0-	4545	8233	7332	2	13	9	N	12	12	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	805	-0-	-2315	-0-	802	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3324	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	3180	X	3115	-0-	-65	-0-	3108	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	3286	X	3145	-0-	-141	-0-	3137	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	3348	X	3332	-0-	-16	-0-	3304	2	28	9	N	25	25	8			-0-
02	3024	X	2556	-0-	-468	-0-	2547	2	9	9	N	8	8	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
10	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
12	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
*02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	1826	-0-	-904	-0-	1805	2	21	9	N	19	19	8			-0-
10	2418	X	1548	-0-	-870	-0-	1542	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	2340	X	1258	-0-	-1082	-0-	1254	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2077	X	1716	-0-	-361	-0-	1707	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	1953	X	1651	-0-	-302	-0-	1627	2	24	9	N	22	22	8			-0-
02	1176	N	326	-0-	-850	-0-	324	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
09	8520	X	1270	-0-	-7250	-0-	1270	2			N	-0-					3
10	8804	X	413	-0-	-8391	-0-	413	2			N	-0-					3
11	8520	X	347	-0-	-8173	-0-	347	2			N	-0-					3
12	8370	X	226	-0-	-8144	-0-	226	2			N	-0-					3
01	8370	X	508	-0-	-7862	-0-	508	2			N	-0-					3
*02	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4285	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3403	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3415	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3274	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3104	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2939	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 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
09	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
10	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
11	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
12	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
01	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
*02	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

09	3060 X	2539	-0-	-521	-0-	2539	2			N	-0-					23
10	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					23
11	3120 X	2714	-0-	-406	-0-	2714	2			N	-0-					23
12	3224 X	2656	-0-	-568	-0-	2656	2			N	-0-					23
01	3410 X	2718	-0-	-692	-0-	2718	2			N	-0-					23
02	3080 X	2562	-0-	-518	-0-	2562	2			N	-0-					23

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

09	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2329	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3938	2	14	9	N	13	13	8			-0-
11	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3220	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2306	2	15	9	N	14	14	8			-0-
01	1829 X	1409	-0-	-420	-0-	1384	2	25	9	N	23	23	8			-0-
02	1652 X	1461	-0-	-191	-0-	1450	2	11	9	N	10	10	8			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

09	5220 X	3235	-0-	-1985	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
10	4123 X	3156	-0-	-967	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
11	3480 X	2959	-0-	-521	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
12	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
01	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
*02	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

09	2400 X	1660	-0-	-740	-0-	1660	2			N	-0-					120
10	2418 X	2257	-0-	-161	-0-	2257	2			N	-0-					120
11	2340 X	2269	-0-	-71	-0-	2269	2			N	-0-					120
12	2418 X	2243	-0-	-175	-0-	2243	2			N	-0-					120
01	2418 X	2078	-0-	-340	-0-	2078	2			N	-0-					120
02	2128 X	2012	-0-	-116	-0-	2012	2			N	-0-					120

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

09	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					58
10	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					58
11	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					58
12	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					58
01	2635 N	2337	-0-	-298	-0-	2337	2			N	-0-					58
02	2408 N	2349	-0-	-59	-0-	2349	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

09	3090 X	1664	-0-	-1426	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
10	3193 X	1541	-0-	-1652	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
11	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
12	3038 X	1668	-0-	-1370	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
01	1705 X	1552	-0-	-153	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	2884 X	1740	-0-	-1144	-0-	1740	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2		N	-0-			-0-
10	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2		N	-0-			-0-
11	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2		N	-0-			-0-
12	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2		N	-0-			-0-
01	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		N	-0-			-0-
*02	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	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

09	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2		N	-0-			-0-
10	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2		N	-0-			-0-
11	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2		N	-0-			-0-
12	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2		N	-0-			-0-
01	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2		N	-0-			-0-
*02	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	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

09	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2		N	-0-			-0-
10	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2		N	-0-			-0-
11	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2		N	-0-			-0-
12	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2		N	-0-			-0-
01	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2		N	-0-			-0-
*02	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2		N	-0-			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314

09	5490 X	5186	-0-	-304	-0-	5186	2		N	-0-			-0-
10	5673 X	4922	-0-	-751	-0-	4922	2		N	-0-			-0-
11	5490 X	4314	-0-	-1176	-0-	4314	2		N	-0-			-0-
12	5673 X	4224	-0-	-1449	-0-	4224	2		N	-0-			-0-
01	5456 X	4813	-0-	-643	-0-	4813	2		N	-0-			-0-
02	4844 X	3975	-0-	-869	-0-	3975	2		N	-0-			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

09	3840 X	3228	-0-	-612	-0-	3228	2		N	-0-			-0-
10	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2		N	-0-			-0-
11	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2		N	-0-			-0-
12	4433 X	3208	-0-	-1225	-0-	3208	2		N	-0-			-0-
01	4433 X	3535	-0-	-898	-0-	3535	2		N	-0-			-0-
02	4004 X	3252	-0-	-752	-0-	3252	2		N	-0-			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658

09	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2		N	-0-			-0-
10	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2		N	-0-			-0-
11	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2		N	-0-			-0-
12	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2		N	-0-			-0-
01	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2		N	-0-			-0-
*02	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

09	6720 X	5562	-0-	-1158	-0-	5562	2		N	-0-			-0-
10	6944 X	5102	-0-	-1842	-0-	5102	2		N	-0-			-0-
11	6210 X	5080	-0-	-1130	-0-	5080	2		N	-0-			-0-
12	6417 X	4506	-0-	-1911	-0-	4506	2		N	-0-			-0-
01	6417 X	5893	-0-	-524	-0-	5893	2		N	-0-			-0-
02	5180 X	5153	-0-	-27	-0-	5153	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1407	-0-	-153	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1453	-0-	-159	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1218	-0-	-98	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

09	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1521	-0-	-129	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1109	-0-	-319	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592

09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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

09	1560	N	1049	-0-	-511	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	970	-0-	-704	-0-	970	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	693	-0-	-447	-0-	693	2			N	-0-					-0-
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2619	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1591	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

09	5310	X	5102	-0-	-208	-0-	5100	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5487	X	5272	-0-	-215	-0-	5270	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	5310	X	5100	-0-	-210	-0-	5098	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5487	X	5251	-0-	-236	-0-	5248	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	5487	X	4909	-0-	-578	-0-	4899	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	4760	X	3634	-0-	-1126	-0-	3632	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

09	3870	X	3595	-0-	-275	-0-	3595	2			N	-0-					27
10	3999	X	3394	-0-	-605	-0-	3394	2			N	-0-					27
11	3870	X	3340	-0-	-530	-0-	3340	2			N	-0-					27
12	3968	X	3379	-0-	-589	-0-	3379	2			N	-0-					27
01	3720	X	3291	-0-	-429	-0-	3291	2			N	-0-					27
02	3360	X	2978	-0-	-382	-0-	2978	2			N	-0-					27

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
*02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	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 #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5730 X	3484	-0-	-2246	-0-	3484	2			N	-0-					75
10	5921 X	4157	-0-	-1764	-0-	4157	2			N	-0-					75
11	5730 X	3483	-0-	-2247	-0-	3483	2			N	-0-					75
12	4898 X	4857	-0-	-41	-0-	4857	2			N	-0-					75
01	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					75
*02	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					75

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

09	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
10	4247 X	3233	-0-	-1014	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
11	4110 X	2082	-0-	-2028	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
12	4247 X	1925	-0-	-2322	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
01	4247 X	2765	-0-	-1482	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
02	3836 X	2699	-0-	-1137	-0-	2699	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

09	1590 N	1248	-0-	-342	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
10	1643 N	851	-0-	-792	-0-	851	2			N	-0-					-0-
11	1620 N	1509	-0-	-111	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
02	1400 N	1322	-0-	-78	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

09	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
10	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
11	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
12	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
01	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
*02	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

09	6030 X	5740	-0-	-290	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
10	6231 X	5169	-0-	-1062	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
11	6030 X	3576	-0-	-2454	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
12	6231 X	544	-0-	-5687	-0-	544	2			N	-0-					-0-
01	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
*02	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

09	840 N	534	-0-	-306	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	651 N	334	-0-	-317	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	480 N	282	-0-	-198	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	558 N	321	-0-	-237	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

09	4680 X	4279	-0-	-401	-0-	4279	2			N	-0-					150
10	4836 X	4230	-0-	-606	-0-	4230	2			N	-0-					150
11	4410 X	3952	-0-	-458	-0-	3952	2			N	-0-					150
12	4557 X	4218	-0-	-339	-0-	4218	2			N	-0-					150
01	4557 X	4221	-0-	-336	-0-	4221	2			N	-0-					150
02	4004 X	3962	-0-	-42	-0-	3962	2			N	-0-					150

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					90
10	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					90
11	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					90
12	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					90
01	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					90
*02	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					90

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

09	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
10	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
11	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
12	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
01	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
*02	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

09	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
10	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
11	3240 X	2830	-0-	-410	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
12	3627 X	3085	-0-	-542	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
01	3627 X	2841	-0-	-786	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
02	3276 X	2267	-0-	-1009	-0-	2267	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

09	3570 X	2908	-0-	-662	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
10	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
11	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
12	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
01	3689 X	3598	-0-	-91	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
02	3332 X	3227	-0-	-105	-0-	3227	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

09	4020 X	3472	-0-	-548	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
10	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
11	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
12	4154 X	3961	-0-	-193	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
01	4154 X	3908	-0-	-246	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
02	3752 X	2990	-0-	-762	-0-	2990	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

09	2863 N	2678	-0-	-185	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
10	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
11	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
12	2604 X	2474	-0-	-130	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
01	2604 X	2406	-0-	-198	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
02	2352 X	2235	-0-	-117	-0-	2235	2			N	-0-					-0-

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

09	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
10	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
11	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
12	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
01	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
*02	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
12	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
*02	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	476	-0-	-154	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
*02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-

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
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	948	-0-	-106	-0-	948	2			N	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
12	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	896	N	716	-0-	-180	-0-	716	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
01	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
*02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 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
09	7710	X	2489	-0-	-5221	-0-	2489	2			N	-0-					47
10	7967	X	2717	-0-	-5250	-0-	2717	2			N	-0-					47
11	3870	X	2527	-0-	-1343	-0-	2527	2			N	-0-					47
12	2573	X	2550	-0-	-23	-0-	2550	2			N	-0-					47
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					47
*02	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	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

09	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5572	2	12	9	N	11	11	8			-0-
10	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6716	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4234	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4851	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6705	2	54	9	N	49	49	8			-0-
*02	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5619	2	20	9	N	18	18	8			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

09	5400	X	4218	-0-	-1182	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4378	-0-	-1202	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	3693	-0-	-1707	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4056	-0-	-687	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4213	-0-	-530	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
*02	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					129
10	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					129
11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					129
12	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					129
01	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					129
*02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					129

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497

09	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
12	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
*02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
*02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

09	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
11	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
12	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3481	-0-	-797	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
*02	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4380	X	3155	-0-	-1225	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3686	-0-	-840	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3182	-0-	-1198	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
12	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	2446	-0-	-1956	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
*02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	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

09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1264	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1438	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	832	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1370	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1298	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1359	2	3	9	N	3	3	8			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152

09	1470	N	1272	-0-	-198	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1312	-0-	-238	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
*02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

09	4590	X	3843	-0-	-747	-0-	3840	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4743	X	3896	-0-	-847	-0-	3892	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	4410	X	4102	-0-	-308	-0-	4098	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	4557	X	4219	-0-	-338	-0-	4215	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4117	2	14	9	N	13	13	8			-0-
*02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3850	2	6	9	N	5	5	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					52
10	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1913	2			N	-0-					52
11	1920	N	1671	-0-	-249	-0-	1671	2			N	-0-					52
12	2046	N	1743	-0-	-303	-0-	1743	2			N	-0-					52
01	1922	N	1629	-0-	-293	-0-	1629	2			N	-0-					52
*02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					52

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

09	3000	N	3206	-0-	206	206	3206	2			N	-0-					20
10	3100	N	4632	-0-	1532	1738	4632	2			N	-0-					20
11	3000	N	4482	-0-	1482	3220	4482	2			N	-0-					20
12	7697	X	4477	-0-	-3220	-0-	4477	2			N	-0-					20
01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					20
*02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

09	3150	X	2721	-0-	-429	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2821	-0-	-248	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2775	-0-	-195	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2731	-0-	-276	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2791	-0-	-92	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2587	-0-	-17	-0-	2587	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 #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140 X	4028	-0-	-112	-0-	4028	2			N	-0-					49
10	4278 X	4173	-0-	-105	-0-	4173	2			N	-0-					49
11	4140 X	3987	-0-	-153	-0-	3987	2			N	-0-					49
12	4278 X	4085	-0-	-193	-0-	4085	2			N	-0-					49
01	4278 X	4034	-0-	-244	-0-	4034	2			N	-0-					49
02	3780 X	3596	-0-	-184	-0-	3596	2			N	-0-					49

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130 N	2111	-0-	-19	-0-	2105	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	2294 N	1937	-0-	-357	-0-	1931	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	2040 N	1567	-0-	-473	-0-	1561	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2170 N	2085	-0-	-85	-0-	2078	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	1922 N	1797	-0-	-125	-0-	1779	2	18	9	N	16	16	8			-0-
*02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1624	2	7	9	N	6	6	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
10	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
11	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
12	7161 X	6101	-0-	-1060	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
01	7161 X	5701	-0-	-1460	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
02	6468 X	4657	-0-	-1811	-0-	4657	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7890 X	6314	-0-	-1576	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
10	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
11	7890 X	7765	-0-	-125	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
12	8153 X	8050	-0-	-103	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
01	8153 X	7574	-0-	-579	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
02	7364 X	6038	-0-	-1326	-0-	6038	2			N	-0-					-0-

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
09	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2			N	-0-					13
10	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					13
11	4830 X	2873	-0-	-1957	-0-	2873	2			N	-0-					13
12	4991 X	4126	-0-	-865	-0-	4126	2			N	-0-					13
01	4991 X	1684	-0-	-3307	-0-	1684	2			N	-0-					13
02	4508 X	43	-0-	-4465	-0-	43	2			N	-0-					13

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6180 X	5501	-0-	-679	-0-	5501	2			N	-0-					140
10	5952 X	5502	-0-	-450	-0-	5502	2			N	-0-					140
11	5760 X	5400	-0-	-360	-0-	5400	2			N	-0-					140
12	5735 X	5319	-0-	-416	-0-	5319	2			N	-0-					140
01	5735 X	5083	-0-	-652	-0-	5083	2			N	-0-					140
02	5124 X	4679	-0-	-445	-0-	4679	2			N	-0-					140

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2670 X	2232	-0-	-438	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
10	2759 X	1879	-0-	-880	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
11	2670 X	1657	-0-	-1013	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
12	2294 X	1258	-0-	-1036	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
01	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
*02	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870 X	684	-0-	-3186	-0-	684	2			N	-0-					17
10	3999 X	701	-0-	-3298	-0-	701	2			N	-0-					17
11	2160 X	222	-0-	-1938	-0-	222	2			N	-0-					17
12	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					17
01	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-					17
*02	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					17

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523

09	3870 X	3019	-0-	-851	-0-	3002	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	2914 X	2729	-0-	-185	-0-	2718	2	11	9	N	10	10	8			-0-
11	2760 X	1712	-0-	-1048	-0-	1705	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	3131 X	1795	-0-	-1336	-0-	1784	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	3131 X	2980	-0-	-151	-0-	2929	2	51	9	N	46	46	8			-0-
02	2828 X	583	-0-	-2245	-0-	579	2	4	9	N	4	4	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

09	3330 X	2980	-0-	-350	-0-	2980	2			N	-0-					118
10	3441 X	1974	-0-	-1467	-0-	1974	2			N	-0-					118
11	3330 X	2394	-0-	-936	-0-	2394	2			N	-0-					118
12	3069 X	2434	-0-	-635	-0-	2434	2			N	-0-					118
01	3069 X	1888	-0-	-1181	-0-	1888	2			N	-0-					118
02	2772 X	1819	-0-	-953	-0-	1819	2			N	-0-					118

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

09	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
10	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
11	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
12	4588 X	2077	-0-	-2511	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
01	4588 X	4095	-0-	-493	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
02	4144 X	3444	-0-	-700	-0-	3444	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

09	8730 X	6558	-0-	-2172	-0-	6558	2			N	-0-					95
10	9021 X	7766	-0-	-1255	-0-	7766	2			N	-0-					95
11	8730 X	6740	-0-	-1990	-0-	6740	2			N	-0-					95
12	8618 X	7209	-0-	-1409	-0-	7209	2			N	-0-					95
01	7781 X	7717	-0-	-64	-0-	7717	2			N	-0-					95
02	7028 X	4807	-0-	-2221	-0-	4807	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

09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
10	3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
12	1147 N	862	-0-	-285	-0-	862	2			N	-0-					-0-
01	1705 N	1017	-0-	-688	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
02	1092 N	914	-0-	-178	-0-	914	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

09	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-					43
10	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					43
11	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	8090	2			N	-0-					43
12	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2			N	-0-					43
01	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2			N	-0-					43
*02	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					43

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					83
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					83
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					83
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					83
01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					83
*02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					83

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196

09	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					32
10	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					32
11	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					32
12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					32
01	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					32
02	2044	X	1992	-0-	-52	-0-	1992	2			N	-0-					32

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					48
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					48
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					48
12	1147	N	980	-0-	-167	-0-	980	2			N	-0-					48
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					48
02	1036	N	811	-0-	-225	-0-	811	2			N	-0-					48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

09	8640	X	8167	-0-	-473	-0-	8167	2			N	-0-					187
10	8928	X	6916	-0-	-2012	-0-	6916	2			N	-0-					187
11	8640	X	6609	-0-	-2031	-0-	6609	2			N	-0-					187
12	8432	X	7636	-0-	-796	-0-	7636	2			N	-0-					187
01	8432	X	7447	-0-	-985	-0-	7447	2			N	-0-					187
*02	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	2			N	-0-					187

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974

09	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					60
10	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					60
11	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					60
12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					60
01	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					60
*02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					60

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

09	2760	X	2085	-0-	-675	-0-	2085	2			N	-0-					162
10	2852	X	1751	-0-	-1101	-0-	1751	2			N	-0-					162
11	2760	X	1696	-0-	-1064	-0-	1696	2			N	-0-					162
12	2418	X	1534	-0-	-884	-0-	1534	2			N	-0-					162
01	2325	X	1453	-0-	-872	-0-	1453	2			N	-0-					162
02	1596	N	1106	-0-	-490	-0-	1106	2			N	-0-					162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1430	-0-	-368	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1047	-0-	-627	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	903	-0-	-523	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	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 #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940 X	550	-0-	-2390	-0-	548	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2201 X	400	-0-	-1801	-0-	399	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2130 X	261	-0-	-1869	-0-	260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2201 X	201	-0-	-2000	-0-	200	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	403 N	64	-0-	-339	-0-	31	2	33	9	N	30	30	8			-0-
*02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1501	2	19	9	N	17	17	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

09	6720 X	6014	-0-	-706	-0-	6014	2			N	-0-					80
10	6944 X	6189	-0-	-755	-0-	6189	2			N	-0-					80
11	6540 X	5962	-0-	-578	-0-	5962	2			N	-0-					80
12	6758 X	5654	-0-	-1104	-0-	5654	2			N	-0-					80
01	6603 X	5493	-0-	-1110	-0-	5493	2			N	-0-					80
02	5600 X	5331	-0-	-269	-0-	5331	2			N	-0-					80

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772

09	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
10	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
11	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
12	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
01	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
*02	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

09	5790 X	3978	-0-	-1812	-0-	3978	2			N	-0-					92
10	4650 X	3934	-0-	-716	-0-	3934	2			N	-0-					92
11	4080 X	3868	-0-	-212	-0-	3868	2			N	-0-					92
12	4154 X	3980	-0-	-174	-0-	3980	2			N	-0-					92
01	4123 X	3921	-0-	-202	-0-	3921	2			N	-0-					92
02	3724 X	1215	-0-	-2509	-0-	1215	2			N	-0-					92

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

09	210 N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	240 N	135	-0-	-105	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*02	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2143	2	65	9	N	59	59	8			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					22
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					22
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					22
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					22
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					22
*02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					22

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

09	6570 X	6193	-0-	-377	-0-	6193	2			N	-0-					44
10	6789 X	5705	-0-	-1084	-0-	5705	2			N	-0-					44
11	5880 X	5303	-0-	-577	-0-	5303	2			N	-0-					44
12	6386 X	5374	-0-	-1012	-0-	5374	2			N	-0-					44
01	6386 X	4507	-0-	-1879	-0-	4507	2			N	-0-					44
02	5768 X	851	-0-	-4917	-0-	851	2			N	-0-					44

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080 X	3022	-0-	-1058	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
10	4216 X	3477	-0-	-739	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
11	4080 X	3408	-0-	-672	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
12	4216 X	3424	-0-	-792	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
01	4216 X	3898	-0-	-318	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
02	3192 X	2929	-0-	-263	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

09	4020 X	3218	-0-	-802	-0-	3218	2			N	-0-					130
10	4154 X	3940	-0-	-214	-0-	3940	2			N	-0-					130
11	4020 X	3660	-0-	-360	-0-	3660	2			N	-0-					130
12	4092 X	3776	-0-	-316	-0-	3776	2			N	-0-					130
01	4092 X	3745	-0-	-347	-0-	3745	2			N	-0-					130
02	3556 X	2996	-0-	-560	-0-	2996	2			N	-0-					130

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652

09	3450 X	2235	-0-	-1215	-0-	2235	2			N	-0-					19
10	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					19
11	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					19
12	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					19
01	3565 X	2888	-0-	-677	-0-	2888	2			N	-0-					19
*02	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			N	-0-					19

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

09	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					44
10	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-					44
11	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					44
12	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					44
01	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					44
*02	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					44

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582

09	2970 X	2836	-0-	-134	-0-	2836	2			N	-0-					180
10	3069 X	2773	-0-	-296	-0-	2773	2			N	-0-					180
11	2910 X	2277	-0-	-633	-0-	2277	2			N	-0-					180
12	2945 X	2470	-0-	-475	-0-	2470	2			N	-0-					180
01	2945 X	2828	-0-	-117	-0-	2828	2			N	-0-					180
02	2660 X	2438	-0-	-222	-0-	2438	2			N	-0-					180

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

09	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					164
10	6634 X	5931	-0-	-703	-0-	5931	2			N	-0-					164
11	6420 X	3688	-0-	-2732	-0-	3688	2			N	-0-					164
12	7161 X	4179	-0-	-2982	-0-	4179	2			N	-0-					164
01	7161 X	3788	-0-	-3373	-0-	3788	2			N	-0-					164
02	6468 X	5841	-0-	-627	-0-	5841	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

09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					20
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					20
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					20
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					20
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					20
*02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270 X	3110	-0-	-160	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
10	3317 X	3206	-0-	-111	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
11	3210 X	2916	-0-	-294	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
12	3317 X	3225	-0-	-92	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
01	3317 X	2892	-0-	-425	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
*02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

09	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					172
10	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					172
11	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					172
12	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					172
01	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					172
*02	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					172

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

09	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					142
10	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					142
11	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					142
12	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2			N	-0-					142
01	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	2			N	-0-					142
*02	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					142

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

09	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2131	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1963	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1997	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2329	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	936 X	936	-0-	-0-	-0-	926	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	840 X	443	-0-	-397	-0-	441	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					18
10	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2			N	-0-					18
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					18
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					18
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					18
*02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					18

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

09	5430 X	5216	-0-	-214	-0-	5216	2			N	-0-					104
10	5394 X	5372	-0-	-22	-0-	5372	2			N	-0-					104
11	5220 X	4828	-0-	-392	-0-	4828	2			N	-0-					104
12	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					104
01	5394 X	5361	-0-	-33	-0-	5361	2			N	-0-					104
02	4872 X	4757	-0-	-115	-0-	4757	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

09	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4035	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3959	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3976	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4256	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4152	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*02	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3646	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
10	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
11	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
12	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
01	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
*02	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

09	6120 X	3965	-0-	-2155	-0-	3965	2			N	-0-					12
10	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					12
11	7290 X	4522	-0-	-2768	-0-	4522	2			N	-0-					12
12	7533 X	3754	-0-	-3779	-0-	3754	2			N	-0-					12
01	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					12
02	6804 X	4912	-0-	-1892	-0-	4912	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

09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					119
10	3100 N	3407	-0-	307	307	3407	2			N	-0-					119
11	3000 N	3206	-0-	206	513	3206	2			N	-0-					119
12	3100 N	3213	-0-	113	626	3213	2			N	-0-					119
01	3847 X	3221	-0-	-626	-0-	3221	2			N	-0-					119
*02	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	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

09	2190 X	1929	-0-	-261	-0-	1928	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2263 X	850	-0-	-1413	-0-	849	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2190 X	1717	-0-	-473	-0-	1715	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2201 X	2172	-0-	-29	-0-	2170	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3236	2	37	9	N	34	34	8			-0-
*02	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3100	2	14	9	N	13	13	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

09	5640 X	4823	-0-	-817	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
10	5828 X	4696	-0-	-1132	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
11	5640 X	4435	-0-	-1205	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
12	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
01	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
02	4508 X	4242	-0-	-266	-0-	4242	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

09	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
10	3472 X	3292	-0-	-180	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
11	3360 X	1683	-0-	-1677	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
12	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
01	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
*02	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

09	4080 X	2672	-0-	-1408	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
10	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
11	4530 X	4470	-0-	-60	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
12	4681 X	4088	-0-	-593	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
01	4681 X	3338	-0-	-1343	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
02	4228 X	3958	-0-	-270	-0-	3958	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 #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					37
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					37
11	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					37
12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					37
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					37
*02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	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

09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
10	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
11	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
01	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
*02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	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

09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
11	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1359	-0-	-41	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694

09	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
10	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
12	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
*02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

09	2970	X	2838	-0-	-132	-0-	2838	2			N	-0-					50
10	3069	X	2609	-0-	-460	-0-	2609	2			N	-0-					50
11	3030	X	2321	-0-	-709	-0-	2321	2			N	-0-					50
12	3131	X	2346	-0-	-785	-0-	2346	2			N	-0-					50
01	3131	X	2332	-0-	-799	-0-	2329	2	3	9	N	3					53
02	2660	X	2269	-0-	-391	-0-	2269	2			N	-0-					53

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					80
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					80
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					80
12	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	1031	2			N	-0-					80
01	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	1036	2			N	-0-					80
*02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	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

09	3930	X	3841	-0-	-89	-0-	3841	2			N	-0-					40
10	4061	X	3667	-0-	-394	-0-	3667	2			N	-0-					40
11	3930	X	3067	-0-	-863	-0-	3067	2			N	-0-					40
12	4061	X	2836	-0-	-1225	-0-	2836	2			N	-0-					40
01	4061	X	3474	-0-	-587	-0-	3474	2			N	-0-					40
02	3584	X	2533	-0-	-1051	-0-	2533	2			N	-0-					40

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2		N	-0-			53
10	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		N	-0-			53
11	2280 X	2218	-0-	-62	-0-	2218	2		N	-0-			53
12	3813 X	2665	-0-	-1148	-0-	2665	2		N	-0-			53
01	3813 X	2735	-0-	-1078	-0-	2735	2		N	-0-			53
02	3444 X	2642	-0-	-802	-0-	2642	2		N	-0-			53

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

09	5490 X	4383	-0-	-1107	-0-	4383	2		N	-0-			62
10	5766 X	4319	-0-	-1447	-0-	4319	2		N	-0-			62
11	5580 X	4895	-0-	-685	-0-	4895	2		N	-0-			62
12	5766 X	4100	-0-	-1666	-0-	4100	2		N	-0-			62
01	4588 X	4154	-0-	-434	-0-	4154	2		N	-0-			62
02	4564 X	3053	-0-	-1511	-0-	3053	2		N	-0-			62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

09	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2		N	-0-			-0-
10	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2		N	-0-			-0-
11	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2		N	-0-			-0-
12	3038 X	2750	-0-	-288	-0-	2750	2		N	-0-			-0-
01	4433 X	3058	-0-	-1375	-0-	3058	2		N	-0-			-0-
02	4004 X	2118	-0-	-1886	-0-	2118	2		N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

09	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-			54
10	3100 N	3539	-0-	439	439	3539	2		N	-0-			54
11	2256 N	1817	-0-	-439	-0-	1817	2		N	-0-			54
12	992 N	806	-0-	-186	-0-	806	2		N	-0-			54
01	992 X	781	-0-	-211	-0-	781	2		N	-0-			54
*02	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-			54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

09	3030 X	2930	-0-	-100	-0-	2930	2		N	-0-			-0-
10	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2		N	-0-			-0-
11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2		N	-0-			-0-
12	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2		N	-0-			-0-
01	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2		N	-0-			-0-
*02	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2		N	-0-			-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

09	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2		N	-0-			37
10	3627 X	3183	-0-	-444	-0-	3183	2		N	-0-			37
11	3510 X	2551	-0-	-959	-0-	2551	2		N	-0-			37
12	3627 X	2560	-0-	-1067	-0-	2560	2		N	-0-			37
01	3193 X	2512	-0-	-681	-0-	2512	2		N	-0-			37
02	2884 X	2075	-0-	-809	-0-	2075	2		N	-0-			37

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

09	600 N	532	-0-	-68	-0-	532	2		N	-0-			18
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			18
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			18
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-			18
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			18
*02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					50
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					50
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					50
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					50
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					50
*02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					50

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

09	3450	X	2962	-0-	-488	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3194	-0-	-464	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2957	-0-	-583	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3048	-0-	-610	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3005	-0-	-219	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2473	-0-	-411	-0-	2473	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

09	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
11	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
01	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
*02	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816

09	2370	N	2217	-0-	-153	-0-	2215	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2449	N	2092	-0-	-357	-0-	2090	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2280	N	1790	-0-	-490	-0-	1788	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2294	N	2163	-0-	-131	-0-	2161	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	2026	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	1614	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

09	3240	X	3174	-0-	-66	-0-	3174	2			N	-0-					142
10	3379	X	3239	-0-	-140	-0-	3239	2			N	-0-					142
11	3270	X	3067	-0-	-203	-0-	3067	2			N	-0-					142
12	3379	X	3162	-0-	-217	-0-	3162	2			N	-0-					142
01	3286	X	3132	-0-	-154	-0-	3132	2			N	-0-					142
02	2968	X	2846	-0-	-122	-0-	2846	2			N	-0-					142

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
11	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
*02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

09	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					57
10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					57
11	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					57
12	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					57
01	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					57
02	3556	X	1732	-0-	-1824	-0-	1732	2			N	-0-					57

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6021 X	2185	-0-	-3836	-0-	2185	2			N	-0-					105
10	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					105
11	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					105
12	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					105
01	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					105
*02	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					105

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912

09	4620 X	1537	-0-	-3083	-0-	1536	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4774 X	1361	-0-	-3413	-0-	1360	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3600 X	3077	-0-	-523	-0-	3075	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3115	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1705 X	1522	-0-	-183	-0-	1513	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	2884 X	1258	-0-	-1626	-0-	1255	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

09	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					20
10	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					20
11	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					20
12	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					20
01	3658 X	3009	-0-	-649	-0-	3009	2			N	-0-					20
02	3472 X	2622	-0-	-850	-0-	2622	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

09	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
10	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
11	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
12	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
01	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
*02	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

09	2700 X	2189	-0-	-511	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
10	2790 X	2540	-0-	-250	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
11	2700 X	2570	-0-	-130	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
12	2790 X	2566	-0-	-224	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
01	2790 X	2412	-0-	-378	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
02	2408 X	2199	-0-	-209	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514

09	1740 X	728	-0-	-1012	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	1178 X	883	-0-	-295	-0-	883	2			N	-0-					-0-
11	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	5841	-0-	2741	2741	5841	2			N	-0-					-0-
*02	2800 N	4272	-0-	1472	4213	4272	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
12	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
*02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2568	-0-	-282	-0-	2568	2			N	-0-					33
10	2945	X	2867	-0-	-78	-0-	2867	2			N	-0-					33
11	2850	X	2699	-0-	-151	-0-	2699	2			N	-0-					33
12	2945	X	2862	-0-	-83	-0-	2862	2			N	-0-					33
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					33
02	2520	N	2395	-0-	-125	-0-	2395	2			N	-0-					33

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733

09	810	N	519	-0-	-291	-0-	519	2			N	-0-					22
10	837	N	379	-0-	-458	-0-	379	2			N	-0-					22
11	840	N	389	-0-	-451	-0-	389	2			N	-0-					22
12	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					22
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					22
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					22

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

09	3720	X	3187	-0-	-533	-0-	3187	2			N	-0-					75
10	3844	X	3423	-0-	-421	-0-	3423	2			N	-0-					75
11	3630	X	3320	-0-	-310	-0-	3320	2			N	-0-					75
12	3751	X	3401	-0-	-350	-0-	3401	2			N	-0-					75
01	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	3226	2			N	-0-					75
02	3108	X	2910	-0-	-198	-0-	2910	2			N	-0-					75

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

09	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
12	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
01	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
*02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-

THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068

09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					27
10	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					27
11	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					27
12	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					27
01	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					27
*02	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					27

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

09	4170	X	3632	-0-	-538	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3773	-0-	-536	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3688	-0-	-482	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3627	-0-	-682	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3695	-0-	-149	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
*02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	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

09	1470	N	539	-0-	-931	-0-	533	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	1488	N	590	-0-	-898	-0-	589	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1650	N	687	-0-	-963	-0-	685	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	558	N	389	-0-	-169	-0-	388	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	589	N	164	-0-	-425	-0-	163	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	644	N	295	-0-	-349	-0-	293	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					127
10	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					127
11	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					127
12	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					127
01	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					127
*02	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					127

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

09	2730 X	2319	-0-	-411	-0-	2319	2			N	-0-					86
10	2821 X	2385	-0-	-436	-0-	2385	2			N	-0-					86
11	2670 X	2347	-0-	-323	-0-	2347	2			N	-0-					86
12	2697 X	2444	-0-	-253	-0-	2444	2			N	-0-					86
01	2387 X	2325	-0-	-62	-0-	2325	2			N	-0-					86
02	2184 N	2051	-0-	-133	-0-	2051	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

09	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					65
10	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					65
11	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					65
12	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					65
01	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					65
*02	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

09	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
10	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
11	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
12	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
01	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
*02	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

09	2340 X	1935	-0-	-405	-0-	1935	2			N	-0-					145
10	2263 X	2031	-0-	-232	-0-	2031	2			N	-0-					145
11	2190 X	2061	-0-	-129	-0-	2061	2			N	-0-					145
12	2263 X	1843	-0-	-420	-0-	1843	2			N	-0-					145
01	2170 X	1940	-0-	-230	-0-	1940	2			N	-0-					145
*02	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	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

09	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
10	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
11	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
12	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
*02	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

09	2580 N	1006	-0-	-1574	-0-	1006	2			N	-0-					31
10	2666 N	2099	-0-	-567	-0-	2099	2			N	-0-					31
11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					31
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					31
01	2108 N	1175	-0-	-933	-0-	1175	2			N	-0-					31
02	1428 N	1348	-0-	-80	-0-	1348	2			N	-0-					31

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4773	-0-	1673	1673	4773	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3113	-0-	13	1686	3113	2			N	-0-					-0-
*02	2649	N	963	-0-	-1686	-0-	963	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
09	6810	X	5990	-0-	-820	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	5545	-0-	-1492	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	4473	-0-	-2337	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	4304	-0-	-2733	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	4108	-0-	-2650	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
*02	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-

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
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					117
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					117
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					117
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					117
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					117
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
*02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-

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
09	1980	N	1196	-0-	-784	-0-	1196	2			N	-0-					33
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					33
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					33
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					33
01	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	2			N	-0-					33
02	1736	N	1034	-0-	-702	-0-	1034	2			N	-0-					33

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
09	3660	X	3482	-0-	-178	-0-	3482	2			N	-0-					90
10	3782	X	3563	-0-	-219	-0-	3563	2			N	-0-					90
11	3660	X	3139	-0-	-521	-0-	3139	2			N	-0-					90
12	3627	X	2165	-0-	-1462	-0-	2165	2			N	-0-					90
01	3596	X	2762	-0-	-834	-0-	2762	2			N	-0-					90
02	3248	X	2725	-0-	-523	-0-	2725	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
09	2529	N	2197	-0-	-332	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
11	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
12	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
01	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
*02	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070 X	7432	-0-	-638	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
10	8339 X	7843	-0-	-496	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
11	8070 X	7391	-0-	-679	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
12	8277 X	7680	-0-	-597	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
01	7843 X	7528	-0-	-315	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
02	7084 X	6664	-0-	-420	-0-	6664	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

09	3060 X	2001	-0-	-1059	-0-	2001	2			N	-0-					100
10	3162 X	2028	-0-	-1134	-0-	2028	2			N	-0-					100
11	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					100
12	3162 X	2600	-0-	-562	-0-	2600	2			N	-0-					100
01	3162 X	2659	-0-	-503	-0-	2659	2			N	-0-					100
*02	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					100

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
*02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

09	3840 X	3828	-0-	-12	-0-	3798	2	30	9	N	27	27	8			-0-
10	3968 X	3696	-0-	-272	-0-	3677	2	19	9	N	17	17	8			-0-
11	3840 X	3317	-0-	-523	-0-	3303	2	14	9	N	13	13	8			-0-
12	3968 X	3336	-0-	-632	-0-	3312	2	24	9	N	22	22	8			-0-
01	3968 X	3183	-0-	-785	-0-	3119	2	64	9	N	58	58	8			-0-
02	3584 X	2541	-0-	-1043	-0-	2519	2	22	9	N	20	20	8			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

09	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					27
10	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					27
11	1680 N	1447	-0-	-233	-0-	1447	2			N	-0-					27
12	3100 N	4172	-0-	1072	1072	4172	2			N	-0-					27
01	3100 N	4275	-0-	1175	2247	4275	2			N	-0-					27
*02	2800 N	3630	-0-	830	3077	3630	2			N	-0-					27

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

09	3000 N	2124	-0-	-876	16	2124	2			N	-0-					-0-
10	1406 N	1390	-0-	-16	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
11	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
12	992 X	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-					-0-
01	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
02	896 X	735	-0-	-161	-0-	735	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

09	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4693	2	12	9	N	11	11	8			-0-
10	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4731	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4102	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5165	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5234	2	56	9	N	51	51	8			-0-
*02	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3704	2	17	9	N	15	15	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1112	-0-	-688	-0-	1112	2			N	-0-					18
10	1860	N	1496	-0-	-364	-0-	1496	2			N	-0-					18
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					18
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					18
01	1488	N	823	-0-	-665	-0-	823	2			N	-0-					18
02	1344	N	1039	-0-	-305	-0-	1039	2			N	-0-					18

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
*02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

09	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					45
10	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					45
11	2070	X	1914	-0-	-156	-0-	1914	2			N	-0-					45
12	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					45
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					45
02	1792	N	8	-0-	-1784	-0-	8	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

09	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
10	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
11	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
12	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
01	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
*02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

09	3360	X	2730	-0-	-630	-0-	2730	2			N	-0-					83
10	3658	X	3515	-0-	-143	-0-	3515	2			N	-0-					83
11	3540	X	2320	-0-	-1220	-0-	2320	2			N	-0-					83
12	3658	X	2441	-0-	-1217	-0-	2441	2			N	-0-					83
01	3503	X	2590	-0-	-913	-0-	2590	2			N	-0-					83
02	3164	X	2813	-0-	-351	-0-	2813	2			N	-0-					83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

09	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	1385	2			N	-0-					87
10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					87
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					87
12	3100	N	3277	-0-	177	177	3277	2			N	-0-					87
01	3100	N	3175	-0-	75	252	3175	2			N	-0-					87
02	1932	N	1185	-0-	-747	-0-	1185	2			N	-0-					87

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

09	3750	X	3404	-0-	-346	-0-	3404	2			N	-0-					79
10	3751	X	3490	-0-	-261	-0-	3490	2			N	-0-					79
11	3540	X	3092	-0-	-448	-0-	3092	2			N	-0-					79
12	3658	X	2443	-0-	-1215	-0-	2443	2			N	-0-					79
01	3503	X	3010	-0-	-493	-0-	3010	2			N	-0-					79
*02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					79

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	1718	-0-	-1042	-0-	1718	2			N	-0-					87
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					87
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					87
12	1767	N	418	-0-	-1349	-0-	418	2			N	-0-					87
01	1209	N	197	-0-	-1012	-0-	197	2			N	-0-					87
02	1456	N	1091	-0-	-365	-0-	1091	2			N	-0-					87

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 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
09	2700	X	2619	-0-	-81	-0-	2616	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2790	X	2607	-0-	-183	-0-	2601	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	2700	X	430	-0-	-2270	-0-	429	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2790	X	308	-0-	-2482	-0-	307	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2790	X	495	-0-	-2295	-0-	491	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	392	N	304	-0-	-88	-0-	301	2	3	9	N	3	3	8			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 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
09	660	N	639	-0-	-21	-0-	569	2	70	9	N	64					164
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	623	2	58	9	N	53					217
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	604	2	2	9	N	2	183	1			36
12	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					36
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-					36
*02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					36

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	4519	2			N	-0-					52
10	4774	X	4660	-0-	-114	-0-	4660	2			N	-0-					52
11	4620	X	4286	-0-	-334	-0-	4286	2			N	-0-					52
12	4774	X	4018	-0-	-756	-0-	4018	2			N	-0-					52
01	4681	X	4471	-0-	-210	-0-	4471	2			N	-0-					52
02	4228	X	3632	-0-	-596	-0-	3632	2			N	-0-					52

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
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	933	-0-	-183	-0-	933	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	711	-0-	-405	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	785	-0-	-223	-0-	785	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					28
10	3658	X	3204	-0-	-454	-0-	3204	2			N	-0-					28
11	3540	X	2632	-0-	-908	-0-	2632	2			N	-0-					28
12	3658	X	2644	-0-	-1014	-0-	2644	2			N	-0-					28
01	3503	X	2328	-0-	-1175	-0-	2328	2			N	-0-					28
02	2884	X	2300	-0-	-584	-0-	2300	2			N	-0-					28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890	N	1715	-0-	-175	-0-	1715	2			N	-0-					50
10	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1337	2			N	-0-					50
11	1470	N	1196	-0-	-274	-0-	1196	2			N	-0-					50
12	1767	N	1262	-0-	-505	-0-	1262	2			N	-0-					50
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					50
*02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					50

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720 X	2964	-0-	-756	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
10	4092 X	3485	-0-	-607	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
11	3960 X	3489	-0-	-471	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
12	4092 X	3727	-0-	-365	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	3824	-0-	-20	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
02	3248 X	3163	-0-	-85	-0-	3163	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

09	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2			N	-0-					84
10	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					84
11	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					84
12	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					84
01	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					84
*02	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					84

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

09	2070 N	1937	-0-	-133	-0-	1937	2			N	-0-					17
10	2077 N	1998	-0-	-79	-0-	1998	2			N	-0-					17
11	2070 N	1676	-0-	-394	-0-	1676	2			N	-0-					17
12	2015 N	1941	-0-	-74	-0-	1941	2			N	-0-					17
01	1984 N	820	-0-	-1164	-0-	820	2			N	-0-					17
*02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

09	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					133
10	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					133
11	3000 X	2532	-0-	-468	-0-	2532	2			N	-0-					133
12	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					133
01	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					133
*02	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					133

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

09	1260 N	975	-0-	-285	-0-	975	2			N	-0-					-0-
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

09	6660 X	6213	-0-	-447	-0-	6193	2	20	9	N	18	18	8			-0-
10	6758 X	5993	-0-	-765	-0-	5978	2	15	9	N	14	14	8			-0-
11	6540 X	6193	-0-	-347	-0-	6178	2	15	9	N	14	14	8			-0-
12	6758 X	5702	-0-	-1056	-0-	5679	2	23	9	N	21	21	8			-0-
01	6603 X	5106	-0-	-1497	-0-	5049	2	57	9	N	52	52	8			-0-
*02	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	7938	2	35	9	N	32	32	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

09	3120 X	1885	-0-	-1235	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
10	3596 X	2286	-0-	-1310	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
11	3480 X	1607	-0-	-1873	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
12	3596 X	2968	-0-	-628	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
01	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
02	2072 X	1448	-0-	-624	-0-	1448	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 #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	X	1639	-0-	-191	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	645	-0-	-1246	-0-	644	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3996	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4517	2	18	9	N	16	16	8			-0-
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4299	2	42	9	N	38	38	8			-0-
02	3752	X	3503	-0-	-249	-0-	3492	2	11	9	N	10	10	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

09	4290	X	4081	-0-	-209	-0-	4081	2			N	-0-					184
10	4278	X	4147	-0-	-131	-0-	4121	2	26	9	N	24	180	1			28
11	4170	X	3917	-0-	-253	-0-	3917	2			N	-0-					28
12	4309	X	4078	-0-	-231	-0-	4078	2			N	-0-					28
01	4309	X	3804	-0-	-505	-0-	3804	2			N	-0-					28
02	3808	X	3500	-0-	-308	-0-	3500	2			N	-0-					28

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

09	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

09	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
*02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					50
10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					50
11	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					50
12	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					50
01	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					50
*02	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					50

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

09	2820	X	2509	-0-	-311	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2546	-0-	-337	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2447	-0-	-343	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2051	-0-	-739	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2299	-0-	-305	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	1952	-0-	-344	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	750	N	271	-0-	-479	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	775	N	303	-0-	-472	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	558	N	401	-0-	-157	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1382 N	792	-0-	-590	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	1643 X	1038	-0-	-605	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
11	1590 X	1182	-0-	-408	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
12	1643 X	1020	-0-	-623	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
01	1643 X	1301	-0-	-342	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
*02	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

09	2250 N	1728	-0-	-522	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
10	2263 N	1665	-0-	-598	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
11	2070 N	1845	-0-	-225	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
02	1736 N	1618	-0-	-118	-0-	1618	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

09	2220 N	2097	-0-	-123	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
10	2232 N	2158	-0-	-74	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
11	1950 N	1913	-0-	-37	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
12	2170 N	2019	-0-	-151	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
01	2170 N	2058	-0-	-112	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
02	1792 N	1733	-0-	-59	-0-	1733	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

09	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
01	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
*02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

09	3000 N	3754	-0-	754	754	3754	2			N	-0-					20
10	3100 N	6379	-0-	3279	4033	6379	2			N	-0-					20
11	3000 N	4322	-0-	1322	5355	4322	2			N	-0-					20
12	9355 X	4000	-0-	-5355	-0-	4000	2			N	-0-					20
01	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					20
*02	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	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

09	5580 X	4784	-0-	-796	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
10	6138 X	5377	-0-	-761	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
11	5940 X	4451	-0-	-1489	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
12	6138 X	5422	-0-	-716	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
01	5518 X	5164	-0-	-354	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
02	4844 X	4531	-0-	-313	-0-	4531	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

09	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					19
10	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					19
11	6420 X	6110	-0-	-310	-0-	6110	2			N	-0-					19
12	6634 X	6031	-0-	-603	-0-	6031	2			N	-0-					19
01	6665 X	6400	-0-	-265	-0-	6400	2			N	-0-					19
02	6020 X	5774	-0-	-246	-0-	5774	2			N	-0-					19

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2455	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2707	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2783	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2586	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2703	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2364	2	3	9	N	3	3	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					16
10	4402	X	4281	-0-	-121	-0-	4281	2			N	-0-					16
11	4440	X	3242	-0-	-1198	-0-	3242	2			N	-0-					16
12	4712	X	3903	-0-	-809	-0-	3903	2			N	-0-					16
01	4712	X	4219	-0-	-493	-0-	4219	2			N	-0-					16
02	4256	X	4040	-0-	-216	-0-	4040	2			N	-0-					16

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

09	4230	X	3359	-0-	-871	-0-	3359	2			N	-0-					18
10	4433	X	3214	-0-	-1219	-0-	3214	2			N	-0-					18
11	4290	X	3785	-0-	-505	-0-	3785	2			N	-0-					18
12	4433	X	3615	-0-	-818	-0-	3615	2			N	-0-					18
01	3844	X	3783	-0-	-61	-0-	3783	2			N	-0-					18
02	3528	X	2733	-0-	-795	-0-	2733	2			N	-0-					18

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299

09	1500	N	851	-0-	-649	-0-	851	2			N	-0-					23
10	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					23
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					23
12	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					23
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					23
*02	2800	N	3048	-0-	248	248	3048	2			N	-0-					23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					140
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					140
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					140
12	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	1115	2			N	-0-					140
01	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1066	2			N	-0-					140
02	980	N	976	-0-	-4	-0-	976	2			N	-0-					140

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047

09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					73
10	3100	N	3510	-0-	410	410	3510	2			N	-0-					73
11	3000	N	3781	-0-	781	1191	3781	2			N	-0-					73
12	3100	N	4620	-0-	1520	2711	4620	2			N	-0-					73
01	5989	X	3278	-0-	-2711	-0-	3278	2			N	-0-					73
*02	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					73

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					93
10	2139	N	1905	-0-	-234	-0-	1905	2			N	-0-					93
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					93
12	2263	N	2098	-0-	-165	-0-	2098	2			N	-0-					93
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					93
02	1932	N	1823	-0-	-109	-0-	1823	2			N	-0-					93

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

09	3960	X	3662	-0-	-298	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3577	-0-	-360	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3666	-0-	-178	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3678	-0-	-166	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3199	-0-	-217	-0-	3199	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

09	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5021	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4983	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4574	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4635	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4591	2	19	9	N	17	17	8			-0-
*02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4101	2	8	9	N	7	7	8			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					196
10	2356	N	2195	-0-	-161	-0-	2195	2			N	-0-					196
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					196
12	2387	N	1667	-0-	-720	-0-	1667	2			N	-0-					196
01	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	2124	2			N	-0-					196
02	1848	N	1821	-0-	-27	-0-	1821	2			N	-0-					196

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					13
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					13
11	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					13
12	2511	N	2055	-0-	-456	-0-	2055	2			N	-0-					13
01	2418	N	2251	-0-	-167	-0-	2251	2			N	-0-					13
02	2436	N	2188	-0-	-248	-0-	2188	2			N	-0-					13

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

09	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	1181	2			N	-0-					40
10	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	1201	2			N	-0-					40
11	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	2			N	-0-					40
12	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1118	2			N	-0-					40
01	1209	N	1037	-0-	-172	-0-	1037	2			N	-0-					40
*02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					40

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670

09	5790	X	5387	-0-	-403	-0-	5387	2			N	-0-					44
10	5859	X	5481	-0-	-378	-0-	5481	2			N	-0-					44
11	5580	X	5074	-0-	-506	-0-	5074	2			N	-0-					44
12	5735	X	5550	-0-	-185	-0-	5550	2			N	-0-					44
01	5611	X	5160	-0-	-451	-0-	5160	2			N	-0-					44
02	5040	X	2944	-0-	-2096	-0-	2944	2			N	-0-					44

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3705	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4095	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4611	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4612	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4490	2	19	9	N	17	17	8			-0-
*02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4083	2	7	9	N	6	6	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

09	3930	X	3787	-0-	-143	-0-	3787	2			N	-0-					7
10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					7
11	3840	X	3747	-0-	-93	-0-	3747	2			N	-0-					7
12	3968	X	3860	-0-	-108	-0-	3860	2			N	-0-					7
01	3968	X	3674	-0-	-294	-0-	3674	2			N	-0-					7
02	3528	X	2590	-0-	-938	-0-	2590	2			N	-0-					7

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

09	7140	X	6606	-0-	-534	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6695	-0-	-683	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6348	-0-	-792	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6411	-0-	-812	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6300	-0-	-675	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5803	-0-	-357	-0-	5803	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

09	3360	X	2906	-0-	-454	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2473	-0-	-1127	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2618	-0-	-1102	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3229	-0-	-491	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2655	-0-	-481	-0-	2655	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829

09	8820	X	5528	-0-	-3292	-0-	5528	2			N	-0-					13
10	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			N	-0-					13
11	8820	X	5625	-0-	-3195	-0-	5625	2			N	-0-					13
12	9114	X	7801	-0-	-1313	-0-	7801	2			N	-0-					13
01	9114	X	6591	-0-	-2523	-0-	6591	2			N	-0-					13
02	8092	X	7241	-0-	-851	-0-	7241	2			N	-0-					13

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

09	4140	X	2897	-0-	-1243	-0-	2897	2			N	-0-					3
10	3503	X	2194	-0-	-1309	-0-	2194	2			N	-0-					3
11	3810	X	2866	-0-	-944	-0-	2866	2			N	-0-					3
12	3937	X	2575	-0-	-1362	-0-	2575	2			N	-0-					3
01	3937	X	3269	-0-	-668	-0-	3269	2			N	-0-					3
02	2716	X	2369	-0-	-347	-0-	2369	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

09	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
10	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
11	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
12	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
*02	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340 X	4224	-0-	-1116	-0-	4210	2	14	9	N	13	13	8			-0-
10	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5356	2	18	9	N	16	16	8			-0-
11	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4907	2	14	9	N	13	13	8			-0-
12	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4382	2	21	9	N	19	19	8			-0-
01	5363 X	4667	-0-	-696	-0-	4611	2	56	9	N	51	51	8			-0-
02	4844 X	4627	-0-	-217	-0-	4606	2	21	9	N	19	19	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

09	4380 X	3613	-0-	-767	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
10	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
11	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
12	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
01	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
*02	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202

09	12570 X	9709	-0-	-2861	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
10	11470 X	6661	-0-	-4809	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
11	11100 X	2718	-0-	-8382	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
12	11470 X	9501	-0-	-1969	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
01	10044 X	8993	-0-	-1051	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
02	9072 X	6479	-0-	-2593	-0-	6479	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

09	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
10	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
11	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
12	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
01	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
*02	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816

09	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					37
10	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					37
11	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					37
12	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					37
01	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					37
*02	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					37

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838

09	2520 X	1254	-0-	-1266	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
10	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
11	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	4464	-0-	1364	1364	4464	2			N	-0-					-0-
01	4195 X	2831	-0-	-1364	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
*02	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	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

09	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					7
10	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	2			N	-0-					7
11	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					7
12	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					7
01	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					7
*02	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					7

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 #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					7
10	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					7
11	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			N	-0-					7
12	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					7
01	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					7
*02	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	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

09	17248 X	17248	-0-	-0-	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
10	17026 X	17026	-0-	-0-	-0-	17026	2			N	-0-					-0-
11	19611 X	19611	-0-	-0-	-0-	19611	2			N	-0-					-0-
12	19748 X	19748	-0-	-0-	-0-	19748	2			N	-0-					-0-
01	19461 X	19461	-0-	-0-	-0-	19461	2			N	-0-					-0-
*02	16525 X	16525	-0-	-0-	-0-	16525	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

09	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
10	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
11	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
12	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
01	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
*02	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

09	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
10	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
11	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
12	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
01	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
*02	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819

09	10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
10	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
11	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
12	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
01	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
*02	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

09	7740 X	6808	-0-	-932	-0-	6808	2			N	-0-					10
10	7905 X	6911	-0-	-994	-0-	6911	2			N	-0-					10
11	7290 X	6452	-0-	-838	-0-	6452	2			N	-0-					10
12	7533 X	6765	-0-	-768	-0-	6765	2			N	-0-					10
01	7378 X	6167	-0-	-1211	-0-	6167	2			N	-0-					10
02	6356 X	6067	-0-	-289	-0-	6067	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

09	690 X	94	-0-	-596	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
11	12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
12	10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
01	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
*02	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					19
10	3844 X	3365	-0-	-479	-0-	3365	2			N	-0-					19
11	3720 X	3259	-0-	-461	-0-	3259	2			N	-0-					19
12	3937 X	3383	-0-	-554	-0-	3383	2			N	-0-					19
01	3937 X	2929	-0-	-1008	-0-	2929	2			N	-0-					19
*02	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

09	3660 X	3609	-0-	-51	-0-	3609	2			N	-0-					20
10	3875 X	3678	-0-	-197	-0-	3678	2			N	-0-					20
11	3780 X	3312	-0-	-468	-0-	3312	2			N	-0-					20
12	3906 X	3501	-0-	-405	-0-	3501	2			N	-0-					20
01	3906 X	3602	-0-	-304	-0-	3602	2			N	-0-					20
02	3360 X	2780	-0-	-580	-0-	2780	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

09	6480 X	5294	-0-	-1186	-0-	5294	2			N	-0-					18
10	5735 X	4874	-0-	-861	-0-	4874	2			N	-0-					18
11	5460 X	4837	-0-	-623	-0-	4837	2			N	-0-					18
12	5642 X	5127	-0-	-515	-0-	5127	2			N	-0-					18
01	5642 X	5161	-0-	-481	-0-	5161	2			N	-0-					18
02	4928 X	4457	-0-	-471	-0-	4457	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

09	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					31
10	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					31
11	8280 X	8249	-0-	-31	-0-	8249	2			N	-0-					31
12	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					31
01	8680 X	5071	-0-	-3609	-0-	5071	2			N	-0-					31
02	7840 X	4893	-0-	-2947	-0-	4893	2			N	-0-					31

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

09	7110 X	5283	-0-	-1827	-0-	5280	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	7347 X	5952	-0-	-1395	-0-	5948	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	7110 X	5373	-0-	-1737	-0-	5370	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	5549 X	5405	-0-	-144	-0-	5399	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	5952 X	5448	-0-	-504	-0-	5434	2	14	9	N	13	13	8			-0-
02	5376 X	5014	-0-	-362	-0-	5008	2	6	9	N	5	5	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

09	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
10	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
11	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
12	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
01	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
*02	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	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

09	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
10	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
11	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
12	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
01	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
*02	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050 X	3872	-0-	-178	-0-	3870	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4185 X	2913	-0-	-1272	-0-	2911	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4050 X	2690	-0-	-1360	-0-	2689	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4185 X	2548	-0-	-1637	-0-	2546	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4185 X	2298	-0-	-1887	-0-	2294	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*02	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5207	2	4	9	N	4	4	8			-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

09	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	159	1	3116	2	N	-0-					-0-
10	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	151	1	2318	2	N	-0-					-0-
11	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	119	1	2381	2	N	-0-					-0-
12	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	143	1	3147	2	N	-0-					-0-
01	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	132	1	2971	2	N	-0-					-0-
*02	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	80	1	1917	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

09	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					7
10	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					7
11	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					7
12	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			N	-0-					7
01	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					7
*02	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	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

09	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
10	7099 X	6562	-0-	-537	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
11	6870 X	6825	-0-	-45	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
12	7099 X	6482	-0-	-617	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
01	7099 X	6555	-0-	-544	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
02	6412 X	5883	-0-	-529	-0-	5883	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821

09	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					2
10	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					2
11	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					2
12	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					2
01	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					2
*02	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

09	3840 X	2896	-0-	-944	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
10	3968 X	3605	-0-	-363	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
11	3630 X	3525	-0-	-105	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
12	3503 X	3318	-0-	-185	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
01	3596 X	3229	-0-	-367	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
02	3304 X	2988	-0-	-316	-0-	2988	2			N	-0-					-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

09	8940 X	7924	-0-	-1016	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
10	9083 X	8198	-0-	-885	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
11	8790 X	7767	-0-	-1023	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
12	9021 X	7666	-0-	-1355	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
01	8184 X	7833	-0-	-351	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
02	7392 X	6847	-0-	-545	-0-	6847	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 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
09	1800	N	1682	-0-	-118	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1520	-0-	-130	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1179	-0-	-249	-0-	1179	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

09	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	17821	2			N	-0-					-0-
10	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	16918	2			N	-0-					-0-
11	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	15573	2			N	-0-					-0-
12	18414	X	14744	-0-	-3670	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
01	18414	X	15392	-0-	-3022	-0-	15392	2			N	-0-					-0-
02	16632	X	13418	-0-	-3214	-0-	13418	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849

09	27900	X	24937	-0-	-2963	-0-	24937	2			N	-0-					-0-
10	27714	X	25050	-0-	-2664	-0-	25050	2			N	-0-					-0-
11	25740	X	22977	-0-	-2763	-0-	22977	2			N	-0-					-0-
12	26598	X	21900	-0-	-4698	-0-	21900	2			N	-0-					-0-
01	25761	X	23429	-0-	-2332	-0-	23429	2			N	-0-					-0-
02	23268	X	21864	-0-	-1404	-0-	21864	2			N	-0-					-0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522

09	48120	X	35530	-0-	-12590	-0-	35530	2			N	-0-					-0-
10	45198	X	35081	-0-	-10117	-0-	35081	2			N	-0-					-0-
11	40560	X	32818	-0-	-7742	-0-	32818	2			N	-0-					-0-
12	39680	X	31676	-0-	-8004	-0-	31676	2			N	-0-					-0-
01	36704	X	31388	-0-	-5316	-0-	31388	2			N	-0-					-0-
02	33152	X	26832	-0-	-6320	-0-	26832	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580

09	24930	X	18704	-0-	-6226	-0-	18704	2			N	-0-					-0-
10	23560	X	17969	-0-	-5591	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
11	20790	X	16831	-0-	-3959	-0-	16831	2			N	-0-					-0-
12	21483	X	16148	-0-	-5335	-0-	16148	2			N	-0-					-0-
01	19313	X	15696	-0-	-3617	-0-	15696	2			N	-0-					-0-
02	17444	X	13390	-0-	-4054	-0-	13390	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

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205906 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207078 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207375 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207376 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 9462

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 207435 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14650 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218955 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220497 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223603 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223611 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224814 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227317 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228224 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228227 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229883 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 230328 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 230331 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232112 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233261 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233316 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233732 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235957 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235999 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241211 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	52	1	1860	2	Y	8					39
							9	9									
10	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	43	1	1625	2	Y	2					41
							2	9									
11	2100	N	1327	-0-	-773	-0-	32	1	1294	2	Y	1					42
							1	9									
12	1984	N	1724	-0-	-260	-0-	45	1	1678	2	Y	1					43
							1	9									
01	1674	N	1426	-0-	-248	-0-	29	1	1390	2	Y	6					49
							7	9									
*02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	41	1	1490	2	Y	-0-					49

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243432 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244631 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244655 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 9207

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245122 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251128 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251421 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251729 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256028 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266332 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1166	-0-	-244	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1329	-0-	-314	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	830	-0-	-813	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	912	-0-	-180	-0-	912	2			Y	-0-					-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
*02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					40
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					40
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					40
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					40
*02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	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

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
*02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					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
09	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					122
10	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					122
11	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					122
12	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					122
01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					122
*02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					122

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038

09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	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

09	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209	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

09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	179	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

09	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
10	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
11	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
12	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
01	1612 N	1580	-0-	-32	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
*02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148679 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 9054

09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					99
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					99
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					99
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					99
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					99
*02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					99

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					10
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					10
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					10
12	1364	N	1079	-0-	-285	-0-	1079	2			N	-0-					10
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					10
*02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					10

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

09	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	17	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

09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					10
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					10
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					10
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					10
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					10
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					10

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	465	N	358	-0-	-107	-0-	357	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	354	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	364	N	302	-0-	-62	-0-	301	2	1	9	N	1	1	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

09	1200	N	500	-0-	-700	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	796	-0-	-444	-0-	796	2			N	-0-					-0-
11	810	N	670	-0-	-140	-0-	670	2			N	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 6 RRCID -> 174402 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630

09	510	N	169	-0-	-341	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190622 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193026 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193479 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193738 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193740 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194369 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 194599 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194793 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194955 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 194958 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 9718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196023 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 196043 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196044 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196113 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196115 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196123 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196128 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196239 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196323 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 196324 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196329 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196571 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196573 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196612 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196625 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198362 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198374 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198801 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198840 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199477 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199627 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200040 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 10160

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200640 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200873 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201237 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 201565 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202639 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 204830 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 206178 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207382 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207384 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 207388 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207489 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209005 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209309 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209632 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 209839 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 209841 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210938 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 211112 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211787 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211793 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212680 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213236 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221495 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224807 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225595 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225647 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226052 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228153 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228218 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 228506 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228660 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228880 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229199 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229217 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229221 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229524 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229539 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229833 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229841 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229860 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229891 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230039 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230093 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230100 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230128 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230626 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230637 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230642 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230663 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230724 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230764 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231788 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231846 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232013 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232192 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232363 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232369 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233034 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233248 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233323 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233483 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233534 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233545 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233551 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234072 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 235583 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235606 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238964 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240576 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241146 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241464 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241580 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241914 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243015 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243029 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243531 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243827 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244056 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244323 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244698 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245133 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 10019

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245134 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246807 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247395 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247423 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247462 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247586 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247595 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247877 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247967 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248713 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250840 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250848 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250930 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251425 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251707 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251713 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251716 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252134 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252406 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252450 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252503 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252876 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252898 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252905 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254616 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491

09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			-0-
11	900 N	788	-0-	-112	-0-	788	2		N	-0-			-0-
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
*02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255169 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255924 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255947 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255966 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256927 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256959 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257030 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257207 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257215 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
*02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257718 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259191 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260718 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950

09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			-0-
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			-0-
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
*02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659

09	SWR 10	2101	-0-	2101	9015	2101	2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	1679	-0-	1679	10694	1679	2		N	-0-			-0-
11	SWR 10	1610	-0-	1610	12304	1610	2		N	-0-			-0-
12	SWR 10	1741	-0-	1741	14045	1741	2		N	-0-			-0-
01	SWR 10	1752	-0-	1752	15797	1752	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	1456	-0-	1456	17253	1456	2		N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 261548 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 262872 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 265644 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341

09	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					108
10	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2893	2	19	9	N	17					125
11	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					125
12	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					125
01	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					125
*02	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					125

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266307 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266352 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270129 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 272537 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 9377

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275226 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8983 - 9382

09	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2		N	-0-			-0-
10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2		N	-0-			-0-
11	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2		N	-0-			-0-
12	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2		N	-0-			-0-
01	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2		N	-0-			-0-
*02	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2		N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

09	6030 X	3492	-0-	-2538	-0-	3492	2		N	-0-			157
10	6231 X	3819	-0-	-2412	-0-	3819	2		N	-0-			157
11	5490 X	3772	-0-	-1718	-0-	3772	2		N	-0-			157
12	5456 X	3946	-0-	-1510	-0-	3946	2		N	-0-			157
01	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2		N	-0-			157
*02	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2		N	-0-			157

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, N. (PETTIT) 30323 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
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
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	5	1	264	2	N	-0-					15
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	6	1	273	2	N	-0-					15
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	266	2	N	-0-					15
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	5	1	241	2	N	-0-					15
01	279 N	154	-0-	-125	-0-	4	1	150	2	N	-0-					15
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	6	1	225	2	N	5					20
						6	9									

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207895 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 8918 - 8938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207953 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 8836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207957 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 8946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211522 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211533 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8937 - 9061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213976 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 9054

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215513 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 8816 - 8935

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215788 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 8937

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217923 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 8972

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217931 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 8876

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224815 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228223 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228228 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 8935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229882 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8689 - 8773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232111 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233075 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 233580 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235956 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 8970

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235998 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241210 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241574 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242943 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 8700 - 8852

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256030 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266364 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266528 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*02	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196698 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198839 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 8702

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199479 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201553 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8648 - 8653

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

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1260 N	568	-0-	-692	-0-	567	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1343	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1051	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1528	2	14	9	N	13	13	8			-0-
*02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1365	2	6	9	N	5	5	8			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226051 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226505 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228154 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228658 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 8497

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228882 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229200 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 8654

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230038 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230094 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 8851

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230099 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230130 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 8432

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230297 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230317 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 8753

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 02/22/2016 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230643 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230662 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230763 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232191 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232364 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233035 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233249 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233535 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233546 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 233550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 8791

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233552 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234073 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 8514

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238965 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 240449 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241148 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241465 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241579 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 8664

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244697 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245132 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 8755

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245135 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246808 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 8565

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 248675 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248714 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250604 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250841 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 8679

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250847 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250922 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 8772

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251039 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251424 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251642 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 251691 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 8513

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251708 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251712 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 8753

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252407 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 252449 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252451 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252504 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252877 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252899 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 9173

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252922 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 252923 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253262 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253428 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 8646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			147
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			147
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			147
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			147
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-			147
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			147

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254615 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254741 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 255003 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 8776

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255167 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255923 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255948 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255967 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256932 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256957 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257032 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257209 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257216 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257377 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257719 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 259865 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539

09	SWR 10	293	-0-	293	1530	293	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	290	-0-	290	1820	290	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	293	-0-	293	2113	293	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	276	-0-	276	2389	276	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	290	-0-	290	2679	290	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	228	-0-	228	2907	228	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260714 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 261499 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855

09	SWR 10	733	-0-	733	3693	733	2		N	-0-			30
10	SWR 10	766	-0-	766	4459	766	2		N	-0-			30
11	SWR 10	732	-0-	732	5191	732	2		N	-0-			30
12	SWR 10	755	-0-	755	5946	755	2		N	-0-			30
01	SWR 10	747	-0-	747	6693	747	2		N	-0-			30
02	SWR 10	663	-0-	663	7356	663	2		N	-0-			30

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262513 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262623 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266541 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 266543 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 266555 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 8690

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266557 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320

09	210 N	114	-0-	-96	-0-	114	2	N	-0-			-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-
*02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267607 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270133 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 3 RRCID -> 275430 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275510 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8438

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281972 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185946 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046

09	14B2 EXT	16468	-0-	16468	132375	16468	2		N	-0-			-0-
10	132375 X	-0-	-0-	-132375	-0-				N	-0-			-0-
11	12779 X	12779	-0-	-0-	-0-	12779	2		N	-0-			-0-
12	21545 X	-0-	-0-	-21545	-0-				N	-0-			-0-
01	18631 X	-0-	-0-	-18631	-0-				N	-0-			-0-
02	15372 X	NO RPT	-0-	-15372	-0-				N	NO RPT			-0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764

09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
*02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

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

FREEDOM (TRAVIS PEAK) 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
COUCH OIL & GAS, INC. 182165
BRAVEHEART WELL #: 2 RRCID -> 270732 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 17662 PERF.15665 - 17669

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027

TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	93	1	1338	2	N	-0-					72
10	1054	N	974	-0-	-80	-0-	65	1	909	2	N	-0-					72
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	76	1	947	2	N	-0-					72
12	1426	N	1203	-0-	-223	-0-	85	1	1118	2	N	-0-					72
01	961	N	907	-0-	-54	-0-	60	1	847	2	N	-0-					72
*02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	79	1	1027	2	N	-0-					72

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

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

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	141	1	2019	2	N	-0-					-0-
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	147	1	2064	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	132	1	1635	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1296	-0-	-564	-0-	92	1	1204	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1364	-0-	-496	-0-	91	1	1273	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1035	-0-	-617	-0-	74	1	961	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	202	1	2886	2	N	-0-					-0-
10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	182	1	2558	2	N	-0-					-0-
11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	198	1	2461	2	N	-0-					-0-
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	266	1	3494	2	N	-0-					-0-
01	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	294	1	4135	2	N	-0-					-0-
*02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	239	1	3101	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

09	3000	N	2495	-0-	-505	255	163	1	2332	2	N	-0-					-0-
10	2227	N	1972	-0-	-255	-0-	131	1	1841	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	1790	-0-	-820	-0-	133	1	1657	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2665	-0-	-32	-0-	188	1	2477	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	1970	-0-	-727	-0-	131	1	1839	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	1663	-0-	-661	-0-	119	1	1544	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	138	1	1979	2	N	-0-					57
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	144	1	2024	2	N	-0-					57
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	141	1	1756	2	N	-0-					57
12	2201	N	1883	-0-	-318	-0-	133	1	1750	2	N	-0-					57
01	2170	N	1923	-0-	-247	-0-	128	1	1795	2	N	-0-					57
02	1764	N	1582	-0-	-182	-0-	113	1	1469	2	N	-0-					57

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	211	1	3021	2	N	-0-					-0-
10	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	150	1	2117	2	N	-0-					-0-
11	1860	X	1681	-0-	-179	-0-	125	1	1556	2	N	-0-					-0-
12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	198	1	2603	2	N	-0-					-0-
01	1922	X	1900	-0-	-22	-0-	126	1	1774	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	1354	-0-	-382	-0-	97	1	1257	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	109	1	1555	2	N	-0-					-0-
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	98	1	1384	2	N	-0-					-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	82	1	1019	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	87	1	1139	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	920	-0-	-382	-0-	61	1	859	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	915	-0-	-121	-0-	65	1	850	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	110	1	1569	2	N	-0-					-0-
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	127	1	1783	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1622	-0-	-88	-0-	121	1	1501	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	119	1	1569	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1702	-0-	-220	-0-	113	1	1589	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1423	-0-	-89	-0-	102	1	1321	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

09	4030	X	2238	-0-	-1792	-0-	146	1	2092	2	N	-0-					-0-
10	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	177	1	2488	2	N	-0-					-0-
11	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	83	1	1025	2	N	-0-					-0-
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	213	1	2793	2	N	-0-					-0-
01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	184	1	2588	2	N	-0-					-0-
*02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	221	1	2866	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

09	120	N	98	-0-	-22	-0-	6	1	92	2	N	-0-					20
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	2	N	-0-					20
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	84	1	1045	2	N	-0-					20
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-					20
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					20
02	672	N	1	-0-	-671	-0-	1	2			N	-0-					20

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

09	3000	N	1674	-0-	-1326	694	109	1	1565	2	N	-0-					-0-
10	2252	N	1558	-0-	-694	-0-	103	1	1455	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	1659	-0-	-711	-0-	124	1	1535	2	N	-0-					-0-
12	2449	X	1728	-0-	-721	-0-	122	1	1606	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	1738	-0-	-711	-0-	115	1	1623	2	N	-0-					-0-
*02	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	174	1	2261	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

09	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	164	1	2344	2	N	-0-					-0-
10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	216	1	3035	2	N	-0-					-0-
11	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	193	1	2393	2	N	-0-					-0-
12	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	135	1	1772	2	N	-0-					-0-
01	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	184	1	2582	2	N	-0-					-0-
*02	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	166	1	2148	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	126	1	1811	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	167	1	2344	2	N	-0-					-0-
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	164	1	2033	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1567	-0-	-448	-0-	111	1	1456	2	N	-0-					-0-
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	145	1	2040	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1420	-0-	-400	-0-	102	1	1318	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

09	3000	N	3726	-0-	726	1426	251	1	3475	2	N	-0-					17
10	5266	X	3840	-0-	-1426	-0-	242	1	3598	2	N	-0-					17
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	249	1	3200	2	N	-0-					17
12	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	210	1	2399	2	N	-0-					17
01	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	236	1	3280	2	N	-0-					17
02	924	X	796	-0-	-128	-0-	50	1	746	2	N	-0-					17

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

09	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	66	1	951	2	N	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	70	1	985	2	N	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	76	1	949	2	N	-0-					-0-
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	82	1	1076	2	N	-0-					-0-
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	78	1	1093	2	N	-0-					-0-
*02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	70	1	909	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

09	930	N	814	-0-	-116	-0-	53	1	761	2	N	-0-					65
10	930	N	872	-0-	-58	-0-	58	1	814	2	N	-0-					65
11	840	N	676	-0-	-164	-0-	50	1	626	2	N	-0-					65
12	837	N	613	-0-	-224	-0-	43	1	570	2	N	-0-					65
01	868	N	514	-0-	-354	-0-	34	1	480	2	N	-0-					65
02	644	N	551	-0-	-93	-0-	39	1	512	2	N	-0-					65

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

09	1200	N	1014	-0-	-186	-0-	66	1	948	2	N	-0-					40
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	101	1	1427	2	N	-0-					40
11	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	76	1	939	2	N	-0-					40
12	1054	N	955	-0-	-99	-0-	68	1	887	2	N	-0-					40
01	1519	N	1220	-0-	-299	-0-	81	1	1139	2	N	-0-					40
02	952	N	826	-0-	-126	-0-	59	1	767	2	N	-0-					40

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	120	1	1717	2	N	-0-					-0-
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	161	1	2262	2	N	-0-					-0-
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	150	1	1864	2	N	-0-					-0-
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	113	1	1491	2	N	-0-					-0-
01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	179	1	2513	2	N	-0-					-0-
*02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	116	1	1505	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

09	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	169	1	2413	2	N	-0-					-0-
10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	169	1	2374	2	N	-0-					-0-
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	168	1	2087	2	N	-0-					-0-
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	174	1	2285	2	N	-0-					-0-
01	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	202	1	2837	2	N	-0-					-0-
*02	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	191	1	2482	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
09	3000 N	3049	-0-	49	796	199	1	2850	2	N	-0-					-0-
10	3469 X	2673	-0-	-796	-0-	177	1	2496	2	N	-0-					-0-
11	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	237	1	2945	2	N	-0-					-0-
12	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	217	1	2853	2	N	-0-					-0-
01	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	198	1	2779	2	N	-0-					-0-
*02	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	192	1	2491	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

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

BARGER, H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376

09	2430 N	1597	-0-	-833	-0-	104	1	1493	2	N	-0-					-0-
10	2511 N	1291	-0-	-1220	-0-	86	1	1205	2	N	-0-					-0-
11	2430 X	1465	-0-	-965	-0-	109	1	1356	2	N	-0-					-0-
12	2511 X	1482	-0-	-1029	-0-	105	1	1377	2	N	-0-					-0-
01	2511 X	2165	-0-	-346	-0-	144	1	2021	2	N	-0-					-0-
*02	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	218	1	2836	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

09	2850 N	2299	-0-	-551	-0-	150	1	2149	2	N	-0-					-0-
10	2046 N	1841	-0-	-205	-0-	122	1	1719	2	N	-0-					-0-
11	2010 N	1733	-0-	-277	-0-	129	1	1604	2	N	-0-					-0-
12	2387 N	1384	-0-	-1003	-0-	98	1	1286	2	N	-0-					-0-
01	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	164	1	2309	2	N	-0-					-0-
02	1624 N	1269	-0-	-355	-0-	91	1	1178	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	85	1	1220	2	N	-0-					10
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	83	1	1165	2	N	-0-					10
11	1110 N	1090	-0-	-20	-0-	81	1	1009	2	N	-0-					10
12	1364 N	953	-0-	-411	-0-	67	1	886	2	N	-0-					10
01	1240 N	1103	-0-	-137	-0-	73	1	1030	2	N	-0-					10
02	1008 N	874	-0-	-134	-0-	63	1	811	2	N	-0-					10

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	94	1	1345	2	N	-0-					-0-
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	86	1	1207	2	N	-0-					-0-
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	106	1	1315	2	N	-0-					-0-
12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	87	1	1137	2	N	-0-					-0-
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	78	1	1096	2	N	-0-					-0-
02	1036 N	882	-0-	-154	-0-	63	1	819	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

09	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	190	1	2721	2	N	-0-					-0-
10	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	200	1	2815	2	N	-0-					-0-
11	2730 X	2429	-0-	-301	-0-	181	1	2248	2	N	-0-					-0-
12	3007 X	2061	-0-	-946	-0-	146	1	1915	2	N	-0-					-0-
01	3007 X	2596	-0-	-411	-0-	172	1	2424	2	N	-0-					-0-
02	2716 X	2090	-0-	-626	-0-	150	1	1940	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
09	3000 N	3921	-0-	921	921	256	1	3665	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3101	-0-	1	922	206	1	2895	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	2587	-0-	-413	509	193	1	2394	2	N	-0-			-0-
12	2565 X	2056	-0-	-509	-0-	145	1	1911	2	N	-0-			-0-
01	2356 X	1717	-0-	-639	-0-	114	1	1603	2	N	-0-			-0-
02	2128 X	1608	-0-	-520	-0-	115	1	1493	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	78	1	1123	2	N	-0-			17
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	90	1	1267	2	N	-0-			17
11	1020 N	803	-0-	-217	-0-	60	1	743	2	N	-0-			17
12	1240 N	823	-0-	-417	-0-	58	1	765	2	N	-0-			17
01	1364 N	1105	-0-	-259	-0-	73	1	1032	2	N	-0-			17
*02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	81	1	1047	2	N	-0-			17

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-			-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	155 N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

09	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	184	1	2631	2	N	-0-			-0-
10	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	227	1	3192	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3371	-0-	371	371	251	1	3120	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	2956	-0-	-144	227	209	1	2747	2	N	-0-			-0-
01	3998 X	3771	-0-	-227	-0-	250	1	3521	2	N	-0-			-0-
*02	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	216	1	2799	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	67	1	958	2	N	-0-			-0-
10	992 N	784	-0-	-208	-0-	52	1	732	2	N	-0-			-0-
11	1260 N	552	-0-	-708	-0-	41	1	511	2	N	-0-			-0-
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	97	1	1270	2	N	-0-			-0-
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	60	1	848	2	N	-0-			-0-
*02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	79	1	1027	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

09	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			-0-
10	992 N	751	-0-	-241	-0-	50	1	701	2	N	-0-			-0-
11	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	144	1	1793	2	N	-0-			-0-
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	131	1	1727	2	N	-0-			-0-
01	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	146	1	2051	2	N	-0-			-0-
*02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	123	1	1591	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465

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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786

09	3030 X	2429	-0-	-601	-0-	163	1	2257	2	N	8			52
						9	9							
10	3131 X	2831	-0-	-300	-0-	179	1	2652	2	N	-0-			52
11	3030 X	2508	-0-	-522	-0-	178	1	2288	2	N	38			90
						42	9							
12	2883 X	2277	-0-	-606	-0-	184	1	2093	2	N	-0-			90
01	2852 X	2305	-0-	-547	-0-	155	1	2150	2	N	-0-			90
*02	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	178	1	2641	2	N	2			92
						2	9							

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	88	1	1220	2	N	-0-			-0-
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	98	1	1453	2	N	-0-			-0-
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	81	1	1041	2	N	-0-			-0-
12	1147 N	1022	-0-	-125	-0-	82	1	940	2	N	-0-			-0-
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	117	1	1619	2	N	-0-			-0-
*02	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	158	1	2344	2	N	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

09	2610 X	2439	-0-	-171	-0-	164	1	2275	2	N	-0-			20
10	2697 X	2441	-0-	-256	-0-	154	1	2287	2	N	-0-			20
11	2610 X	1818	-0-	-792	-0-	131	1	1687	2	N	-0-			20
12	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	206	1	2353	2	N	-0-			20
01	2511 X	2405	-0-	-106	-0-	162	1	2243	2	N	-0-			20
*02	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	177	1	2630	2	N	-0-			20

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

09	2010 N	1019	-0-	-991	-0-	69	1	950	2	N	-0-			-0-
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	96	1	1431	2	N	-0-			-0-
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	133	1	1710	2	N	-0-			-0-
12	1054 N	820	-0-	-234	-0-	66	1	754	2	N	-0-			-0-
01	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	94	1	1300	2	N	-0-			-0-
02	1708 N	1223	-0-	-485	-0-	77	1	1146	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
09	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	365	1	5054	2	N	31			192
							34	9							
10	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	361	1	5355	2	N	-0-			192
11	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	310	1	3985	2	N	-0-			192
12	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	389	1	4430	2	N	-0-			192
01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	319	1	4424	2	N	-0-			192
*02	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	312	1	4619	2	N	-0-			192

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	308	2	N	-0-			23
10	403	N	320	-0-	-83	-0-	20	1	300	2	N	-0-			23
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	394	2	N	-0-			23
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	2	N	-0-			23
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	53	1	737	2	N	-0-			23
*02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	100	1	1484	2	N	-0-			23

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

09	1020	N	691	-0-	-329	-0-	47	1	644	2	N	-0-			-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	54	1	798	2	N	-0-			-0-
11	780	N	660	-0-	-120	-0-	48	1	612	2	N	-0-			-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	64	1	728	2	N	-0-			-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	66	1	914	2	N	-0-			-0-
*02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	67	1	995	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574

09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	103	1	1472	2	N	-0-			-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	89	1	1253	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	1197	-0-	-273	-0-	89	1	1108	2	N	-0-			-0-
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	132	1	1737	2	N	-0-			-0-
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	99	1	1384	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	958	-0-	-162	-0-	69	1	889	2	N	-0-			-0-

BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	47	1	670	2	N	-0-			-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	45	1	633	2	N	-0-			-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	55	1	687	2	N	-0-			-0-
12	744	N	655	-0-	-89	-0-	46	1	609	2	N	-0-			-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	59	1	827	2	N	-0-			-0-
02	700	N	583	-0-	-117	-0-	42	1	541	2	N	-0-			-0-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

09	3998	X	3136	-0-	-862	-0-	205	1	2931	2	N	-0-			17
10	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	247	1	3481	2	N	-0-			17
11	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	139	1	1727	2	N	-0-			17
12	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	201	1	2639	2	N	-0-			17
01	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	167	1	2353	2	N	-0-			17
*02	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	155	1	2014	2	N	-0-			17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	1710 N	1205	-0-	-505	-0-	79	1	1126	2	N	-0-			20
10	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	144	1	2020	2	N	-0-			20
11	900 N	693	-0-	-207	-0-	52	1	641	2	N	-0-			20
12	1240 N	922	-0-	-318	-0-	65	1	857	2	N	-0-			20
01	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	178	1	2508	2	N	-0-			20
*02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	89	1	1154	2	N	-0-			20

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	32	1	446	2	N	-0-			30
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	36	1	529	2	N	-0-			30
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	39	1	503	2	N	-0-			30
12	496 N	100	-0-	-396	-0-	8	1	92	2	N	-0-			30
01	558 N	2	-0-	-556	-0-	2	2			N	-0-			30
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-			30

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614

09	1680 N	1517	-0-	-163	-0-	99	1	1418	2	N	-0-			-0-
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	98	1	1376	2	N	-0-			-0-
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	95	1	1177	2	N	-0-			-0-
12	1581 N	1311	-0-	-270	-0-	93	1	1218	2	N	-0-			-0-
01	1488 N	1409	-0-	-79	-0-	94	1	1315	2	N	-0-			-0-
*02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	85	1	1106	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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111

09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-			-0-
10	1705 N	1627	-0-	-78	-0-	1627	3			Y	-0-			-0-
11	1710 N	1418	-0-	-292	-0-	1418	3			Y	-0-			-0-
12	1767 N	1385	-0-	-382	-0-	1385	3			Y	-0-			-0-
01	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			Y	-0-			-0-
*02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			Y	-0-			-0-

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-			-0-
10	651 N	489	-0-	-162	-0-	489	3			Y	-0-			-0-
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-			-0-
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-			-0-
01	496 N	285	-0-	-211	-0-	285	3			Y	-0-			-0-
*02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			Y	-0-					-0-
10	2635	X	2535	-0-	-100	-0-	2535	3			Y	-0-					-0-
11	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			Y	-0-					-0-
12	2635	X	2232	-0-	-403	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-
01	2635	X	1935	-0-	-700	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2861	-0-	-303	-0-	2861	3			Y	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	37	1	1845	2	N	-0-					23
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	46	1	2296	2	N	-0-					23
11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	50	1	2480	2	N	-0-					23
12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	52	1	2594	2	N	-0-					23
01	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	72	1	2782	2	N	22					45
							24	9									
*02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	54	1	2105	2	N	312					357
							343	9									

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154					187

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	199					199

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
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	4	1	224	2	N	-0-					115
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	2	N	-0-					115
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	266	2	N	-0-					115
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	5	1	247	2	N	-0-					115
01	248	N	143	-0-	-105	-0-	4	1	139	2	N	-0-					115
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	6	1	235	2	N	7					122
							8	9									

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	86	1	1477	2	N	-0-					-0-
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	92	1	1760	2	N	-0-					-0-
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	85	1	1678	2	N	-0-					-0-
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	73	1	1554	2	N	-0-					-0-
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	79	1	1716	2	N	-0-					-0-
*02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	70	1	1503	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	374	-0-	-1156	-0-	20	1	354	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	82	1	1408	2	N	-0-					-0-
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	80	1	1522	2	N	-0-					-0-
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	77	1	1518	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	63	1	1338	2	N	-0-					-0-
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	79	1	1728	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	921	-0-	-563	-0-	41	1	880	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

09	1980	N	1300	-0-	-680	-0-	71	1	1229	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	105	1	2000	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2368	-0-	-32	-0-	114	1	2254	2	N	-0-					-0-
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	102	1	2171	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1897	-0-	-211	-0-	83	1	1814	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	1804	-0-	-408	-0-	80	1	1724	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

09	2370	N	2182	-0-	-188	-0-	119	1	2063	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2035	-0-	-383	-0-	101	1	1934	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2375	-0-	-115	-0-	115	1	2260	2	N	-0-					-0-
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	107	1	2291	2	N	-0-					-0-
01	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	109	1	2377	2	N	-0-					-0-
*02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	101	1	2194	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

09	3203	X	3033	-0-	-170	-0-	166	1	2867	2	N	-0-					-0-
10	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	160	1	3050	2	N	-0-					-0-
11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	149	1	2942	2	N	-0-					-0-
12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	137	1	2929	2	N	-0-					-0-
01	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	135	1	2936	2	N	-0-					-0-
*02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	121	1	2617	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

09	2640	X	2365	-0-	-275	-0-	129	1	2236	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	2030	-0-	-698	-0-	101	1	1929	2	N	-0-					-0-
11	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	143	1	2813	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2219	-0-	-230	-0-	99	1	2120	2	N	-0-					-0-
01	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	124	1	2701	2	N	-0-					-0-
*02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	113	1	2451	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

09	2430	N	1850	-0-	-580	-0-	101	1	1749	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2322	-0-	-282	-0-	115	1	2207	2	N	-0-					-0-
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	112	1	2208	2	N	-0-					-0-
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	105	1	2254	2	N	-0-					-0-
01	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	126	1	2736	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	1368	-0-	-788	-0-	60	1	1308	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470 N	810	-0-	-660	-0-	45	1	765	2	N	-0-					-0-
10	1612 N	897	-0-	-715	-0-	45	1	852	2	N	-0-					-0-
11	1500 N	1026	-0-	-474	-0-	50	1	976	2	N	-0-					-0-
12	837 N	830	-0-	-7	-0-	37	1	793	2	N	-0-					-0-
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	42	1	921	2	N	-0-					-0-
02	952 N	931	-0-	-21	-0-	41	1	890	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

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

THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820

09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	108	1	1402	2	N	-0-					-0-
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	92	1	1177	2	N	-0-					-0-
11	1770 N	1440	-0-	-330	-0-	97	1	1343	2	N	-0-					-0-
12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	100	1	1478	2	N	-0-					-0-
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	93	1	1346	2	N	-0-					-0-
*02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	89	1	1315	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

09	1470 N	1384	-0-	-86	-0-	76	1	1308	2	Y	-0-					-0-
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	85	1	1624	2	Y	-0-					-0-
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	76	1	1504	2	Y	-0-					-0-
12	1426 N	846	-0-	-580	-0-	38	1	808	2	Y	-0-					-0-
01	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	100	1	2179	2	Y	-0-					-0-
02	1540 X	1396	-0-	-144	-0-	62	1	1334	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

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

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

09	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	168	1	2904	2	N	-0-					-0-
10	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	129	1	2460	2	N	-0-					-0-
11	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	149	1	2943	2	N	-0-					-0-
12	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	118	1	2527	2	N	-0-					-0-
01	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	76	1	1659	2	N	-0-					-0-
*02	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	132	1	2863	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	85	1	1460	2	N	-0-					-0-
10	1674 N	1665	-0-	-9	-0-	83	1	1582	2	N	-0-					-0-
11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	81	1	1587	2	N	-0-					-0-
12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	73	1	1569	2	N	-0-					-0-
01	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	73	1	1585	2	N	-0-					-0-
02	1568 N	1514	-0-	-54	-0-	67	1	1447	2	N	-0-					-0-

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

09	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	143	1	2473	2	N	-0-					-0-
10	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	138	1	2635	2	N	-0-					-0-
11	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	132	1	2598	2	N	-0-					-0-
12	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	125	1	2661	2	N	-0-					-0-
01	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	124	1	2700	2	N	-0-					-0-
*02	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	107	1	2312	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

09	2400 N	2232	-0-	-168	-0-	122	1	2110	2	N	-0-					-0-
10	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	123	1	2345	2	N	-0-					-0-
11	2220 N	2204	-0-	-16	-0-	107	1	2097	2	N	-0-					-0-
12	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	103	1	2201	2	N	-0-					-0-
01	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	110	1	2388	2	N	-0-					-0-
*02	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	94	1	2022	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

09	13770 X	10105	-0-	-3665	-0-	553	1	9552	2	N	-0-					-0-
10	14229 X	12822	-0-	-1407	-0-	637	1	12185	2	N	-0-					-0-
11	13770 X	12962	-0-	-808	-0-	626	1	12336	2	N	-0-					-0-
12	14229 X	11011	-0-	-3218	-0-	492	1	10519	2	N	-0-					-0-
01	15297 X	15297	-0-	-0-	-0-	672	1	14625	2	N	-0-					-0-
*02	13194 X	13194	-0-	-0-	-0-	610	1	12584	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

09	8550 X	5190	-0-	-3360	-0-	309	1	4881	2	N	-0-					-0-
10	6541 X	6474	-0-	-67	-0-	351	1	6123	2	N	-0-					-0-
11	6330 X	4804	-0-	-1526	-0-	258	1	4546	2	N	-0-					-0-
12	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	330	1	6391	2	N	-0-					-0-
01	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	344	1	6808	2	N	-0-					-0-
*02	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	321	1	6339	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

09	4980 X	4437	-0-	-543	-0-	243	1	4194	2	N	-0-					41
10	5146 X	4392	-0-	-754	-0-	218	1	4174	2	N	-0-					41
11	4980 X	4723	-0-	-257	-0-	228	1	4495	2	N	-0-					41
12	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	229	1	4903	2	N	-0-					41
01	4774 X	4503	-0-	-271	-0-	198	1	4305	2	N	-0-					41
*02	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	248	1	4761	2	N	-0-					41

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

09	8970 X	6317	-0-	-2653	-0-	346	1	5971	2	N	-0-					115
10	9176 X	7639	-0-	-1537	-0-	380	1	7259	2	N	-0-					115
11	8340 X	7690	-0-	-650	-0-	372	1	7318	2	N	-0-					115
12	8618 X	6476	-0-	-2142	-0-	289	1	6187	2	N	-0-					115
01	7626 X	6879	-0-	-747	-0-	302	1	6577	2	N	-0-					115
*02	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	389	1	8404	2	N	-0-					115

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6660	X	2905	-0-	-3755	-0-	159	1	2746	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	6949	-0-	-553	-0-	345	1	6604	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	7157	-0-	-103	-0-	346	1	6811	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	6990	-0-	-512	-0-	312	1	6678	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	5421	-0-	-1864	-0-	238	1	5183	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	6157	-0-	-535	-0-	272	1	5885	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

09	3900	X	3099	-0-	-801	-0-	170	1	2929	2	Y	-0-					-0-
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	199	1	3806	2	Y	-0-					-0-
11	4140	X	3406	-0-	-734	-0-	165	1	3241	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	4139	-0-	-139	-0-	185	1	3954	2	Y	-0-					-0-
01	4278	X	3356	-0-	-922	-0-	147	1	3209	2	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3376	-0-	-236	-0-	149	1	3227	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

09	5760	X	5052	-0-	-708	-0-	277	1	4775	2	Y	-0-					-0-
10	5673	X	5285	-0-	-388	-0-	263	1	5022	2	Y	-0-					-0-
11	5490	X	5227	-0-	-263	-0-	253	1	4974	2	Y	-0-					-0-
12	5673	X	4208	-0-	-1465	-0-	188	1	4020	2	Y	-0-					-0-
01	5425	X	4671	-0-	-754	-0-	205	1	4466	2	Y	-0-					-0-
02	4872	X	4145	-0-	-727	-0-	183	1	3962	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

09	3780	X	3696	-0-	-84	-0-	202	1	3494	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3843	-0-	-125	-0-	191	1	3652	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	2982	-0-	-858	-0-	144	1	2838	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3162	-0-	-806	-0-	141	1	3021	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	2843	-0-	-1125	-0-	125	1	2718	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3147	-0-	-325	-0-	139	1	3008	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

09	6120	X	5974	-0-	-146	-0-	327	1	5647	2	N	-0-					149
10	6324	X	6192	-0-	-132	-0-	308	1	5884	2	N	-0-					149
11	6750	X	5167	-0-	-1583	-0-	250	1	4917	2	N	-0-					149
12	23835	X	23835	-0-	-0-	-0-	1064	1	22739	2	N	29					178
							32	9									
01	23653	X	23653	-0-	-0-	-0-	1032	1	22458	2	N	148	171	1			155
							163	9									
*02	17466	X	17466	-0-	-0-	-0-	791	1	16540	2	N	123					278
							135	9									

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

09	2580	X	2480	-0-	-100	-0-	136	1	2344	2	Y	-0-					-0-
10	2635	X	2508	-0-	-127	-0-	125	1	2383	2	Y	-0-					-0-
11	2550	X	2432	-0-	-118	-0-	118	1	2314	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2350	-0-	-285	-0-	105	1	2245	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	2258	-0-	-377	-0-	99	1	2159	2	Y	-0-					-0-
02	2268	N	2080	-0-	-188	-0-	92	1	1988	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	13260	X	10577	-0-	-2683	-0-	497	1	10080	2	N	-0-			-0-
10	13702	X	11145	-0-	-2557	-0-	504	1	10641	2	N	-0-			-0-
11	12240	X	10485	-0-	-1755	-0-	468	1	10017	2	N	-0-			-0-
12	11284	X	11149	-0-	-135	-0-	493	1	10656	2	N	-0-			-0-
01	11284	X	10612	-0-	-672	-0-	477	1	10135	2	N	-0-			-0-
02	10080	X	9772	-0-	-308	-0-	442	1	9330	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

09	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	226	1	3894	2	Y	-0-			-0-
10	4309	X	4196	-0-	-113	-0-	209	1	3987	2	Y	-0-			-0-
11	4290	X	4099	-0-	-191	-0-	198	1	3901	2	Y	-0-			-0-
12	4433	X	4429	-0-	-4	-0-	198	1	4231	2	Y	-0-			-0-
01	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	199	1	4339	2	Y	-0-			-0-
*02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	172	1	3709	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

09	3270	X	2408	-0-	-862	-0-	132	1	2276	2	Y	-0-			-0-
10	3379	X	2577	-0-	-802	-0-	128	1	2449	2	Y	-0-			-0-
11	3150	X	2629	-0-	-521	-0-	127	1	2502	2	Y	-0-			-0-
12	3255	X	2690	-0-	-565	-0-	120	1	2570	2	Y	-0-			-0-
01	3007	X	2622	-0-	-385	-0-	115	1	2507	2	Y	-0-			-0-
02	2464	X	2370	-0-	-94	-0-	105	1	2265	2	Y	-0-			-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

09	10230	X	9662	-0-	-568	-0-	454	1	9208	2	N	-0-			-0-
10	10757	X	9803	-0-	-954	-0-	444	1	9359	2	N	-0-			-0-
11	10410	X	9040	-0-	-1370	-0-	403	1	8637	2	N	-0-			-0-
12	10757	X	9643	-0-	-1114	-0-	427	1	9216	2	N	-0-			-0-
01	9982	X	9459	-0-	-523	-0-	425	1	9034	2	N	-0-			-0-
02	9016	X	8462	-0-	-554	-0-	382	1	8080	2	N	-0-			-0-

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

09	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	263	1	5330	2	N	-0-			-0-
10	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	255	1	5385	2	N	-0-			-0-
11	5400	X	5211	-0-	-189	-0-	233	1	4978	2	N	-0-			-0-
12	5580	X	5251	-0-	-329	-0-	232	1	5019	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	5209	-0-	-371	-0-	234	1	4975	2	N	-0-			-0-
02	5040	X	4651	-0-	-389	-0-	210	1	4441	2	N	-0-			-0-

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

09	10020	X	9312	-0-	-708	-0-	437	1	8875	2	N	-0-			-0-
10	10354	X	9416	-0-	-938	-0-	426	1	8990	2	N	-0-			-0-
11	9720	X	9041	-0-	-679	-0-	403	1	8638	2	N	-0-			-0-
12	9796	X	9307	-0-	-489	-0-	412	1	8895	2	N	-0-			-0-
01	9765	X	8029	-0-	-1736	-0-	361	1	7668	2	N	-0-			-0-
02	8680	X	5896	-0-	-2784	-0-	266	1	5630	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7710	X	6926	-0-	-784	-0-	325	1	6590	2	Y	10	93	1			10
							11	9									
10	7471	X	7184	-0-	-287	-0-	319	1	6737	2	Y	116	112	1			14
							128	9									
11	6870	X	6706	-0-	-164	-0-	299	1	6407	2	Y	-0-					14
12	7161	X	6945	-0-	-216	-0-	307	1	6638	2	Y	-0-					14
01	7192	X	6442	-0-	-750	-0-	290	1	6152	2	Y	-0-					14
*02	6496	X	6429	-0-	-67	-0-	281	1	5940	2	Y	189	127	1			76
							208	9									

MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U WELL #: 1HA RRCID -> 284175 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10582 - 15902

09	144180	X	83340	-0-	-60840	-0-	716	1	82413	2	N	192	180	1			95
							211	9									
10	130975	X	115798	-0-	-15177	-0-	5255	1	110364	2	N	163	185	1			73
							179	9									
11	140621	X	140621	-0-	-0-	-0-	6293	1	134295	2	N	30					103
							33	9									
12	123330	X	123330	-0-	-0-	-0-	5472	1	117816	2	N	38					141
							42	9									
01	115785	X	112834	-0-	-2951	-0-	5083	1	107552	2	N	181	182	1			140
							199	9									
02	131236	X	93747	-0-	-37489	-0-	4247	1	89464	2	N	33					173
							36	9									

NETTLES U-MCFERRAN LCCO WELL #: 1HA RRCID -> 284368 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 11223 PERF.12580 - 18184

09	91680	X	75795	-0-	-15885	-0-	3558	1	72237	2	N	-0-					-0-
10	94736	X	84789	-0-	-9947	-0-	3837	1	80952	2	N	-0-					-0-
11	104813	X	104813	-0-	-0-	-0-	4676	1	100137	2	N	-0-					-0-
12	98087	X	98087	-0-	-0-	-0-	4341	1	93746	2	N	-0-					-0-
01	89615	X	89615	-0-	-0-	-0-	4030	1	85585	2	N	-0-					-0-
02	97832	X	76124	-0-	-21708	-0-	3439	1	72685	2	N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

09	2250	X	1326	-0-	-924	-0-	1326	2			N	-0-					160
10	2325	X	1804	-0-	-521	-0-	1804	2			N	-0-					160
11	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					160
12	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					160
01	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					160
*02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					160

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					60
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					60
11	1530	N	1259	-0-	-271	-0-	1259	2			N	-0-					60
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					60
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					60
*02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					60

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360 X	2149	-0-	-1211	-0-	2149	2			N	-0-			50
10	3472 X	1695	-0-	-1777	-0-	1695	2			N	-0-			50
11	2880 X	1811	-0-	-1069	-0-	1811	2			N	-0-			50
12	2821 X	1783	-0-	-1038	-0-	1783	2			N	-0-			50
01	2821 X	1688	-0-	-1133	-0-	1688	2			N	-0-			50
02	2016 X	1739	-0-	-277	-0-	1739	2			N	-0-			50

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			25
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			25
11	1140 N	868	-0-	-272	-0-	868	2			N	-0-			25
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-			25
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-			25
*02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-			25

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

09	2910 N	2527	-0-	-383	-0-	2527	2			N	-0-			-0-
10	2542 N	2462	-0-	-80	-0-	2462	2			N	-0-			-0-
11	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-			-0-
12	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-			-0-
01	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-			-0-
02	2660 N	2306	-0-	-354	-0-	2306	2			N	-0-			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	Y	-0-			-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	387	2	Y	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	357	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
01	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	2			Y	-0-			-0-
02	336 N	313	-0-	-23	-0-	313	2			Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

*07	372 N	312	-0-	-60	-0-	49	1	263	2	Y	-0-	13	7	-0-
*08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	43	1	248	2	Y	-0-			-0-
*09	270 N	238	-0-	-32	-0-	15	1	223	2	Y	-0-			-0-
*10	310 N	239	-0-	-71	-0-	14	1	225	2	Y	-0-			-0-
*11	270 N	186	-0-	-84	-0-	7	1	179	2	Y	-0-			-0-
*12	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-			-0-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-			-0-
*02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

*07	2201 N	1653	-0-	-548	-0-	258	1	1395	2	N	-0-	2	7	-0-
*08	1953 N	1846	-0-	-107	-0-	272	1	1574	2	N	-0-			-0-
*09	1800 N	1687	-0-	-113	-0-	105	1	1582	2	N	-0-			-0-
*10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	101	1	1617	2	N	-0-			-0-
*11	1800 N	1611	-0-	-189	-0-	61	1	1550	2	N	-0-			-0-
*12	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-			-0-
01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-			-0-
*02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	154	-0-	154	207	10	1	144	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	129	-0-	129	336	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
11	455 N	119	-0-	-336	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

09	60 N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1					1
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			21
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					28
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					42
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					48
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			-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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

*07	868 N	791	-0-	-77	-0-	124	1	667	2	Y	-0-	1	7			-0-
*08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	69	1	396	2	Y	-0-					-0-
*09	870 N	188	-0-	-682	-0-	12	1	176	2	Y	-0-					-0-
*10	806 N	155	-0-	-651	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
*11	450 N	290	-0-	-160	-0-	11	1	279	2	Y	-0-					-0-
*12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
*02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

*07	124 N	58	-0-	-66	-0-	9	1	49	2	Y	-0-	1	7			-0-
*08	DLQ G-10	222	-0-	222	222	33	1	189	2	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10	149	-0-	149	371	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	154	-0-	154	525	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
*11	675 N	150	-0-	-525	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
*12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	81	1	1223	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	65	1	1045	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
12	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1280	2	1	9	Y	1					1
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					1
*02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

09	DLQ G-10		213	-0-	213	428	13	1	200	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		239	-0-	239	667	14	1	225	2	Y	-0-					-0-
11	894	N	227	-0-	-667	-0-	9	1	218	2	Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
12	14B2 EXT		1339	-0-	1339	1339	1339	2			N	-0-					7
01	14B2 EXT		1350	-0-	1350	2689	1350	2			N	-0-					7
02	14B2 EXT		2519	-0-	2519	5208	2519	2			N	-0-					7

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

*07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	N	-0-					-0-
10	186	N	34	-0-	-152	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
*07	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	191	1	1030	2	Y	-0-	1	7			-0-
*08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	210	1	1212	2	Y	-0-					-0-
*09	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	78	1	1176	2	Y	-0-					-0-
*10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	79	1	1264	2	Y	-0-					-0-
*11	1380	N	1176	-0-	-204	-0-	44	1	1132	2	Y	-0-					-0-
*12	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	786	-0-	-547	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	305	-0-	-787	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

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
*07	93	N	69	-0-	-24	-0-	11	1	58	2	Y	-0-	1	7			-0-
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	Y	-0-					-0-
*09	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

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
*07	4061	X	2761	-0-	-1300	-0-	431	1	2330	2	Y	-0-	2	7			-0-
*08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	451	1	2604	2	Y	-0-					-0-
*09	3900	X	3675	-0-	-225	-0-	228	1	3447	2	Y	-0-					-0-
*10	4030	X	3684	-0-	-346	-0-	217	1	3467	2	Y	-0-					-0-
*11	3900	X	2923	-0-	-977	-0-	110	1	2813	2	Y	-0-					-0-
*12	3813	X	2187	-0-	-1626	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	2517	-0-	-1296	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	2230	-0-	-1074	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-

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
*07	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	201	1	1087	2	Y	-0-	3	7			-0-
*08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	235	1	1360	2	Y	-0-					-0-
*09	1530	N	1332	-0-	-198	-0-	83	1	1249	2	Y	-0-					-0-
*10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	86	1	1366	2	Y	-0-					-0-
*11	1530	N	1411	-0-	-119	-0-	53	1	1358	2	Y	-0-					-0-
*12	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1019	-0-	-438	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	859	-0-	-457	-0-	859	2			Y	-0-					-0-

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
*07	3100	N	2411	-0-	-689	8282	377	1	2034	2	Y	-0-	1	7			-0-
*08	10996	X	2714	-0-	-8282	-0-	400	1	2314	2	Y	-0-					-0-
*09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	169	1	2561	2	Y	-0-					-0-
*10	2604	X	2567	-0-	-37	-0-	151	1	2416	2	Y	-0-					-0-
*11	2520	X	2466	-0-	-54	-0-	93	1	2373	2	Y	-0-					-0-
*12	2604	X	2515	-0-	-89	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
01	2604	X	2600	-0-	-4	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
*02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
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-

DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

*07	3100	N	1719	-0-	-1381	676	269	1	1450	2	Y	-0-	7	7			-0-
*08	2228	N	1552	-0-	-676	-0-	229	1	1323	2	Y	-0-					-0-
*09	1890	N	1613	-0-	-277	-0-	100	1	1513	2	Y	-0-					-0-
*10	1705	N	1180	-0-	-525	-0-	69	1	1111	2	Y	-0-					-0-
*11	1500	N	1044	-0-	-456	-0-	39	1	1005	2	Y	-0-					-0-
*12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
*02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
10	2604	X	1608	-0-	-996	-0-	95	1	1513	2	Y	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	2	1	9	Y	1					1
01	1612	N	675	-0-	-937	-0-	675	2			Y	-0-					1
*02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227150 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394

09	DLQ G-10		109	-0-	109	220	18	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		114	-0-	114	334	14	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	445	N	111	-0-	-334	-0-	12	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

09	3000	N	1996	-0-	-1004	5280	124	1	1872	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2006	-0-	-1094	4186	118	1	1888	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1941	-0-	-1059	3127	73	1	1868	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1968	-0-	-1132	1995	1968	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1889	-0-	-1211	784	1889	2			Y	-0-					-0-
*02	2147	N	1363	-0-	-784	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

09	240	N	220	-0-	-20	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	106	-0-	-134	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
09	870	N	624	-0-	-246	-0-	39	1	585	2	Y	-0-					3
10	806	N	599	-0-	-207	-0-	35	1	564	2	Y	-0-					3
11	690	N	643	-0-	-47	-0-	24	1	619	2	Y	-0-	2	1			1
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	769	2	17	9	Y	15					16
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			Y	-0-					16
*02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					16

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			5
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

*07	3441	X	2609	-0-	-832	-0-	408	1	2201	2	Y	-0-	2	7			5
*08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	527	1	3047	2	Y	-0-					5
*09	3330	X	3268	-0-	-62	-0-	202	1	3066	2	Y	-0-					5
*10	3410	X	3355	-0-	-55	-0-	198	1	3157	2	Y	-0-					5
*11	3450	X	3192	-0-	-258	-0-	120	1	3072	2	Y	-0-					5
*12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			Y	-0-					5
01	3565	X	3529	-0-	-36	-0-	3529	2			Y	-0-					5
*02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			Y	-0-					5

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

*07	2449	N	2086	-0-	-363	-0-	326	1	1760	2	Y	-0-	3	7			11
*08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	364	1	2102	2	Y	3					14
							3	9									
*09	2340	N	2266	-0-	-74	-0-	140	1	2117	2	Y	8					22
							9	9									
*10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	136	1	2170	2	Y	2					24
							2	9									
*11	2400	N	2130	-0-	-270	-0-	80	1	2049	2	Y	1	24	1			1
							1	9									
*12	2356	N	2084	-0-	-272	-0-	2084	2			Y	-0-					1
01	2294	N	1934	-0-	-360	-0-	1934	2			Y	-0-					1
*02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
*07	10332 X	1908	-0-	-8424	-0-	298	1	1610	2	Y	-0-	37	1			-0-
*08	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	343	1	1980	2	Y	-0-					-0-
*09	2640 X	2432	-0-	-208	-0-	151	1	2281	2	Y	-0-					-0-
*10	2449 X	2441	-0-	-8	-0-	144	1	2297	2	Y	-0-					-0-
*11	2310 X	1164	-0-	-1146	-0-	44	1	1120	2	Y	-0-					-0-
*12	2511 X	1806	-0-	-705	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
01	2449 N	2289	-0-	-160	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
*02	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

09	960 N	848	-0-	-112	-0-	53	1	795	2	Y	-0-					-0-
10	961 N	763	-0-	-198	-0-	45	1	718	2	Y	-0-					-0-
11	870 N	682	-0-	-188	-0-	26	1	656	2	Y	-0-					-0-
12	868 N	788	-0-	-80	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
01	775 N	761	-0-	-14	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
*02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

*07	3100 N	1858	-0-	-1242	3102	290	1	1568	2	Y	-0-	23	7			-0-
*08	3000 N	2079	-0-	-921	2181	307	1	1772	2	Y	-0-					-0-
*09	3000 N	1920	-0-	-1080	1101	119	1	1801	2	Y	-0-					-0-
*10	3001 N	1900	-0-	-1101	-0-	112	1	1788	2	Y	-0-					-0-
*11	2010 N	1769	-0-	-241	-0-	67	1	1702	2	Y	-0-					-0-
*12	1984 N	1766	-0-	-218	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
*02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

09	2010 X	1913	-0-	-97	-0-	232	1	1681	2	Y	-0-					-0-
10	2077 X	1943	-0-	-134	-0-	232	1	1711	2	Y	-0-					-0-
11	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	186	1	1679	2	Y	-0-					-0-
12	1984 X	1561	-0-	-423	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
01	1984 X	1577	-0-	-407	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
02	1736 N	1377	-0-	-359	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

*07	3100 N	2346	-0-	-754	6475	367	1	1979	2	Y	-0-	5	7			-0-
*08	3000 N	2405	-0-	-595	5880	355	1	2050	2	Y	-0-					-0-
*09	3000 N	2521	-0-	-479	5401	156	1	2365	2	Y	-0-					-0-
*10	3100 N	1976	-0-	-1124	4277	116	1	1860	2	Y	-0-					-0-
*11	3000 N	2039	-0-	-961	3316	77	1	1962	2	Y	-0-					-0-
*12	3100 N	2157	-0-	-943	2373	2157	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	2195	-0-	-905	1468	2195	2			Y	-0-					-0-
*02	2800 N	1899	-0-	-901	567	1899	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

*07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	2	Y	-0-	3	7			-0-
*08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	2	Y	-0-					-0-
*09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
*10	124 N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
*11	90 N	87	-0-	-3	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
*12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
*07	3100	N	1773	-0-	-1327	1460	277	1	1496	2	Y	-0-	11	1			-0-
*08	3000	N	1856	-0-	-1144	316	274	1	1582	2	Y	-0-					-0-
*09	2069	N	1753	-0-	-316	-0-	109	1	1644	2	Y	-0-					-0-
*10	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	100	1	1600	2	Y	-0-					-0-
*11	1800	N	1690	-0-	-110	-0-	64	1	1626	2	Y	-0-					-0-
*12	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
*02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

*07	1271	N	1052	-0-	-219	-0-	164	1	887	2	Y	1					5
							1	9									
*08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	188	1	1087	2	Y	-0-					5
*09	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	73	1	1105	2	Y	-0-					5
*10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	70	1	1121	2	Y	-0-					5
*11	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	44	1	1118	2	Y	-0-					5
*12	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			Y	-0-					5
01	1178	N	767	-0-	-411	-0-	767	2			Y	-0-					5
*02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					5

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	483	-0-	-44	-0-	28	1	455	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	471	2	1	9	Y	1					1
01	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			Y	-0-					1
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

*07	3100	N	1870	-0-	-1230	3154	292	1	1578	2	Y	-0-	3	7			5
*08	3000	N	2086	-0-	-914	2240	307	1	1775	2	Y	4					9
							4	9									
*09	3000	N	1952	-0-	-1048	1192	120	1	1822	2	Y	9					18
							10	9									
*10	3100	N	1981	-0-	-1119	73	116	1	1862	2	Y	3					21
							3	9									
*11	2010	N	1185	-0-	-825	-0-	45	1	1138	2	Y	2	22	1			1
							2	9									
*12	2015	N	1130	-0-	-885	-0-	1130	2			Y	-0-					1
01	1984	N	1544	-0-	-440	-0-	1544	2			Y	-0-					1
*02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

*07	2852	N	2410	-0-	-442	-0-	377	1	2033	2	Y	-0-	2	7			-0-
*08	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	422	1	2438	2	Y	-0-					-0-
*09	2730	N	2567	-0-	-163	-0-	159	1	2408	2	Y	-0-					-0-
*10	2418	N	1944	-0-	-474	-0-	114	1	1830	2	Y	-0-					-0-
*11	2760	N	2330	-0-	-430	-0-	88	1	2242	2	Y	-0-					-0-
*12	2666	N	2014	-0-	-652	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	1644	-0-	-540	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	159	1	861	2	Y	-0-	10	7			-0-
*08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	170	1	982	2	Y	-0-					-0-
*09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	79	1	1189	2	Y	-0-					-0-
*10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	67	1	1077	2	Y	-0-					-0-
*11	900	N	564	-0-	-336	-0-	21	1	543	2	Y	-0-					-0-
*12	930	N	676	-0-	-254	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	749	-0-	-181	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
*02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

*07	713	N	650	-0-	-63	-0-	102	1	548	2	Y	-0-	3	7			-0-
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	106	1	616	2	Y	-0-					-0-
*09	630	N	626	-0-	-4	-0-	39	1	587	2	Y	-0-					-0-
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	38	1	614	2	Y	-0-					-0-
*11	690	N	613	-0-	-77	-0-	23	1	590	2	Y	-0-					-0-
*12	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	530	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

09	3150	X	2922	-0-	-228	-0-	181	1	2741	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2990	-0-	-265	-0-	176	1	2814	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
12	3286	X	1868	-0-	-1418	-0-	1867	2	1	9	Y	1					1
01	3286	X	1488	-0-	-1798	-0-	1488	2			Y	-0-					1
02	2716	X	1205	-0-	-1511	-0-	1205	2			Y	-0-					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

*07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	229	1	1237	2	Y	-0-	3	7			-0-
*08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	227	1	1312	2	Y	-0-					-0-
*09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	111	1	1679	2	Y	-0-					-0-
*10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	91	1	1446	2	Y	-0-					-0-
*11	1410	N	1205	-0-	-205	-0-	45	1	1160	2	Y	-0-					-0-
*12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
*02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

*07	3100	N	1763	-0-	-1337	2471	275	1	1488	2	Y	-0-	7	7			-0-
*08	3000	N	1926	-0-	-1074	1397	284	1	1642	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1846	-0-	-1154	243	114	1	1732	2	Y	-0-					-0-
*10	1767	N	1222	-0-	-545	-0-	72	1	1150	2	Y	-0-					-0-
*11	1860	N	1207	-0-	-653	-0-	46	1	1161	2	Y	-0-					-0-
*12	1922	N	1235	-0-	-687	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
*02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

09	3000	N	2198	-0-	-802	4146	136	1	2062	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2243	-0-	-857	3289	132	1	2111	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2065	-0-	-935	2354	78	1	1987	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2000	-0-	-1100	1254	2000	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1855	-0-	-1245	9	1855	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1770	-0-	-162	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1674 N	1464	-0-	-210	-0-	229	1	1235	2	Y	-0-	16	7			-0-
*08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	208	1	1203	2	Y	-0-					-0-
*09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	102	1	1547	2	Y	-0-					-0-
*10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	106	1	1700	2	Y	-0-					-0-
*11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	65	1	1664	2	Y	-0-					-0-
*12	1674 N	1621	-0-	-53	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
01	1674 N	1622	-0-	-52	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
*02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

*07	3813 X	1809	-0-	-2004	-0-	283	1	1526	2	Y	-0-	2	7			-0-
*08	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	502	1	2900	2	Y	-0-					-0-
*09	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	211	1	3191	2	Y	-0-					-0-
*10	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	205	1	3282	2	Y	-0-					-0-
*11	3300 X	3256	-0-	-44	-0-	123	1	3133	2	Y	-0-					-0-
*12	3503 X	2093	-0-	-1410	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
01	3503 X	3338	-0-	-165	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
*02	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

*07	2635 N	1590	-0-	-1045	-0-	248	1	1342	2	Y	-0-	1	7			-0-
*08	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	404	1	2337	2	Y	-0-					-0-
*09	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	128	1	1940	2	Y	-0-					-0-
*10	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	146	1	2341	2	Y	-0-					-0-
*11	2640 N	2165	-0-	-475	-0-	82	1	2083	2	Y	-0-					-0-
*12	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
01	2480 N	2151	-0-	-329	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
02	2016 N	1788	-0-	-228	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

09	3000 N	2144	-0-	-856	3966	133	1	2011	2	Y	-0-					5
10	3100 N	2063	-0-	-1037	2929	121	1	1942	2	Y	-0-					5
11	3000 N	2179	-0-	-821	2108	82	1	2097	2	Y	-0-	4	1			1
12	3100 N	2116	-0-	-984	1124	2094	2	22	9	Y	20					21
01	3100 N	2196	-0-	-904	220	2192	2	4	9	Y	4					25
*02	2382 N	2162	-0-	-220	-0-	2115	2	47	9	Y	43					68

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

*07	651 N	556	-0-	-95	-0-	87	1	469	2	Y	-0-					8
*08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	83	1	479	2	Y	-0-					8
*09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	517	2	Y	-0-					8
*10	558 N	555	-0-	-3	-0-	33	1	522	2	Y	-0-					8
*11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	21	1	524	2	Y	-0-	7	1			1
*12	558 N	474	-0-	-84	-0-	457	2	17	9	Y	15					16
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					16
*02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					16

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

09	1950 N	1308	-0-	-642	-0-	81	1	1227	2	Y	-0-					4
10	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	79	1	1255	2	Y	-0-					4
11	1320 N	1219	-0-	-101	-0-	46	1	1173	2	Y	-0-					4
12	1364 N	1179	-0-	-185	-0-	1178	2	1	9	Y	1					5
01	1333 N	1263	-0-	-70	-0-	1263	2			Y	-0-					5
*02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
*07	3100	N	2477	-0-	-623	4316	387	1	2090	2	Y	-0-	12	7			-0-
*08	3000	N	2425	-0-	-575	3741	358	1	2067	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2596	-0-	-404	3337	161	1	2435	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2591	-0-	-509	2828	153	1	2438	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	276	-0-	-2724	104	10	1	266	2	Y	-0-					-0-
*12	1870	N	1766	-0-	-104	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
01	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
*02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

*07	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	227	1	1227	2	Y	-0-	1	7			-0-
*08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	221	1	1274	2	Y	-0-					-0-
*09	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	97	1	1463	2	Y	-0-					-0-
*10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	88	1	1405	2	Y	-0-					-0-
*11	1440	N	1312	-0-	-128	-0-	50	1	1262	2	Y	-0-					-0-
*12	1612	N	1371	-0-	-241	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1207	-0-	-281	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
*02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

09	1560	N	1109	-0-	-451	-0-	174	1	935	2	Y	-0-					5
10	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	178	1	1040	2	Y	-0-					5
11	1500	N	1141	-0-	-359	-0-	155	1	986	2	Y	-0-	4	1			1
12	1147	N	980	-0-	-167	-0-	963	2	17	9	Y	15					16
01	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2			Y	-0-					16
*02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					16

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

*07	2573	N	2499	-0-	-74	-0-	390	1	2109	2	Y	-0-	1	7			-0-
*08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	356	1	2058	2	Y	-0-					-0-
*09	2310	N	2223	-0-	-87	-0-	138	1	2085	2	Y	-0-					-0-
*10	2511	N	2456	-0-	-55	-0-	145	1	2311	2	Y	-0-					-0-
*11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	101	1	2569	2	Y	-0-					-0-
*12	2294	N	2029	-0-	-265	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2107	-0-	-342	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	1979	-0-	-289	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

*07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	173	1	933	2	Y	-0-	3	7			-0-
*08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	165	1	955	2	Y	-0-					-0-
*09	1140	N	941	-0-	-199	-0-	58	1	883	2	Y	-0-					-0-
*10	1116	N	877	-0-	-239	-0-	52	1	825	2	Y	-0-					-0-
*11	1080	N	893	-0-	-187	-0-	34	1	859	2	Y	-0-					-0-
*12	961	N	706	-0-	-255	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	783	-0-	-85	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
*02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

09	3000	N	2013	-0-	-987	2018	125	1	1888	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2078	-0-	-1022	996	122	1	1956	2	Y	-0-					-0-
11	2981	N	1985	-0-	-996	-0-	75	1	1910	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
01	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1834	-0-	-14	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
*07	3100	N	1659	-0-	-1441	3913	259	1	1400	2	Y	-0-	5	7			-0-
*08	3000	N	1757	-0-	-1243	2670	259	1	1498	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2034	-0-	-966	1704	126	1	1908	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2137	-0-	-963	741	126	1	2011	2	Y	-0-					-0-
*11	2860	N	2119	-0-	-741	-0-	80	1	2039	2	Y	-0-					-0-
*12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
*02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-

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
*07	3100	N	2235	-0-	-865	9265	349	1	1886	2	Y	-0-	75	7			24
*08	3000	N	2472	-0-	-528	8737	363	1	2101	2	Y	7					31
							8	9									
*09	3000	N	2546	-0-	-454	8283	156	1	2362	2	Y	25					56
							28	9									
*10	3100	N	2492	-0-	-608	7675	142	1	2274	2	Y	69					125
							76	9									
*11	3000	N	2384	-0-	-616	7059	87	1	2231	2	Y	60	169	1			16
							66	9									
*12	3100	N	2421	-0-	-679	6380	2421	2			Y	-0-					16
01	3100	N	2439	-0-	-661	5719	2439	2			Y	-0-					16
*02	2800	N	2069	-0-	-731	4988	2069	2			Y	-0-					16

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
*07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	190	1	1028	2	Y	-0-	1	7			-0-
*08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	167	1	964	2	Y	-0-					-0-
*09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	84	1	1278	2	Y	-0-					-0-
*10	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	69	1	1110	2	Y	-0-					-0-
*11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	43	1	1093	2	Y	-0-					-0-
*12	1302	N	976	-0-	-326	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
*02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-

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
09	780	N	711	-0-	-69	-0-	44	1	667	2	Y	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	41	1	663	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	744	N	683	-0-	-61	-0-	682	2	1	9	Y	1					1
01	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			Y	-0-					1
*02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	N	1850	-0-	-1250	3303	289	1	1561	2	Y	-0-	16	1			-0-
*08	3000	N	2101	-0-	-899	2404	310	1	1791	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1901	-0-	-1099	1305	118	1	1783	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1959	-0-	-1141	164	115	1	1844	2	Y	-0-					-0-
*11	2040	N	1852	-0-	-188	-0-	70	1	1782	2	Y	-0-					-0-
*12	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1759	-0-	-194	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
*02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
*07	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	192	1	1038	2	Y	-0-	8	7			-0-
*08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	218	1	1262	2	Y	-0-					-0-
*09	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	81	1	1234	2	Y	-0-					-0-
*10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	79	1	1260	2	Y	-0-					-0-
*11	1440	N	1272	-0-	-168	-0-	48	1	1224	2	Y	-0-					-0-
*12	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
*02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-

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
*07	806	N	679	-0-	-127	-0-	106	1	573	2	Y	-0-	1	7			-0-
*08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	128	1	742	2	Y	-0-					-0-
*09	780	N	756	-0-	-24	-0-	47	1	709	2	Y	-0-					-0-
*10	682	N	628	-0-	-54	-0-	37	1	591	2	Y	-0-					-0-
*11	780	N	605	-0-	-175	-0-	23	1	582	2	Y	-0-					-0-
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
*02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-

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
*07	1178	N	620	-0-	-558	-0-	97	1	523	2	Y	-0-	4	7			-0-
*08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	124	1	716	2	Y	-0-					-0-
*09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	70	1	1062	2	Y	-0-					-0-
*10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	63	1	1007	2	Y	-0-					-0-
*11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	37	1	936	2	Y	-0-					-0-
*12	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
*02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-

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
09	2190	N	2143	-0-	-47	-0-	133	1	2010	2	N	-0-					-0-
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	128	1	2039	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
12	2201	N	1996	-0-	-205	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1812	-0-	-358	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
*02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2031	-0-	-969	567	126	1	1905	2	Y	-0-					-0-
10	2569	N	2002	-0-	-567	-0-	118	1	1884	2	Y	-0-					-0-
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	70	1	1792	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1888	-0-	-220	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	N	2173	-0-	-927	8796	339	1	1834	2	Y	-0-	29	7			-0-
*08	3000	N	2534	-0-	-466	8330	374	1	2160	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2363	-0-	-637	7693	146	1	2217	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2455	-0-	-645	7048	145	1	2310	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2292	-0-	-708	6340	86	1	2206	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2213	-0-	-887	5453	2213	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2280	-0-	-820	4633	2280	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	1862	-0-	-938	3695	1862	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2135	-0-	-865	233	132	1	2001	2	Y	2					5
							2	9									
10	2344	N	2111	-0-	-233	-0-	124	1	1987	2	Y	-0-					5
11	2160	N	2059	-0-	-101	-0-	78	1	1980	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
12	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	2119	2			Y	-0-					1
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2109	2	3	9	Y	3					4
*02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					4

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

09	1920	N	1648	-0-	-272	-0-	102	1	1546	2	Y	-0-					-0-
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	115	1	1840	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
12	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1651	2	1	9	Y	1					1
01	1953	N	1498	-0-	-455	-0-	1498	2			Y	-0-					1
*02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

09	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	82	1	1246	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	79	1	1265	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
12	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1310	2	1	9	Y	1					1
01	1333	N	1016	-0-	-317	-0-	1016	2			Y	-0-					1
*02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					1

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

*07	1736	N	1252	-0-	-484	-0-	196	1	1056	2	Y	-0-	2	7			-0-
*08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	257	1	1486	2	Y	-0-					-0-
*09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	103	1	1566	2	Y	-0-					-0-
*10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	94	1	1508	2	Y	-0-					-0-
*11	1680	N	1396	-0-	-284	-0-	53	1	1343	2	Y	-0-					-0-
*12	1736	N	1117	-0-	-619	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1268	-0-	-344	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
*02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

*07	930	N	800	-0-	-130	-0-	125	1	675	2	Y	-0-	5	7			-0-
*08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	149	1	862	2	Y	-0-					-0-
*09	1020	N	839	-0-	-181	-0-	52	1	787	2	Y	-0-					-0-
*10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	48	1	760	2	Y	-0-					-0-
*11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	45	1	1156	2	Y	-0-					-0-
*12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
*02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

*07	775	N	683	-0-	-92	-0-	107	1	576	2	Y	-0-	61	7			-0-
*08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	115	1	662	2	Y	-0-					-0-
*09	750	N	718	-0-	-32	-0-	44	1	674	2	Y	-0-					-0-
*10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	2	Y	-0-					-0-
*11	750	N	691	-0-	-59	-0-	26	1	665	2	Y	-0-					-0-
*12	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	599	-0-	-45	-0-	599	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	N	1819	-0-	-1281	3912	284	1	1535	2	Y	-0-	6	7			-0-
*08	3000	N	2118	-0-	-882	3030	312	1	1806	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1937	-0-	-1063	1967	120	1	1817	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2230	-0-	-870	1097	131	1	2099	2	Y	-0-					-0-
*11	2979	N	1882	-0-	-1097	-0-	71	1	1811	2	Y	-0-					-0-
*12	2015	N	1812	-0-	-203	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	1919	-0-	-313	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1749	-0-	-15	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	212	-0-	-98	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	367	2	6	9	Y	5					5
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					5
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					5

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2407	N	1959	-0-	-448	-0-	121	1	1838	2	Y	-0-					67
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	109	1	1749	2	Y	-0-					67
11	2010	N	1887	-0-	-123	-0-	71	1	1816	2	Y	-0-					67
12	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	1898	2			Y	-0-	67	1			-0-
01	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1654	-0-	-110	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	156	1	844	2	Y	-0-					-0-
*08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	177	1	1022	2	Y	-0-					-0-
*09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	66	1	1006	2	Y	-0-					-0-
*10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	64	1	1020	2	Y	-0-					-0-
*11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1025	2	1	9	Y	1					1
01	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1025	2	1	9	Y	1					2
*02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					2

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	1937	-0-	-823	-0-	120	1	1815	2	Y	2					5
							2	9									
10	2852	X	1953	-0-	-899	-0-	115	1	1838	2	Y	-0-					5
11	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	143	1	3653	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
12	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					1
01	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					1
*02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 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
*07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	170	1	917	2	Y	-0-	6	7			-0-
*08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	173	1	999	2	Y	-0-					-0-
*09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	69	1	1040	2	Y	-0-					-0-
*10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	67	1	1078	2	Y	-0-					-0-
*11	900	N	882	-0-	-18	-0-	33	1	849	2	Y	-0-					-0-
*12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
*02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

*07	3100	N	1707	-0-	-1393	4151	267	1	1440	2	Y	-0-	1	7			5
*08	3000	N	2171	-0-	-829	3322	320	1	1850	2	Y	1					6
							1	9									
*09	3000	N	1849	-0-	-1151	2171	114	1	1732	2	Y	3					9
							3	9									
*10	3100	N	1983	-0-	-1117	1054	117	1	1865	2	Y	1					10
							1	9									
*11	2889	N	1835	-0-	-1054	-0-	69	1	1765	2	Y	1	10	1			1
							1	9									
*12	1922	N	1567	-0-	-355	-0-	1567	2			Y	-0-					1
01	1984	N	1773	-0-	-211	-0-	1773	2			Y	-0-					1
*02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

09	2670	X	2478	-0-	-192	-0-	153	1	2323	2	Y	2					5
							2	9									
10	2635	X	2054	-0-	-581	-0-	121	1	1933	2	Y	-0-					5
11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	108	1	2755	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
12	2883	X	2493	-0-	-390	-0-	2493	2			Y	-0-					1
01	2883	X	2506	-0-	-377	-0-	2505	2	1	9	Y	1					2
*02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					4
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					4
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					4
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	29	2	1	9	Y	1					5
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					5
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					5

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

09	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	103	1	2390	2	Y	1					10
							1	9									
10	2542	X	2225	-0-	-317	-0-	104	1	2119	2	Y	2					12
							2	9									
11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	131	1	2688	2	Y	2	4	1			10
							2	9									
12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	152	1	3156	2	Y	3					13
							3	9									
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	137	1	2858	2	Y	2					15
							2	9									
*02	2800	N	3010	-0-	210	210	138	1	2870	2	Y	2					17
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4057	-0-	-503	-0-	168	1	3887	2	Y	2					20
							2	9									
10	4712	X	3630	-0-	-1082	-0-	170	1	3457	2	Y	3					23
							3	9									
11	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	228	1	4660	2	Y	3	7	1			19
							3	9									
12	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	211	1	4364	2	Y	4					23
							4	9									
01	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	232	1	4832	2	Y	3					26
							3	9									
*02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	183	1	3800	2	Y	3					29
							3	9									

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
09	1890	X	1832	-0-	-58	-0-	76	1	1755	2	Y	1					8
							1	9									
10	1953	X	1095	-0-	-858	-0-	51	1	1043	2	Y	1					9
							1	9									
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	115	1	2347	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
12	1891	X	470	-0-	-1421	-0-	22	1	448	2	Y	-0-					7
01	1891	X	237	-0-	-1654	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					7
02	1904	N	304	-0-	-1600	-0-	14	1	290	2	Y	-0-					7

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	257	1	5969	2	Y	3					33
							3	9									
10	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	297	1	6023	2	Y	5					38
							6	9									
11	5640	X	4762	-0-	-878	-0-	222	1	4537	2	Y	3	10	1			31
							3	9									
12	5828	X	4773	-0-	-1055	-0-	220	1	4549	2	Y	4					35
							4	9									
01	5828	X	3933	-0-	-1895	-0-	180	1	3751	2	Y	2					37
							2	9									
02	5432	X	5027	-0-	-405	-0-	231	1	4792	2	Y	4					41
							4	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	161	1	3746	2	Y	2					16
							2	9									
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	182	1	3698	2	Y	3					19
							3	9									
11	3300	X	3203	-0-	-97	-0-	149	1	3052	2	Y	2	6	1			15
							2	9									
12	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	244	1	5053	2	Y	5					20
							6	9									
01	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	221	1	4612	2	Y	3					23
							3	9									
*02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	188	1	3897	2	Y	3					26
							3	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1690	-0-	-200	-0-	70	1	1619	2	Y	1					6
							1	9									
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	71	1	1441	2	Y	1					7
							1	9									
11	1620	N	1349	-0-	-271	-0-	63	1	1285	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
12	1736	N	667	-0-	-1069	-0-	31	1	635	2	Y	1					7
							1	9									
01	1519	N	739	-0-	-780	-0-	34	1	705	2	Y	-0-					7
*02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	34	1	706	2	Y	1					8
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	74	1	1713	2	Y	1					5
							1	9									
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	75	1	1529	2	Y	1					6
							1	9									
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	45	1	917	2	Y	5	2	1			9
							6	9									
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	64	1	1333	2	Y	1					10
							1	9									
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	57	1	1190	2	Y	1					11
							1	9									
02	896	N	565	-0-	-331	-0-	26	1	539	2	Y	-0-					11

WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

09	2040	X	1615	-0-	-425	-0-	67	1	1547	2	Y	1					8
							1	9									
10	2108	X	1667	-0-	-441	-0-	78	1	1588	2	Y	1					9
							1	9									
11	2040	X	1494	-0-	-546	-0-	70	1	1423	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
12	1674	X	1118	-0-	-556	-0-	51	1	1066	2	Y	1					8
							1	9									
01	1674	X	1122	-0-	-552	-0-	51	1	1070	2	Y	1					9
							1	9									
02	1512	X	988	-0-	-524	-0-	45	1	942	2	Y	1					10
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	32	1	753	2	Y	-0-					3
10	744	N	665	-0-	-79	-0-	31	1	634	2	Y	-0-					3
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	41	1	842	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	43	1	882	2	Y	1					4
							1	9									
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	37	1	763	2	Y	-0-					4
*02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	796	2	Y	1					5
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	1356	-0-	-1014	-0-	56	1	1299	2	Y	1					7
							1	9									
10	1488	N	1006	-0-	-482	-0-	47	1	958	2	Y	1					8
							1	9									
11	1470	N	1149	-0-	-321	-0-	53	1	1095	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
12	1395	N	1060	-0-	-335	-0-	49	1	1010	2	Y	1					7
							1	9									
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	59	1	1235	2	Y	1					8
							1	9									
*02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	50	1	1042	2	Y	1					9
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

09	3000	N	2449	-0-	-551	2371	101	1	2347	2	Y	1					13
							1	9									
10	3100	N	2008	-0-	-1092	1279	94	1	1912	2	Y	2					15
							2	9									
11	3057	X	1778	-0-	-1279	-0-	83	1	1694	2	Y	1	5	1			11
							1	9									
12	1860	X	1796	-0-	-64	-0-	83	1	1711	2	Y	2					13
							2	9									
01	1860	X	1820	-0-	-40	-0-	83	1	1736	2	Y	1					14
							1	9									
02	2296	X	1487	-0-	-809	-0-	68	1	1418	2	Y	1					15
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

09	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	300	1	6949	2	Y	4					28
							4	9									
10	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	339	1	6880	2	Y	5					33
							6	9									
11	6840	X	6622	-0-	-218	-0-	308	1	6310	2	Y	4	11	1			26
							4	9									
12	7068	X	6413	-0-	-655	-0-	295	1	6111	2	Y	6					32
							7	9									
01	7068	X	6658	-0-	-410	-0-	305	1	6349	2	Y	4					36
							4	9									
*02	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	281	1	5839	2	Y	5					41
							6	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

09	750	N	579	-0-	-171	-0-	24	1	555	2	Y	-0-					6
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	32	1	643	2	Y	1					7
							1	9									
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	39	1	799	2	Y	-0-	2	1			5
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	592	2	Y	1					6
							1	9									
01	682	N	566	-0-	-116	-0-	26	1	540	2	Y	-0-					6
02	616	N	391	-0-	-225	-0-	18	1	373	2	Y	-0-					6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	151	1	3494	2	Y	2					14
							2	9									
10	3038	X	2138	-0-	-900	-0-	100	1	2036	2	Y	2					16
							2	9									
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	161	1	3297	2	Y	2	5	1			13
							2	9									
12	3038	X	2754	-0-	-284	-0-	127	1	2624	2	Y	3					16
							3	9									
01	3038	X	2646	-0-	-392	-0-	121	1	2523	2	Y	2					18
							2	9									
02	3332	X	2438	-0-	-894	-0-	112	1	2324	2	Y	2					20
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

09	2190	N	245	-0-	-1945	-0-	10	1	235	2	Y	-0-					15
10	992	N	324	-0-	-668	-0-	15	1	309	2	Y	-0-					15
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	Y	-0-	5	1			10
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	557	2	Y	1					11
							1	9									
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	83	1	1727	2	Y	1					12
							1	9									
*02	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	126	1	2625	2	Y	2					14
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

09	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	431	1	10006	2	Y	9					27
							10	9									
10	4340	X	3082	-0-	-1258	-0-	145	1	2935	2	Y	2					29
							2	9									
11	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	210	1	4291	2	Y	3	9	1			23
							3	9									
12	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	288	1	5972	2	Y	6					29
							7	9									
01	4340	X	3022	-0-	-1318	-0-	138	1	2882	2	Y	2					31
							2	9									
02	5964	X	5625	-0-	-339	-0-	258	1	5363	2	Y	4					35
							4	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	X	881	-0-	-1159	-0-	36	1	845	2	Y	-0-					8
10	2108	X	605	-0-	-1503	-0-	28	1	577	2	Y	-0-					8
11	2040	X	1119	-0-	-921	-0-	52	1	1066	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	109	1	2252	2	Y	2					8
							2	9									
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	2	Y	-0-					8
02	1036	N	326	-0-	-710	-0-	15	1	311	2	Y	-0-					8

HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 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
09	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	248	1	5761	2	Y	3					28
							3	9									
10	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	339	1	6885	2	Y	5					33
							6	9									
11	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	419	1	8586	2	Y	5	11	1			27
							6	9									
12	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	302	1	6257	2	Y	6					33
							7	9									
01	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	368	1	7677	2	Y	6					39
							7	9									
*02	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	283	1	5871	2	Y	4					43
							4	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	X	123	-0-	-147	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					2
10	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	61	1	1235	2	Y	1					3
							1	9									
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	77	1	1579	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	46	1	944	2	Y	1					4
							1	9									
01	279	N	151	-0-	-128	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					4
02	1540	N	65	-0-	-1475	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					4

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
09	2190	X	1983	-0-	-207	-0-	82	1	1900	2	Y	1					8
							1	9									
10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	125	1	2527	2	Y	2					10
							2	9									
11	2040	X	948	-0-	-1092	-0-	44	1	903	2	Y	1	3	1			8
							1	9									
12	3100	N	3260	-0-	160	160	150	1	3107	2	Y	3					11
							3	9									
01	2666	N	1312	-0-	-1354	-0-	60	1	1251	2	Y	1					12
							1	9									
*02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	116	1	2400	2	Y	2					14
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	2300	-0-	-310	-0-	95	1	2204	2	Y	1					10
							1	9									
10	2697	X	1924	-0-	-773	-0-	90	1	1833	2	Y	1					11
							1	9									
11	2610	X	2210	-0-	-400	-0-	103	1	2106	2	Y	1	4	1			8
							1	9									
12	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	203	1	4212	2	Y	4					12
							4	9									
01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	148	1	3096	2	Y	2					14
							2	9									
*02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	155	1	3215	2	Y	2					16
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

09	990	N	932	-0-	-58	-0-	38	1	893	2	Y	1					5
							1	9									
10	1023	N	920	-0-	-103	-0-	43	1	876	2	Y	1					6
							1	9									
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	48	1	975	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	55	1	1144	2	Y	1					6
							1	9									
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	66	1	1372	2	Y	1					7
							1	9									
02	952	N	872	-0-	-80	-0-	40	1	831	2	Y	1					8
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

09	3120	X	1402	-0-	-1718	-0-	58	1	1343	2	Y	1					11
							1	9									
10	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	148	1	3015	2	Y	2					13
							2	9									
11	3120	X	883	-0-	-2237	-0-	41	1	841	2	Y	1	4	1			10
							1	9									
12	3038	X	2796	-0-	-242	-0-	129	1	2664	2	Y	3					13
							3	9									
01	3162	X	2388	-0-	-774	-0-	109	1	2278	2	Y	1					14
							1	9									
*02	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	77	1	1609	2	Y	1					15
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

09	960	N	959	-0-	-1	-0-	40	1	918	2	Y	1					5
							1	9									
10	1023	N	888	-0-	-135	-0-	42	1	845	2	Y	1					6
							1	9									
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	67	1	1378	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	60	1	1252	2	Y	1					6
							1	9									
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	49	1	1014	2	Y	1					7
							1	9									
*02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	47	1	967	2	Y	1					8
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
O'DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 198385 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	2	Y	-0-					1
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					1
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	2	Y	-0-					1
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	45	1	930	2	Y	1					2
							1	9									
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	714	2	Y	-0-					2
*02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	39	1	816	2	Y	1					3
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

09	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	370	1	8583	2	Y	5					30
							6	9									
10	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	378	1	7675	2	Y	8					38
							9	9									
11	4170	X	3239	-0-	-931	-0-	151	1	3086	2	Y	2	12	1			28
							2	9									
12	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	353	1	7304	2	Y	7					35
							8	9									
01	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	278	1	5807	2	Y	4					39
							4	9									
*02	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	277	1	5763	2	Y	4					43
							4	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

09	450	N	365	-0-	-85	-0-	15	1	350	2	Y	-0-					3
10	992	N	339	-0-	-653	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					3
11	780	N	108	-0-	-672	-0-	5	1	103	2	Y	-0-	1	1			2
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	2	Y	-0-					2
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	Y	-0-					2
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					2

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	94	1	2181	2	Y	1					9
							1	9									
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	101	1	2053	2	Y	2					11
							2	9									
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	105	1	2157	2	Y	2	4	1			9
							2	9									
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	95	1	1958	2	Y	2					11
							2	9									
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	89	1	1863	2	Y	1					12
							1	9									
*02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	73	1	1511	2	Y	1					13
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017

09	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	251	1	5816	2	Y	3					28
							3	9									
10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	277	1	5622	2	Y	4					32
							4	9									
11	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	260	1	5330	2	Y	3	10	1			25
							3	9									
12	5735	X	2098	-0-	-3637	-0-	97	1	1999	2	Y	2					27
							2	9									
01	5735	X	3050	-0-	-2685	-0-	139	1	2909	2	Y	2					29
							2	9									
*02	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	81	1	1678	2	Y	1					30
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	45	1	1038	2	Y	1					6
							1	9									
10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	132	1	2688	2	Y	2					8
							2	9									
11	3000	N	4477	-0-	1477	1477	209	1	4266	2	Y	2	3	1			7
							2	9									
12	3100	N	2047	-0-	-1053	424	94	1	1951	2	Y	2					9
							2	9									
01	3100	N	4479	-0-	1379	1803	205	1	4271	2	Y	3					12
							3	9									
*02	4893	X	3090	-0-	-1803	-0-	142	1	2946	2	Y	2					14
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	2	Y	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	577	2	Y	1					1
							1	9									
01	248	N	71	-0-	-177	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					1
02	140	N	67	-0-	-73	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					1

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	71	1	1652	2	Y	1					9
							1	9									
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	76	1	1545	2	Y	1					10
							1	9									
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	45	1	925	2	Y	1	3	1			8
							1	9									
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	119	1	2476	2	Y	2					10
							2	9									
01	930	N	437	-0-	-493	-0-	20	1	417	2	Y	-0-					10
02	896	N	879	-0-	-17	-0-	40	1	838	2	Y	1					11
							1	9									

O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

09	1080	N	771	-0-	-309	-0-	32	1	739	2	Y	-0-					4
10	1054	N	591	-0-	-463	-0-	28	1	563	2	Y	-0-					4
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	41	1	832	2	Y	-0-	1	1			3
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	40	1	839	2	Y	1					4
							1	9									
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	41	1	858	2	Y	1					5
							1	9									
*02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	Y	1					6
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	174	-0-	-136	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	153	-0-	-71	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1039	-0-	-281	-0-	1039	2			N	-0-					254
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					254
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					254
12	1085	N	749	-0-	-336	-0-	749	2			N	-0-					254
01	961	N	405	-0-	-556	-0-	405	2			N	-0-					254
*02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					254

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	1867	-0-	-353	-0-	77	1	1789	2	Y	1					11
							1	9									
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	91	1	1857	2	Y	1					12
							1	9									
11	1890	N	946	-0-	-944	-0-	44	1	901	2	Y	1	4	1			9
							1	9									
12	1922	N	132	-0-	-1790	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					9
01	1953	N	625	-0-	-1328	-0-	29	1	596	2	Y	-0-					9
02	896	N	343	-0-	-553	-0-	16	1	327	2	Y	-0-					9

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					17
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					17
11	390	N	238	-0-	-152	-0-	238	2			N	-0-					17
12	372	N	189	-0-	-183	-0-	189	2			N	-0-					17
01	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					17
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					17

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	56	1	1291	2	Y	1					7
							1	9									
10	1364	N	971	-0-	-393	-0-	46	1	924	2	Y	1					8
							1	9									
11	1320	N	32	-0-	-1288	-0-	1	1	31	2	Y	-0-	3	1			5
12	1364	N	8	-0-	-1356	-0-	8	2			Y	-0-					5
01	961	N	602	-0-	-359	-0-	28	1	574	2	Y	-0-					5
*02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	55	1	1133	2	Y	1					6
							1	9									

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 07/11/2018 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
09	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	96	1	2226	2	Y	1					11
							1	9									
10	1488	X	1388	-0-	-100	-0-	65	1	1322	2	Y	1					12
							1	9									
11	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	70	1	1434	2	Y	1	4	1			9
							1	9									
12	1488	X	1157	-0-	-331	-0-	53	1	1103	2	Y	1					10
							1	9									
01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	125	1	2616	2	Y	2					12
							2	9									
*02	2800	N	2906	-0-	106	106	133	1	2771	2	Y	2					14
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

09	2760	X	2381	-0-	-379	-0-	98	1	2282	2	Y	1					11
							1	9									
10	2759	X	2148	-0-	-611	-0-	101	1	2045	2	Y	2					13
							2	9									
11	2310	X	1349	-0-	-961	-0-	63	1	1285	2	Y	1	4	1			10
							1	9									
12	2449	X	1919	-0-	-530	-0-	88	1	1829	2	Y	2					12
							2	9									
01	2449	X	1595	-0-	-854	-0-	73	1	1521	2	Y	1					13
							1	9									
02	1204	N	1157	-0-	-47	-0-	53	1	1103	2	Y	1					14
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

09	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	109	1	2528	2	Y	1					8
							1	9									
10	2015	X	1873	-0-	-142	-0-	88	1	1784	2	Y	1					9
							1	9									
11	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	322	1	6589	2	Y	4	3	1			10
							4	9									
12	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	235	1	4871	2	Y	5					15
							6	9									
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	224	1	4670	2	Y	3					18
							3	9									
02	5012	X	3709	-0-	-1303	-0-	170	1	3536	2	Y	3					21
							3	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

09	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	221	1	5132	2	Y	3					20
							3	9									
10	5022	X	3627	-0-	-1395	-0-	170	1	3454	2	Y	3					23
							3	9									
11	4980	X	634	-0-	-4346	-0-	29	1	605	2	Y	-0-	7	1			16
12	5487	X	1876	-0-	-3611	-0-	86	1	1788	2	Y	2					18
							2	9									
01	5487	X	4254	-0-	-1233	-0-	195	1	4056	2	Y	3					21
							3	9									
*02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	142	1	2944	2	Y	2					23
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	274	1	6359	2	Y	4					24
							4	9									
10	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	252	1	5121	2	Y	4					28
							4	9									
11	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	262	1	5353	2	Y	4	9	1			23
							4	9									
12	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	291	1	6032	2	Y	6					29
							7	9									
01	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	248	1	5167	2	Y	3					32
							3	9									
02	6188	X	5065	-0-	-1123	-0-	232	1	4829	2	Y	4					36
							4	9									

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

09	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810

09	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
01	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			Y	-0-					-0-
*02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

09	1680	N	1253	-0-	-427	-0-	1253	2			N	-0-					28
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					28
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					28
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					28
01	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					28
*02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					28

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1497	-0-	-239	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1424	-0-	-312	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1372	-0-	-140	-0-	1372	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

09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					32
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					32
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					32
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					32
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					32
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					32

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

09	2820	X	2693	-0-	-127	-0-	2693	2			N	-0-					204
10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					204
11	2820	X	2496	-0-	-324	-0-	2496	2			N	-0-					204
12	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					204
01	2914	X	2283	-0-	-631	-0-	2283	2			N	-0-					204
02	2632	X	1764	-0-	-868	-0-	1764	2			N	-0-					204

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

09	3060	X	2780	-0-	-280	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2413	-0-	-749	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2242	-0-	-548	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2116	-0-	-767	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2418	-0-	-186	-0-	2418	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

09	570	X	408	-0-	-162	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	434	X	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	465	X	317	-0-	-148	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	420	X	320	-0-	-100	-0-	320	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

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

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746

09	4050	X	3902	-0-	-148	-0-	3902	2			N	-0-					67
10	3968	X	3772	-0-	-196	-0-	3772	2			N	-0-					67
11	4200	X	3567	-0-	-633	-0-	3567	2			N	-0-					67
12	4340	X	1706	-0-	-2634	-0-	1706	2			N	-0-					67
01	4340	X	1370	-0-	-2970	-0-	1370	2			N	-0-					67
02	3640	X	1202	-0-	-2438	-0-	1202	2			N	-0-					67

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 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
09	2310	N	2148	-0-	-162	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2094	-0-	-138	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1638	-0-	-462	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1905	-0-	-327	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1072	-0-	-468	-0-	1072	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

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

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032

09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2214	-0-	-49	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
11	2700	N	2167	-0-	-533	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
12	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
01	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
*02	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					80
10	1705	N	1189	-0-	-516	-0-	1189	2			N	-0-					80
11	1560	N	1179	-0-	-381	-0-	1179	2			N	-0-					80
12	1674	N	1436	-0-	-238	-0-	1436	2			N	-0-					80
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					80
*02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	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

09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-					-0-
01	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	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 #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					100
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					100
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					100
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					100
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					100
*02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					100

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					33
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					33
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					33
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					33
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					33
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	2			N	-0-					33

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					77
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					77
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					77
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					77
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					77
*02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					77

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1506	-0-	-144	-0-	1506	2			N	-0-					94
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					94
11	3000	N	3071	-0-	71	71	3071	2			N	-0-					94
12	3100	N	3407	-0-	307	378	3407	2			N	-0-					94
01	2843	N	2465	-0-	-378	-0-	2465	2			N	-0-					94
*02	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					94

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	423	-0-	-177	-0-	423	2			N	-0-					102
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					102
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					102
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					102
01	1147	N	651	-0-	-496	-0-	651	2			N	-0-					102
02	980	N	751	-0-	-229	-0-	751	2			N	-0-					102

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	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 #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

09	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					27
10	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					27
11	2220	X	2030	-0-	-190	-0-	2030	2			N	-0-					27
12	2542	X	2194	-0-	-348	-0-	2194	2			N	-0-					27
01	2635	X	1722	-0-	-913	-0-	1722	2			N	-0-					27
*02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					27

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560

09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					92
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					92
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					92
12	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					92
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					92
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					92

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1988	-0-	-52	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	1933	-0-	-485	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702

09	570	N	453	-0-	-117	-0-	453	2		N	-0-					77
10	589	N	159	-0-	-430	-0-	159	2		N	-0-					77
11	420	N	132	-0-	-288	-0-	132	2		N	-0-					77
12	465	N	282	-0-	-183	-0-	282	2		N	-0-					77
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-					77
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-					77

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

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

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652

09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-					1
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2		N	-0-					1
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2		N	-0-					1
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2		N	-0-					1
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-					1
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	325	2		N	-0-					1

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

09	4380	X	3789	-0-	-591	-0-	3789	2		N	-0-					-0-
10	4526	X	3796	-0-	-730	-0-	3796	2		N	-0-					-0-
11	4350	X	3307	-0-	-1043	-0-	3307	2		N	-0-					-0-
12	4278	X	3753	-0-	-525	-0-	3753	2		N	-0-					-0-
01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2		N	-0-					-0-
02	3528	X	3458	-0-	-70	-0-	3458	2		N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

09	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		N	-0-					40
10	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-					40
11	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		N	-0-					40
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-					40
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-					40
*02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-					40

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

09	1530	N	937	-0-	-593	-0-	937	2		N	-0-					150
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-					150
11	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	1273	2		N	-0-					150
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-					150
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-					150
02	1176	N	1075	-0-	-101	-0-	1075	2		N	-0-					150

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
09	960 N	917	-0-	-43	-0-	917	2			N	-0-					67
10	961 N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					67
11	930 N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					67
12	961 N	618	-0-	-343	-0-	618	2			N	-0-					67
01	930 N	683	-0-	-247	-0-	683	2			N	-0-					67
02	840 N	578	-0-	-262	-0-	578	2			N	-0-					67

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902

09	900 N	800	-0-	-100	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	899 N	813	-0-	-86	-0-	813	2			N	-0-					-0-
11	900 N	701	-0-	-199	-0-	701	2			N	-0-					-0-
12	837 N	717	-0-	-120	-0-	717	2			N	-0-					-0-
01	806 N	702	-0-	-104	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	644 N	621	-0-	-23	-0-	621	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

09	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					3
10	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					3
11	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					3
12	1581 N	1256	-0-	-325	-0-	1256	2			Y	-0-					3
01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					3
02	1428 N	1284	-0-	-144	-0-	1284	2			Y	-0-					3

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

09	1530 N	1393	-0-	-137	-0-	1393	2			N	-0-					2
10	1581 N	1335	-0-	-246	-0-	1335	2			N	-0-					2
11	1530 N	1283	-0-	-247	-0-	1283	2			N	-0-					2
12	1426 N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2			N	-0-					2
01	1333 N	1190	-0-	-143	-0-	1190	2			N	-0-					2
02	1204 N	1016	-0-	-188	-0-	1016	2			N	-0-					2

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

09	2760 N	442	-0-	-2318	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
10	2790 N	1991	-0-	-799	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
11	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
12	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
01	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
*02	2800 N	2897	-0-	97	97	2897	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

09	1110 N	1050	-0-	-60	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
10	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
12	1085 N	815	-0-	-270	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
01	992 N	640	-0-	-352	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
02	924 N	796	-0-	-128	-0-	796	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
09	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			Y	-0-					-0-
10	5487	X	4536	-0-	-951	-0-	4536	2			Y	-0-					-0-
11	5310	X	3564	-0-	-1746	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	4803	-0-	-839	-0-	4803	2			Y	-0-					-0-
01	5642	X	4798	-0-	-844	-0-	4798	2			Y	-0-					-0-
02	5096	X	3626	-0-	-1470	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

09	180	N	9	-0-	-171	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

09	2370	X	615	-0-	-1755	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
10	2449	X	336	-0-	-2113	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
11	2370	X	72	-0-	-2298	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

09	3690	X	3068	-0-	-622	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3616	-0-	-74	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	2976	-0-	-837	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-					-0-
*02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
10	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	1897	-0-	-413	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	1653	-0-	-517	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	1982	-0-	-374	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
*02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

09	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1711	-0-	-109	-0-	1711	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 #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2		Y	-0-			-0-
10	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2		Y	-0-			-0-
11	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2		Y	-0-			-0-
12	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2		Y	-0-			-0-
01	3534 X	3472	-0-	-62	-0-	3472	2		Y	-0-			-0-
02	3192 X	3066	-0-	-126	-0-	3066	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

09	2130 X	1853	-0-	-277	-0-	1853	2		Y	-0-			-0-
10	2201 X	2000	-0-	-201	-0-	2000	2		Y	-0-			-0-
11	2130 X	1802	-0-	-328	-0-	1802	2		Y	-0-			-0-
12	2170 X	1828	-0-	-342	-0-	1828	2		Y	-0-			-0-
01	2015 X	1574	-0-	-441	-0-	1574	2		Y	-0-			-0-
*02	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916

09	1560 N	830	-0-	-730	-0-	830	2		Y	-0-			-0-
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		Y	-0-			-0-
11	960 N	952	-0-	-8	-0-	952	2		Y	-0-			-0-
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		Y	-0-			-0-
01	899 N	839	-0-	-60	-0-	839	2		Y	-0-			-0-
02	896 N	772	-0-	-124	-0-	772	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

09	4170 X	2245	-0-	-1925	-0-	2245	2		Y	-0-			-0-
10	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2		Y	-0-			-0-
11	4170 X	3636	-0-	-534	-0-	3636	2		Y	-0-			-0-
12	4309 X	3853	-0-	-456	-0-	3853	2		Y	-0-			-0-
01	4309 X	4008	-0-	-301	-0-	4008	2		Y	-0-			-0-
02	3892 X	3443	-0-	-449	-0-	3443	2		Y	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		Y	-0-			-0-
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		Y	-0-			-0-
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		Y	-0-			-0-
12	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		Y	-0-			-0-
01	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		Y	-0-			-0-
*02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

09	2730 N	2066	-0-	-664	-0-	2066	2		Y	-0-			-0-
10	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2		Y	-0-			-0-
11	2880 X	1717	-0-	-1163	-0-	1717	2		Y	-0-			-0-
12	2976 X	1388	-0-	-1588	-0-	1388	2		Y	-0-			-0-
01	2976 X	2157	-0-	-819	-0-	2157	2		Y	-0-			-0-
02	2296 X	1729	-0-	-567	-0-	1729	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 #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 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
09	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		Y	-0-			-0-
10	2759 N	2742	-0-	-17	-0-	2742	2		Y	-0-			-0-
11	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2		Y	-0-			-0-
12	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2		Y	-0-			-0-
01	2728 N	2665	-0-	-63	-0-	2665	2		Y	-0-			-0-
02	2520 N	2404	-0-	-116	-0-	2404	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

09	5400 X	1159	-0-	-4241	-0-	1159	2		Y	-0-			-0-
10	5022 X	1155	-0-	-3867	-0-	1155	2		Y	-0-			-0-
11	4860 X	782	-0-	-4078	-0-	782	2		Y	-0-			-0-
12	4247 X	1782	-0-	-2465	-0-	1782	2		Y	-0-			-0-
01	3100 X	404	-0-	-2696	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
*02	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

09	3870 X	3362	-0-	-508	-0-	3362	2		Y	-0-			7
10	3999 X	3206	-0-	-793	-0-	3206	2		Y	-0-			7
11	3870 X	2763	-0-	-1107	-0-	2763	2		Y	-0-			7
12	3472 X	2198	-0-	-1274	-0-	2198	2		Y	-0-			7
01	3472 X	2370	-0-	-1102	-0-	2370	2		Y	-0-			7
02	3136 X	2463	-0-	-673	-0-	2463	2		Y	-0-			7

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2		Y	-0-			-0-
10	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2		Y	-0-			-0-
11	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2		Y	-0-			-0-
12	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2		Y	-0-			-0-
01	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		Y	-0-			-0-
*02	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

09	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2		Y	-0-			-0-
10	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		Y	-0-			-0-
11	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2		Y	-0-			-0-
12	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		Y	-0-			-0-
01	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		Y	-0-			-0-
*02	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

09	5250 X	1868	-0-	-3382	-0-	1868	2		Y	-0-			-0-
10	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2		Y	-0-			-0-
11	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2		Y	-0-			-0-
12	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2		Y	-0-			-0-
01	5704 X	5096	-0-	-608	-0-	5096	2		Y	-0-			-0-
02	5852 X	2649	-0-	-3203	-0-	2649	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

09	1560 N	1510	-0-	-50	-0-	1510	2		Y	-0-			-0-
10	1612 N	1526	-0-	-86	-0-	1526	2		Y	-0-			-0-
11	1530 N	1455	-0-	-75	-0-	1455	2		Y	-0-			-0-
12	1550 N	1484	-0-	-66	-0-	1484	2		Y	-0-			-0-
01	1519 N	1452	-0-	-67	-0-	1452	2		Y	-0-			-0-
02	1372 N	1280	-0-	-92	-0-	1280	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 #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 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
09	2250	N	1864	-0-	-386	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1733	-0-	-187	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
*02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

09	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	941	-0-	-139	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
*02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

09	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
10	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
11	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
01	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
*02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

09	3090	X	2660	-0-	-430	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2796	-0-	-397	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2297	-0-	-793	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2570	-0-	-623	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2578	-0-	-615	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
*02	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

09	3240	X	2721	-0-	-519	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	2877	-0-	-471	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2651	-0-	-589	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	2662	-0-	-686	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2088	-0-	-795	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	1659	-0-	-945	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

09	2610	X	1754	-0-	-856	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
10	2697	X	1912	-0-	-785	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
11	2310	X	2149	-0-	-161	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
12	2387	X	1546	-0-	-841	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
01	2387	X	1918	-0-	-469	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1684	-0-	-332	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

09	3990	X	3012	-0-	-978	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3008	-0-	-1115	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3343	-0-	-647	-0-	3343	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3370	-0-	-381	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2693	-0-	-415	-0-	2693	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 #: 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
09	3570 X	3059	-0-	-511	-0-	3059	2		Y	-0-			-0-
10	3379 X	3198	-0-	-181	-0-	3198	2		Y	-0-			-0-
11	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2		Y	-0-			-0-
12	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2		Y	-0-			-0-
01	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2		Y	-0-			-0-
02	3052 X	2886	-0-	-166	-0-	2886	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

09	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		Y	-0-			-0-
10	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		Y	-0-			-0-
11	900 X	201	-0-	-699	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
12	1922 X	311	-0-	-1611	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
01	1922 X	504	-0-	-1418	-0-	504	2		Y	-0-			-0-
*02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		Y	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		Y	-0-			-0-
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		Y	-0-			-0-
11	960 N	948	-0-	-12	-0-	948	2		Y	-0-			-0-
12	992 N	951	-0-	-41	-0-	951	2		Y	-0-			-0-
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		Y	-0-			-0-
*02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

09	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2		Y	-0-			-0-
10	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2		Y	-0-			-0-
11	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2		Y	-0-			-0-
12	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2		Y	-0-			-0-
01	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2		Y	-0-			-0-
*02	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

09	2700 X	2353	-0-	-347	-0-	2353	2		Y	-0-			-0-
10	2914 X	2128	-0-	-786	-0-	2128	2		Y	-0-			-0-
11	2820 X	2524	-0-	-296	-0-	2524	2		Y	-0-			-0-
12	2914 X	2221	-0-	-693	-0-	2221	2		Y	-0-			-0-
01	2697 X	1674	-0-	-1023	-0-	1674	2		Y	-0-			-0-
*02	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

09	1950 N	1485	-0-	-465	-0-	1485	2		Y	-0-			-0-
10	1922 N	1834	-0-	-88	-0-	1834	2		Y	-0-			-0-
11	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	1765	2		Y	-0-			-0-
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		Y	-0-			-0-
01	1829 N	1706	-0-	-123	-0-	1706	2		Y	-0-			-0-
02	1652 N	1508	-0-	-144	-0-	1508	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

09	2850 X	2756	-0-	-94	-0-	2756	2		Y	-0-			-0-
10	2945 X	2829	-0-	-116	-0-	2829	2		Y	-0-			-0-
11	2700 X	2456	-0-	-244	-0-	2456	2		Y	-0-			-0-
12	2852 X	2559	-0-	-293	-0-	2559	2		Y	-0-			-0-
01	2852 X	2495	-0-	-357	-0-	2495	2		Y	-0-			-0-
02	2576 X	2288	-0-	-288	-0-	2288	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 #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3570 X	3549	-0-	-21	-0-	3549	2		Y	-0-			-0-
10	3689 X	3576	-0-	-113	-0-	3576	2		Y	-0-			-0-
11	3570 X	3291	-0-	-279	-0-	3291	2		Y	-0-			-0-
12	3689 X	3495	-0-	-194	-0-	3495	2		Y	-0-			-0-
01	3658 X	3441	-0-	-217	-0-	3441	2		Y	-0-			-0-
02	3304 X	3164	-0-	-140	-0-	3164	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

09	4500 X	3994	-0-	-506	-0-	3994	2		Y	-0-			-0-
10	4650 X	4311	-0-	-339	-0-	4311	2		Y	-0-			-0-
11	4500 X	4394	-0-	-106	-0-	4394	2		Y	-0-			-0-
12	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2		Y	-0-			-0-
01	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2		Y	-0-			-0-
*02	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		Y	-0-			-0-
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		Y	-0-			-0-
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		Y	-0-			-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		Y	-0-			-0-
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		Y	-0-			-0-
*02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

09	4560 X	2799	-0-	-1761	-0-	2799	2		Y	-0-			-0-
10	3875 X	2632	-0-	-1243	-0-	2632	2		Y	-0-			-0-
11	3750 X	2098	-0-	-1652	-0-	2098	2		Y	-0-			-0-
12	2945 X	2318	-0-	-627	-0-	2318	2		Y	-0-			-0-
01	2914 X	2591	-0-	-323	-0-	2591	2		Y	-0-			-0-
*02	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

09	810 N	604	-0-	-206	-0-	604	2		Y	-0-			-0-
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		Y	-0-			-0-
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		Y	-0-			-0-
12	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		Y	-0-			-0-
01	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		Y	-0-			-0-
*02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

09	3000 N	3305	-0-	305	2006	3305	2		Y	-0-			-0-
10	5126 X	3120	-0-	-2006	-0-	3120	2		Y	-0-			-0-
11	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		Y	-0-			-0-
12	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2		Y	-0-			-0-
01	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2		Y	-0-			-0-
*02	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

09	2190 N	2129	-0-	-61	-0-	2129	2		Y	-0-			-0-
10	2232 N	1939	-0-	-293	-0-	1939	2		Y	-0-			-0-
11	2130 N	2031	-0-	-99	-0-	2031	2		Y	-0-			-0-
12	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		Y	-0-			-0-
01	1953 N	1681	-0-	-272	-0-	1681	2		Y	-0-			-0-
*02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	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 #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 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
09	3840 X	2752	-0-	-1088	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
10	3968 X	3209	-0-	-759	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
11	3840 X	3401	-0-	-439	-0-	3401	2			Y	-0-					-0-
12	3534 X	3484	-0-	-50	-0-	3484	2			Y	-0-					-0-
01	3534 X	3392	-0-	-142	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
02	3164 X	2159	-0-	-1005	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

09	3750 X	3290	-0-	-460	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-
10	3937 X	3256	-0-	-681	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-
11	3810 X	2113	-0-	-1697	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
12	3937 X	2011	-0-	-1926	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
01	3782 X	2555	-0-	-1227	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
02	3080 X	2988	-0-	-92	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

09	4680 X	3131	-0-	-1549	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
10	4836 X	4056	-0-	-780	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
11	4680 X	3311	-0-	-1369	-0-	3311	2			Y	-0-					-0-
12	4309 X	3727	-0-	-582	-0-	3727	2			Y	-0-					-0-
01	4061 X	3125	-0-	-936	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
02	3668 X	3482	-0-	-186	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

09	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
10	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			Y	-0-					-0-
11	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			Y	-0-					-0-
12	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			Y	-0-					-0-
01	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			Y	-0-					-0-
*02	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

09	1320 N	1285	-0-	-35	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
10	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
11	1290 N	1246	-0-	-44	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
12	1333 N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
01	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
02	1176 N	1143	-0-	-33	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

09	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
10	2883 X	2667	-0-	-216	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
11	2790 X	2260	-0-	-530	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
12	2883 X	2473	-0-	-410	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
01	2883 X	2133	-0-	-750	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
02	2100 N	1547	-0-	-553	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

09	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
10	1953 X	1038	-0-	-915	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
11	1830 X	1508	-0-	-322	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
12	1891 X	1403	-0-	-488	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
01	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
02	1400 X	1095	-0-	-305	-0-	1095	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 #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 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
09	2340	N	2252	-0-	-88	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
10	2418	N	2312	-0-	-106	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	2025	-0-	-131	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

09	3660	X	3098	-0-	-562	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3315	-0-	-467	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3178	-0-	-482	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-
01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
*02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

09	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1322	-0-	-259	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1345	-0-	-155	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
*02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

09	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
10	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-
12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
01	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
*02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

09	3060	X	2855	-0-	-205	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2752	-0-	-472	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2633	-0-	-517	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2579	-0-	-676	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2552	-0-	-703	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2191	-0-	-469	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

09	420	N	319	-0-	-101	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	236	-0-	-229	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4139	-0-	1039	1039	4139	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	5099	-0-	1999	3038	5099	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	4309	-0-	1509	4547	4309	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

09	1410	N	1027	-0-	-383	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	817	-0-	-293	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	868	-0-	-186	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	942	-0-	-267	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	579	-0-	-177	-0-	579	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 #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600 X	3587	-0-	-13	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-
10	3534 X	2546	-0-	-988	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
11	3840 X	1553	-0-	-2287	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
12	3968 X	1909	-0-	-2059	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
01	3968 X	2187	-0-	-1781	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
02	3360 X	199	-0-	-3161	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

09	3450 X	2741	-0-	-709	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
10	3565 X	2723	-0-	-842	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
11	3450 X	3223	-0-	-227	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
12	3565 X	2828	-0-	-737	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-
01	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
02	2996 X	2447	-0-	-549	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

09	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
10	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
11	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
12	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
01	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
*02	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

09	2010 X	1794	-0-	-216	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
10	1984 X	1838	-0-	-146	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
11	1770 X	1567	-0-	-203	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
12	1860 X	1367	-0-	-493	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
01	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
*02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
10	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
11	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
01	1922 N	1503	-0-	-419	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
*02	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

09	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-
10	3875 X	3603	-0-	-272	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
11	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
12	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-
01	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			Y	-0-					-0-
*02	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

09	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			Y	-0-					-0-
10	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
11	3030 X	2093	-0-	-937	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
12	3131 X	1667	-0-	-1464	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
01	3131 X	1412	-0-	-1719	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
02	2828 X	1415	-0-	-1413	-0-	1415	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 #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1398	-0-	-192	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	837	-0-	-479	-0-	837	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

09	3090	X	844	-0-	-2246	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	959	-0-	-2234	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
11	1620	X	1077	-0-	-543	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
12	1674	X	1148	-0-	-526	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
01	1674	X	876	-0-	-798	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
*02	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1284	-0-	-228	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					1
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					1
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					1
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					1
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					1
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					1

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146

09	2490	N	2300	-0-	-190	-0-	2300	2			Y	-0-					5
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					5
11	2400	N	2174	-0-	-226	-0-	2174	2			Y	-0-					5
12	2387	N	2303	-0-	-84	-0-	2303	2			Y	-0-					5
01	2480	N	2351	-0-	-129	-0-	2351	2			Y	-0-					5
*02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					5

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

09	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1454	-0-	-2	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

09	3000	N	3119	-0-	119	119	3119	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3122	-0-	22	141	3122	2			Y	-0-					-0-
11	3088	X	2947	-0-	-141	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
12	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-
*02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	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 #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 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
09	3480 X	3387	-0-	-93	-0-	3387	2		Y	-0-			-0-
10	3596 X	3418	-0-	-178	-0-	3418	2		Y	-0-			-0-
11	3480 X	3222	-0-	-258	-0-	3222	2		Y	-0-			-0-
12	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2		Y	-0-			-0-
01	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2		Y	-0-			-0-
*02	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872

09	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2		Y	-0-			-0-
10	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2		Y	-0-			-0-
11	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2		Y	-0-			-0-
12	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2		Y	-0-			-0-
01	5053 X	4871	-0-	-182	-0-	4871	2		Y	-0-			-0-
02	4564 X	1741	-0-	-2823	-0-	1741	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

09	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		Y	-0-			-0-
10	2356 N	2279	-0-	-77	-0-	2279	2		Y	-0-			-0-
11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2		Y	-0-			-0-
12	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2		Y	-0-			-0-
01	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		Y	-0-			-0-
02	1904 N	1900	-0-	-4	-0-	1900	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

09	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2		Y	-0-			-0-
10	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2		Y	-0-			-0-
11	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2		Y	-0-			-0-
12	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2		Y	-0-			-0-
01	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2		Y	-0-			-0-
*02	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

09	1710 N	1663	-0-	-47	-0-	1663	2		Y	-0-			-0-
10	1550 N	1506	-0-	-44	-0-	1506	2		Y	-0-			-0-
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		Y	-0-			-0-
12	1705 N	1559	-0-	-146	-0-	1559	2		Y	-0-			-0-
01	1519 N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2		Y	-0-			-0-
02	1484 N	1347	-0-	-137	-0-	1347	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		Y	-0-			-0-
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		Y	-0-			-0-
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		Y	-0-			-0-
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		Y	-0-			-0-
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		Y	-0-			-0-
*02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

09	2580 N	2314	-0-	-266	-0-	2314	2		Y	-0-			-0-
10	2542 N	2262	-0-	-280	-0-	2262	2		Y	-0-			-0-
11	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		Y	-0-			-0-
12	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2		Y	-0-			-0-
01	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2		Y	-0-			-0-
*02	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	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 #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			Y	-0-					-0-
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
11	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			Y	-0-					-0-
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
*02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
10	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
11	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
12	899	X	700	-0-	-199	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
01	899	X	466	-0-	-433	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
02	812	X	748	-0-	-64	-0-	748	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

09	2610	N	2319	-0-	-291	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2007	-0-	-535	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
11	2190	N	1027	-0-	-1163	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
12	2387	N	1315	-0-	-1072	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
*02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	849	-0-	-484	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	823	-0-	-386	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	690	-0-	-206	-0-	690	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

09	3060	X	2561	-0-	-499	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2860	-0-	-302	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2261	-0-	-799	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2861	-0-	-301	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2829	-0-	-333	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
02	2576	X	2567	-0-	-9	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	410	-0-	-66	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

09	3570	X	3196	-0-	-374	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
10	3689	X	3108	-0-	-581	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3022	-0-	-548	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3226	-0-	-91	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3096	-0-	-221	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2567	-0-	-429	-0-	2567	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 #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440 N	1136	-0-	-304	-0-	1136 2		Y	-0-			-0-
10	1426 N	1150	-0-	-276	-0-	1150 2		Y	-0-			-0-
11	1230 N	990	-0-	-240	-0-	990 2		Y	-0-			-0-
12	1178 N	1046	-0-	-132	-0-	1046 2		Y	-0-			-0-
01	1147 N	1065	-0-	-82	-0-	1065 2		Y	-0-			-0-
*02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

09	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073 2		Y	-0-			-0-
10	4216 X	3380	-0-	-836	-0-	3380 2		Y	-0-			-0-
11	4200 X	4005	-0-	-195	-0-	4005 2		Y	-0-			-0-
12	4340 X	3679	-0-	-661	-0-	3679 2		Y	-0-			-0-
01	4340 X	3222	-0-	-1118	-0-	3222 2		Y	-0-			-0-
02	3808 X	2646	-0-	-1162	-0-	2646 2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		N	-0-			-0-
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		N	-0-			-0-
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		N	-0-			-0-
12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		N	-0-			-0-
01	155 N	67	-0-	-88	-0-	67 2		N	-0-			-0-
*02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

09	1080 N	527	-0-	-553	-0-	527 2		Y	-0-			-0-
10	651 N	511	-0-	-140	-0-	511 2		Y	-0-			-0-
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		Y	-0-			-0-
12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		Y	-0-			-0-
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		Y	-0-			-0-
*02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 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

09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2		Y	-0-			-0-
10	2015 N	1754	-0-	-261	-0-	1754 2		Y	-0-			-0-
11	1950 N	1789	-0-	-161	-0-	1789 2		Y	-0-			-0-
12	1736 N	1350	-0-	-386	-0-	1350 2		Y	-0-			-0-
01	1767 N	1582	-0-	-185	-0-	1582 2		Y	-0-			-0-
02	1680 N	1672	-0-	-8	-0-	1672 2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

09	3840 X	2407	-0-	-1433	-0-	2407 2		Y	-0-			-0-
10	4154 X	3795	-0-	-359	-0-	3795 2		Y	-0-			-0-
11	4020 X	3266	-0-	-754	-0-	3266 2		Y	-0-			-0-
12	4154 X	3632	-0-	-522	-0-	3632 2		Y	-0-			-0-
01	3782 X	3520	-0-	-262	-0-	3520 2		Y	-0-			-0-
02	3416 X	3106	-0-	-310	-0-	3106 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

09	2910 X	266	-0-	-2644	-0-	266 2		Y	-0-			-0-
10	2046 X	426	-0-	-1620	-0-	426 2		Y	-0-			-0-
11	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 2		Y	-0-			-0-
12	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 2		Y	-0-			-0-
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		Y	-0-			-0-
*02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 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 #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1417	-0-	-623	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
11	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2198	-0-	-437	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1909	-0-	-331	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

09	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
10	2666	X	2065	-0-	-601	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3112	-0-	-518	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	1093	-0-	-2658	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
01	3751	X	2470	-0-	-1281	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	1714	-0-	-1198	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

09	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
*02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3235	-0-	-237	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	2199	-0-	-1161	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3095	-0-	-377	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	2482	-0-	-990	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	1941	-0-	-1195	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

09	3960	X	2627	-0-	-1333	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
10	4061	X	2924	-0-	-1137	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3037	-0-	-893	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3019	-0-	-1042	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2640	-0-	-188	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

09	1170	N	996	-0-	-174	-0-	996	2			N	-0-					14
10	1116	N	999	-0-	-117	-0-	999	2			N	-0-					14
11	1020	N	969	-0-	-51	-0-	969	2			N	-0-					14
12	1023	N	961	-0-	-62	-0-	961	2			N	-0-					14
01	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					14
02	896	N	852	-0-	-44	-0-	852	2			N	-0-					14

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	2898	-0-	-574	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	2925	-0-	-435	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	1659	-0-	-1813	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	1143	-0-	-2329	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
*02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

09	2430	N	2217	-0-	-213	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2434	-0-	-15	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2367	-0-	-82	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2125	-0-	-59	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

09	1950	X	1845	-0-	-105	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
10	2015	X	1564	-0-	-451	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
11	1950	X	1486	-0-	-464	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
12	1953	X	1723	-0-	-230	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
01	1953	X	1738	-0-	-215	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
*02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

09	2130	N	1674	-0-	-456	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2134	-0-	-222	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
02	2296	N	1990	-0-	-306	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

09	900	N	863	-0-	-37	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
*02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
10	2201	X	1078	-0-	-1123	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
11	2130	X	1280	-0-	-850	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
12	2201	X	2092	-0-	-109	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
01	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3696	-0-	896	896	3696	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

09	2190	N	2057	-0-	-133	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
*02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

09	3000	N	3009	-0-	9	9	3009	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3148	-0-	48	57	3148	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3496	-0-	496	553	3496	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3920	-0-	820	1373	3920	2			N	-0-					-0-
01	5203	X	3830	-0-	-1373	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
*02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

09	4920	X	2014	-0-	-2906	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
10	5084	X	2077	-0-	-3007	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
11	4920	X	1964	-0-	-2956	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	1932	-0-	-1199	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
01	2077	X	1848	-0-	-229	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
02	1876	X	1672	-0-	-204	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872

09	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
10	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2506	-0-	-284	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2454	-0-	-429	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2411	-0-	-472	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
02	2352	N	2151	-0-	-201	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

09	4260	X	4086	-0-	-174	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-
10	4402	X	4120	-0-	-282	-0-	4120	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3507	-0-	-483	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
12	4216	X	4171	-0-	-45	-0-	4171	2			Y	-0-					-0-
01	4216	X	4193	-0-	-23	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3481	-0-	-327	-0-	3481	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 #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		Y	-0-			-0-
10	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2		Y	-0-			-0-
11	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2		Y	-0-			-0-
12	2201 X	2058	-0-	-143	-0-	2058	2		Y	-0-			-0-
01	2201 X	1458	-0-	-743	-0-	1458	2		Y	-0-			-0-
02	1988 X	1901	-0-	-87	-0-	1901	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-			-0-
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

09	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2		Y	-0-			-0-
10	2294 X	2189	-0-	-105	-0-	2189	2		Y	-0-			-0-
11	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2		Y	-0-			-0-
12	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2		Y	-0-			-0-
01	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2		Y	-0-			-0-
*02	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

09	2970 X	2009	-0-	-961	-0-	2009	2		Y	-0-			-0-
10	3069 X	1502	-0-	-1567	-0-	1502	2		Y	-0-			-0-
11	2970 X	2081	-0-	-889	-0-	2081	2		Y	-0-			-0-
12	3069 X	1544	-0-	-1525	-0-	1544	2		Y	-0-			-0-
01	2728 X	1935	-0-	-793	-0-	1935	2		Y	-0-			-0-
02	1932 X	1309	-0-	-623	-0-	1309	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		Y	-0-			-0-
10	1054 N	893	-0-	-161	-0-	893	2		Y	-0-			-0-
11	1020 N	1009	-0-	-11	-0-	1009	2		Y	-0-			-0-
12	1054 N	491	-0-	-563	-0-	491	2		Y	-0-			-0-
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		Y	-0-			-0-
02	952 N	730	-0-	-222	-0-	730	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

09	4350 X	3854	-0-	-496	-0-	3854	2		Y	-0-			-0-
10	4619 X	3892	-0-	-727	-0-	3892	2		Y	-0-			-0-
11	4470 X	3637	-0-	-833	-0-	3637	2		Y	-0-			-0-
12	4619 X	3688	-0-	-931	-0-	3688	2		Y	-0-			-0-
01	4464 X	3764	-0-	-700	-0-	3764	2		Y	-0-			-0-
*02	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	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 #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2461	-0-	-629	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2284	-0-	-909	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	3181	-0-	-12	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
*02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
*02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	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

09	2070	N	1500	-0-	-570	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1401	-0-	-645	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1020	-0-	-780	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1281	-0-	-269	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
*02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

09	1770	N	1524	-0-	-246	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
12	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
01	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
02	2240	N	1885	-0-	-355	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

09	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			Y	-0-					-0-
10	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			Y	-0-					-0-
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
12	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			Y	-0-					-0-
*02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					25
10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					25
11	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					25
12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					25
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					25
*02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					25

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

09	2460	X	1060	-0-	-1400	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
10	2542	X	2042	-0-	-500	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
11	2700	X	2220	-0-	-480	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
12	2790	X	2526	-0-	-264	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	2709	-0-	-81	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
*02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	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 #: 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
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	45	-0-	-513	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	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

09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	1817	-0-	-1066	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2292	-0-	-498	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2574	-0-	-309	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
01	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	702	-0-	-1902	-0-	702	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

09	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			Y	-0-					-0-
10	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			Y	-0-					-0-
11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
12	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-
01	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			Y	-0-					-0-
*02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1360	-0-	-404	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

09	5040	X	4354	-0-	-686	-0-	4354	2			Y	-0-					-0-
10	4929	X	3748	-0-	-1181	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
11	4680	X	2818	-0-	-1862	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
12	4836	X	4193	-0-	-643	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-
01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			Y	-0-					-0-
*02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	975	-0-	-358	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	704	-0-	-500	-0-	704	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1154	-0-	-22	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3840 X	3697	-0-	-143	-0-	3697	2			Y	-0-					-0-
10	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			Y	-0-					-0-
11	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-
12	3968 X	3650	-0-	-318	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
01	3968 X	3951	-0-	-17	-0-	3951	2			Y	-0-					-0-
02	3584 X	3142	-0-	-442	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

09	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			Y	-0-					-0-
10	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			Y	-0-					-0-
11	3930 X	3450	-0-	-480	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-
12	4061 X	3399	-0-	-662	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
01	4061 X	3318	-0-	-743	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-
02	3668 X	2467	-0-	-1201	-0-	2467	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

09	2820 X	2590	-0-	-230	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
10	2914 X	2516	-0-	-398	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
11	2820 X	1968	-0-	-852	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
12	2821 X	2688	-0-	-133	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
01	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
*02	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

09	3600 X	1670	-0-	-1930	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
10	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			Y	-0-					-0-
11	2820 X	2709	-0-	-111	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
12	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
01	4123 X	2576	-0-	-1547	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
02	3724 X	2372	-0-	-1352	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

09	2550 X	1113	-0-	-1437	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
10	2635 X	2552	-0-	-83	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
11	2640 X	1625	-0-	-1015	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
12	2728 X	1661	-0-	-1067	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
01	2728 X	1342	-0-	-1386	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
*02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

09	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
10	3906 X	3635	-0-	-271	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
11	3780 X	3343	-0-	-437	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
12	3906 X	3270	-0-	-636	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
01	3813 X	3589	-0-	-224	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
02	3444 X	3233	-0-	-211	-0-	3233	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FAILS GAS UNIT WELL #: 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
09	4230 X	3917	-0-	-313	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-
10	4061 X	4044	-0-	-17	-0-	4044	2			Y	-0-					-0-
11	3930 X	3904	-0-	-26	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-
12	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
01	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
02	3668 X	2163	-0-	-1505	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

09	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			Y	-0-					-0-
10	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			Y	-0-					-0-
11	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
12	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
01	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
*02	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	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

09	3120 X	2932	-0-	-188	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
10	3224 X	2880	-0-	-344	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
11	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
12	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-
01	3069 X	2904	-0-	-165	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
*02	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	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

09	3840 X	3797	-0-	-43	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
10	3968 X	1293	-0-	-2675	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
11	3840 X	1217	-0-	-2623	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
12	3968 X	1332	-0-	-2636	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
01	3937 X	1564	-0-	-2373	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
02	3556 X	2189	-0-	-1367	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

09	2310 X	747	-0-	-1563	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
10	1178 X	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
11	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
12	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
01	1178 X	968	-0-	-210	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
02	2128 N	1391	-0-	-737	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885

09	1350 N	1246	-0-	-104	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
10	1364 N	1210	-0-	-154	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
11	1350 N	423	-0-	-927	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
12	1302 N	415	-0-	-887	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
01	1209 N	510	-0-	-699	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
*02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	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

09	1590 N	1355	-0-	-235	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
10	1612 N	1414	-0-	-198	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
11	1410 N	1286	-0-	-124	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
12	1395 N	1264	-0-	-131	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
01	1426 N	1229	-0-	-197	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
02	1204 N	1108	-0-	-96	-0-	1108	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 #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					92
10	2077 N	2063	-0-	-14	-0-	2063	2			N	-0-					92
11	2010 N	1840	-0-	-170	-0-	1840	2			N	-0-					92
12	2108 N	1947	-0-	-161	-0-	1947	2			N	-0-					92
01	2077 N	1982	-0-	-95	-0-	1982	2			N	-0-					92
02	1708 N	1613	-0-	-95	-0-	1613	2			N	-0-					92

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

09	3900 X	3596	-0-	-304	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
10	3751 X	3469	-0-	-282	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
11	3630 X	3470	-0-	-160	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
12	3751 X	3467	-0-	-284	-0-	3467	2			Y	-0-					-0-
01	3720 X	3603	-0-	-117	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
02	3360 X	2936	-0-	-424	-0-	2936	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

09	2490 N	1904	-0-	-586	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	3332	-0-	232	232	3332	2			Y	-0-					-0-
11	2873 N	2641	-0-	-232	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
01	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
02	2576 X	2159	-0-	-417	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

09	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
10	3937 X	3775	-0-	-162	-0-	3775	2			Y	-0-					-0-
11	3810 X	3389	-0-	-421	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
12	3937 X	3794	-0-	-143	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-
01	3875 X	3580	-0-	-295	-0-	3580	2			Y	-0-					-0-
02	3500 X	3386	-0-	-114	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

09	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
10	2759 X	2650	-0-	-109	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
11	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
12	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
01	2759 X	2195	-0-	-564	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
02	2492 X	1985	-0-	-507	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

09	4020 X	3393	-0-	-627	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
10	4154 X	3817	-0-	-337	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
11	4020 X	3291	-0-	-729	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
12	4154 X	3000	-0-	-1154	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
01	3813 X	3545	-0-	-268	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
02	3444 X	2219	-0-	-1225	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

09	1800 N	1711	-0-	-89	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
10	1829 N	1634	-0-	-195	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
11	1770 N	1176	-0-	-594	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
*02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-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 #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 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
09	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2		N	-0-			-0-
10	2139 X	914	-0-	-1225	-0-	914	2		N	-0-			-0-
11	2070 X	66	-0-	-2004	-0-	66	2		N	-0-			-0-
12	2139 X	40	-0-	-2099	-0-	40	2		N	-0-			-0-
01	2139 X	77	-0-	-2062	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02	1932 X	55	-0-	-1877	-0-	55	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

09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		Y	-0-			-0-
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		Y	-0-			-0-
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		Y	-0-			-0-
12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		Y	-0-			-0-
01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		Y	-0-			-0-
02	1428 N	1409	-0-	-19	-0-	1409	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

09	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2		Y	-0-			-0-
10	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2		Y	-0-			-0-
11	4890 X	4020	-0-	-870	-0-	4020	2		Y	-0-			-0-
12	5177 X	3339	-0-	-1838	-0-	3339	2		Y	-0-			-0-
01	5177 X	4736	-0-	-441	-0-	4736	2		Y	-0-			-0-
02	4676 X	4197	-0-	-479	-0-	4197	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

09	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2		Y	-0-			-0-
10	2263 N	2237	-0-	-26	-0-	2237	2		Y	-0-			-0-
11	2220 N	2105	-0-	-115	-0-	2105	2		Y	-0-			-0-
12	2294 N	2185	-0-	-109	-0-	2185	2		Y	-0-			-0-
01	2232 N	2128	-0-	-104	-0-	2128	2		Y	-0-			-0-
*02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	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

09	1320 X	1273	-0-	-47	-0-	1273	2		Y	-0-			-0-
10	1457 X	1259	-0-	-198	-0-	1259	2		Y	-0-			-0-
11	1410 X	1178	-0-	-232	-0-	1178	2		Y	-0-			-0-
12	1457 X	1190	-0-	-267	-0-	1190	2		Y	-0-			-0-
01	1364 X	1147	-0-	-217	-0-	1147	2		Y	-0-			-0-
02	1092 N	1008	-0-	-84	-0-	1008	2		Y	-0-			-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
*02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 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
09	1380 N	921	-0-	-459	-0-	921	2			N	-0-					-0-
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
02	1176 N	1106	-0-	-70	-0-	1106	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

09	3630 X	3421	-0-	-209	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-
10	3441 X	3348	-0-	-93	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
11	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-
12	3534 X	3032	-0-	-502	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
01	3534 X	3079	-0-	-455	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
02	3192 X	3097	-0-	-95	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

09	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-
10	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
11	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
12	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
01	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
*02	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

09	2340 N	2055	-0-	-285	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
10	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
11	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
12	3100 N	3319	-0-	219	219	3319	2			Y	-0-					-0-
01	2933 N	2714	-0-	-219	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
02	2184 N	1836	-0-	-348	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

09	1350 N	1137	-0-	-213	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
10	1023 N	875	-0-	-148	-0-	875	2			N	-0-					-0-
11	1200 N	688	-0-	-512	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
*02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

09	4080 X	3610	-0-	-470	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
10	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			Y	-0-					-0-
11	3660 X	3658	-0-	-2	-0-	3658	2			Y	-0-					-0-
12	3782 X	3607	-0-	-175	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
01	3844 X	3217	-0-	-627	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
02	3472 X	3101	-0-	-371	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

09	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
12	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
*02	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	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 #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	306	-0-	-834	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	806	N	332	-0-	-474	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	621	-0-	-519	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	588	N	440	-0-	-148	-0-	440	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

09	2160	N	2133	-0-	-27	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1877	-0-	-223	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	1909	-0-	-292	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	1860	-0-	-372	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1566	-0-	-198	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

09	3000	N	3779	-0-	779	1528	3779	2			Y	-0-					-0-
10	4600	X	3072	-0-	-1528	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2031	-0-	-909	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	1936	-0-	-1102	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2093	-0-	-945	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2667	-0-	-77	-0-	2667	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

09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2835	-0-	-296	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2548	-0-	-482	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2689	-0-	-566	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2229	-0-	-1026	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	1335	-0-	-1605	-0-	1335	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

09	3060	X	2772	-0-	-288	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2769	-0-	-269	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2049	-0-	-891	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2976	-0-	-62	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
01	2852	X	2734	-0-	-118	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
02	2576	X	2496	-0-	-80	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

09	4440	X	3990	-0-	-450	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	4149	-0-	-439	-0-	4149	2			Y	-0-					-0-
11	4350	X	3951	-0-	-399	-0-	3951	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	3966	-0-	-436	-0-	3966	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3734	-0-	-420	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-
02	3752	X	3310	-0-	-442	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

09	1740	N	1606	-0-	-134	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1664	-0-	-103	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1517	-0-	-103	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
*02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1245	-0-	-135	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1218	-0-	-270	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1136	-0-	-154	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1130	-0-	-172	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1052	-0-	-12	-0-	1052	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

09	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
10	1240	X	459	-0-	-781	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
12	1674	X	119	-0-	-1555	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
01	1674	X	196	-0-	-1478	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	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

09	2250	N	2114	-0-	-136	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2298	-0-	-58	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	2066	-0-	-62	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2392	-0-	-26	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2236	-0-	-164	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2331	-0-	-87	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2385	-0-	-2	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2093	-0-	-7	-0-	2093	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2924	-0-	-145	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2714	-0-	-256	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
*02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

09	1950	X	1833	-0-	-117	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
10	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
11	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
12	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	1969	-0-	-108	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	1454	-0-	-478	-0-	1454	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

09	5640	X	4732	-0-	-908	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-
10	5797	X	4627	-0-	-1170	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-
11	5100	X	4572	-0-	-528	-0-	4572	2			Y	-0-					-0-
12	5022	X	4455	-0-	-567	-0-	4455	2			Y	-0-					-0-
01	5022	X	4103	-0-	-919	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-
02	4424	X	3748	-0-	-676	-0-	3748	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 #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 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
09	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2		Y	-0-			-0-
10	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		Y	-0-			-0-
11	1770 N	1207	-0-	-563	-0-	1207	2		Y	-0-			-0-
12	2170 N	1336	-0-	-834	-0-	1336	2		Y	-0-			-0-
01	2139 N	1635	-0-	-504	-0-	1635	2		Y	-0-			-0-
*02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

09	3360 X	2865	-0-	-495	-0-	2865	2		Y	-0-			-0-
10	3410 X	2920	-0-	-490	-0-	2920	2		Y	-0-			-0-
11	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2		Y	-0-			-0-
12	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2		Y	-0-			-0-
01	3379 X	3193	-0-	-186	-0-	3193	2		Y	-0-			-0-
02	3276 X	2264	-0-	-1012	-0-	2264	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

09	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2		N	-0-			-0-
10	2821 X	2804	-0-	-17	-0-	2804	2		N	-0-			-0-
11	2730 X	2406	-0-	-324	-0-	2406	2		N	-0-			-0-
12	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
01	2821 X	2742	-0-	-79	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
02	2548 X	2511	-0-	-37	-0-	2511	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

09	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2		Y	-0-			-0-
10	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2		Y	-0-			-0-
11	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		Y	-0-			-0-
12	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2		Y	-0-			-0-
01	3100 N	3321	-0-	221	221	3321	2		Y	-0-			-0-
*02	1840 N	1619	-0-	-221	-0-	1619	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-			-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-			-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-			-0-
12	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	2		Y	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		Y	-0-			-0-
*02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

09	3510 X	3148	-0-	-362	-0-	3148	2		Y	-0-			-0-
10	3627 X	3175	-0-	-452	-0-	3175	2		Y	-0-			-0-
11	3510 X	2973	-0-	-537	-0-	2973	2		Y	-0-			-0-
12	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2		Y	-0-			-0-
01	3348 X	3081	-0-	-267	-0-	3081	2		Y	-0-			-0-
02	2940 X	2691	-0-	-249	-0-	2691	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

09	3360 X	3256	-0-	-104	-0-	3256	2		Y	-0-			-0-
10	3565 X	3279	-0-	-286	-0-	3279	2		Y	-0-			-0-
11	3450 X	2713	-0-	-737	-0-	2713	2		Y	-0-			-0-
12	3565 X	2364	-0-	-1201	-0-	2364	2		Y	-0-			-0-
01	3410 X	2137	-0-	-1273	-0-	2137	2		Y	-0-			-0-
02	3052 X	1893	-0-	-1159	-0-	1893	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 #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110

09	3420 X	3110	-0-	-310	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
10	3534 X	2526	-0-	-1008	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
11	3780 X	1541	-0-	-2239	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
12	3906 X	2913	-0-	-993	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
01	3906 X	2821	-0-	-1085	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
02	2912 X	2331	-0-	-581	-0-	2331	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

09	3240 X	2945	-0-	-295	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
10	3286 X	2442	-0-	-844	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
11	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
12	3162 X	3018	-0-	-144	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
01	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
02	3108 X	2505	-0-	-603	-0-	2505	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

09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
10	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
11	1500 N	1171	-0-	-329	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
12	1488 N	1334	-0-	-154	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
01	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
*02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

09	870 N	810	-0-	-60	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
11	840 N	835	-0-	-5	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
12	837 N	796	-0-	-41	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
01	899 N	799	-0-	-100	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
02	784 N	776	-0-	-8	-0-	776	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

09	3480 X	3200	-0-	-280	-0-	3200	2			Y	-0-					-0-
10	3751 X	3161	-0-	-590	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
11	3630 X	3048	-0-	-582	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
12	3751 X	3331	-0-	-420	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-
01	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
*02	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	529	-0-	-281	-0-	529	2			N	-0-					21
10	682	N	457	-0-	-225	-0-	457	2			N	-0-					21
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					21
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					21
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					21
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	643	2			N	-0-					21

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 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
09	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			Y	-0-					-0-
10	4774	X	3092	-0-	-1682	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
11	4620	X	4452	-0-	-168	-0-	4452	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	3975	-0-	-1140	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-
01	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			Y	-0-					-0-
02	4620	X	3581	-0-	-1039	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1761	-0-	-249	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1649	-0-	-311	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 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
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1615	-0-	-125	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1464	-0-	-48	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			Y	-0-					-0-
11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
*02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
*02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	553	-0-	-347	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	424	-0-	-258	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	469	-0-	-221	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	335	-0-	-113	-0-	335	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 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
09	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			Y	-0-					-0-
10	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2244	-0-	-966	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	1996	-0-	-1321	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3090	-0-	-227	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2109	-0-	-887	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 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
09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
10	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
*02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3120	X	2720	-0-	-400	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2307	-0-	-948	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2997	-0-	-153	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2791	-0-	-464	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	2267	-0-	-957	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2396	-0-	-404	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	723	-0-	-796	-0-	723	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	717	-0-	-864	-0-	717	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	613	-0-	-815	-0-	613	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	2002	-0-	-188	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	1844	-0-	-388	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1840	-0-	-260	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
*02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-

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
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
12	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
*02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
11	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
12	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			Y	-0-					-0-
01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3009	-0-	209	209	3009	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 #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	168 N	137	-0-	-31	-0-	137	2			N	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

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

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508

09	1530 N	1182	-0-	-348	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
12	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
01	1178 N	833	-0-	-345	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
*02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					27
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					27
11	780 N	765	-0-	-15	-0-	765	2			N	-0-					27
12	837 N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					27
01	930 N	598	-0-	-332	-0-	598	2			N	-0-					27
*02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					27

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

09	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
10	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
11	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
12	3100 N	4166	-0-	1066	1066	4166	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	3549	-0-	449	1515	3549	2			Y	-0-					-0-
*02	2800 N	2709	-0-	-91	1424	2709	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

09	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
10	4557 X	3684	-0-	-873	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
11	4410 X	4369	-0-	-41	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
12	4650 X	3602	-0-	-1048	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
01	4650 X	4356	-0-	-294	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
02	4200 X	3432	-0-	-768	-0-	3432	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

09	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
10	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
11	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
12	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
01	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
*02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	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 #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1756	-0-	-254	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1398	-0-	-582	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1599	-0-	-230	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	856	-0-	-1283	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	395	-0-	-921	-0-	395	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

09	4830	X	3921	-0-	-909	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-
10	4898	X	4436	-0-	-462	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	4284	-0-	-246	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	4150	-0-	-531	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-
01	4681	X	4582	-0-	-99	-0-	4582	2			Y	-0-					-0-
*02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

09	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					-0-
11	840	N	777	-0-	-63	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	868	N	718	-0-	-150	-0-	718	2			N	-0-					-0-
01	837	N	708	-0-	-129	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	728	N	630	-0-	-98	-0-	630	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					40
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					40
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					40
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					40
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					40
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					40

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

09	2310	X	2038	-0-	-272	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
10	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			Y	-0-					-0-
01	2387	X	2040	-0-	-347	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
02	2156	X	2013	-0-	-143	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

09	3870	X	3535	-0-	-335	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3244	-0-	-817	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3111	-0-	-819	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3417	-0-	-644	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3474	-0-	-184	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
*02	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	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

09	2340	X	1874	-0-	-466	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	1786	-0-	-632	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	1797	-0-	-363	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1749	-0-	-173	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1734	-0-	-188	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1577	-0-	-73	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1480	-0-	-144	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

09	3390	X	2884	-0-	-506	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	1837	-0-	-1728	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	430	-0-	-3020	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	603	-0-	-2962	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	179	-0-	-3169	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	26	-0-	-2662	-0-	26	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

09	2700	N	2475	-0-	-225	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
10	2914	N	2752	-0-	-162	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
11	2670	N	2515	-0-	-155	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
01	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
*02	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
12	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
*02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	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

09	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
10	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
11	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2263	-0-	-558	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	1925	-0-	-896	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1908	-0-	-164	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

09	4650	X	4414	-0-	-236	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
10	4495	X	3854	-0-	-641	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3516	-0-	-594	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
12	4557	X	3859	-0-	-698	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
01	4557	X	3696	-0-	-861	-0-	3696	2			Y	-0-					-0-
02	4116	X	3077	-0-	-1039	-0-	3077	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

09	3270	X	2983	-0-	-287	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3493	-0-	-289	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2888	-0-	-772	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3060	-0-	-722	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2787	-0-	-840	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2098	-0-	-1066	-0-	2098	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 #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690 X	3163	-0-	-527	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
10	3813 X	2774	-0-	-1039	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
11	3450 X	3037	-0-	-413	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	3136	-0-	-398	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
01	3534 X	3346	-0-	-188	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
*02	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

09	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
10	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
11	4290 X	3374	-0-	-916	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
12	4433 X	3425	-0-	-1008	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
01	4433 X	4110	-0-	-323	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
02	4004 X	3311	-0-	-693	-0-	3311	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
10	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
11	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
12	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
*02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

09	2220 N	2107	-0-	-113	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
10	2480 N	2027	-0-	-453	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
11	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
12	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
02	2268 N	1896	-0-	-372	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

09	3300 X	3180	-0-	-120	-0-	3180	2			Y	-0-					-0-
10	3317 X	3294	-0-	-23	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-
11	3180 X	2390	-0-	-790	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
12	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
01	3286 X	2790	-0-	-496	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
02	2968 X	2933	-0-	-35	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
10	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
*02	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

09	3030 X	2651	-0-	-379	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
10	2852 X	2803	-0-	-49	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
11	2760 X	2681	-0-	-79	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
12	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
01	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
02	2520 X	2369	-0-	-151	-0-	2369	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 #: 8 RRCID -> 213196 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 12689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3390 X	3356	-0-	-34	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
10	4154 X	2721	-0-	-1433	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
11	4020 X	2477	-0-	-1543	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
12	4154 X	3289	-0-	-865	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
01	3720 X	2742	-0-	-978	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
02	3136 X	1913	-0-	-1223	-0-	1913	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

09	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			Y	-0-					-0-
10	3410 X	3348	-0-	-62	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
11	3990 X	3258	-0-	-732	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
12	4123 X	2554	-0-	-1569	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
01	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			Y	-0-					-0-
*02	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	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

09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
10	434 N	279	-0-	-155	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
11	360 N	228	-0-	-132	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
*02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

09	2520 X	2411	-0-	-109	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
10	2604 X	2462	-0-	-142	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
11	2490 X	2329	-0-	-161	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
12	2542 X	2423	-0-	-119	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
01	2511 X	2398	-0-	-113	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
02	2184 N	2145	-0-	-39	-0-	2145	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

09	4440 X	4308	-0-	-132	-0-	4308	2			Y	-0-					-0-
10	4588 X	3179	-0-	-1409	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-
11	4440 X	3748	-0-	-692	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
12	4588 X	3501	-0-	-1087	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
01	4588 X	3591	-0-	-997	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
02	4032 X	3197	-0-	-835	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694

09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
10	2015 N	1812	-0-	-203	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
11	1950 N	807	-0-	-1143	-0-	807	2			N	-0-					-0-
12	2015 N	533	-0-	-1482	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	1798 N	1098	-0-	-700	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
*02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

09	2400 X	1820	-0-	-580	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
10	2294 X	1945	-0-	-349	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
11	1860 X	1818	-0-	-42	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
12	1922 X	1846	-0-	-76	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
01	1953 N	1765	-0-	-188	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
02	1708 N	1588	-0-	-120	-0-	1588	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 #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3928	-0-	928	928	3928	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3903	-0-	803	1731	3903	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3237	-0-	137	1868	3237	2			Y	-0-					-0-
*02	4733	X	2865	-0-	-1868	-0-	2865	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

09	3150	X	2913	-0-	-237	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3021	-0-	-234	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2249	-0-	-931	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2991	-0-	-295	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3056	-0-	-230	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
*02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

09	3000	N	3856	-0-	856	856	3856	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3321	-0-	221	1077	3321	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2602	-0-	-398	679	2602	2			Y	-0-					-0-
12	3185	X	2506	-0-	-679	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
01	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
*02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

09	1350	N	833	-0-	-517	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
10	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4530	-0-	1530	1530	4530	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4929	-0-	1829	3359	4929	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	5525	-0-	2425	5784	5525	2			Y	-0-					-0-
*02	10864	X	5080	-0-	-5784	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

09	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	2			N	-0-					46
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					46
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					46
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					46
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					46
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-					46

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

09	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
10	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
11	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
12	1767	X	1023	-0-	-744	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			Y	-0-					-0-
*02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

09	1830	X	1575	-0-	-255	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1606	-0-	-254	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1547	-0-	-193	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	1419	-0-	-348	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	1346	-0-	-421	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1373	-0-	-83	-0-	1373	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 #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 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
09	1020	N	867	-0-	-153	-0-	867	2			N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	805	-0-	-215	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	899	N	738	-0-	-161	-0-	738	2			N	-0-					-0-
01	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

09	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	1979	-0-	-1741	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-
01	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			Y	-0-					-0-
*02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-
10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2906	-0-	-394	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	2420	-0-	-1393	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	2060	-0-	-1753	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	2164	-0-	-1280	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1197	-0-	-273	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	830	-0-	-472	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	778	-0-	-772	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	645	-0-	-475	-0-	645	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082

09	3537	X	3417	-0-	-120	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-
12	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2809	-0-	-229	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	1490	-0-	-1254	-0-	1490	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

09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1849	-0-	-259	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1947	-0-	-33	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1547	-0-	-406	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
*02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	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 #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
10	2046	X	1383	-0-	-663	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
11	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
12	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
01	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
*02	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

09	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1406	-0-	-184	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
*02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

09	960	N	571	-0-	-389	-0-	571	2			N	-0-					127
10	775	N	570	-0-	-205	-0-	570	2			N	-0-					127
11	630	N	513	-0-	-117	-0-	513	2			N	-0-					127
12	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2			N	-0-					127
01	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					127
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	421	2			N	-0-					127

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1290	-0-	-384	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1029	-0-	-366	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	940	-0-	-362	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	917	-0-	-203	-0-	917	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

09	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2614	-0-	-56	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2673	-0-	-241	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2748	-0-	-166	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
*02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

09	2790	X	2593	-0-	-197	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2419	-0-	-464	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2424	-0-	-366	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-
12	2666	X	2262	-0-	-404	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	2158	-0-	-508	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2049	-0-	-219	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 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
09	6049 X	3107	-0-	-2942	-0-	3107 2		N	-0-			-0-
10	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049 2		N	-0-			-0-
11	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992 2		N	-0-			-0-
12	2356 X	799	-0-	-1557	-0-	799 2		N	-0-			-0-
01	2356 X	1338	-0-	-1018	-0-	1338 2		N	-0-			-0-
02	2128 X	1445	-0-	-683	-0-	1445 2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

09	1710 N	1553	-0-	-157	-0-	1553 2		Y	-0-			-0-
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 2		Y	-0-			-0-
11	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2		Y	-0-			-0-
12	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2		Y	-0-			-0-
01	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2		Y	-0-			-0-
*02	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

09	2670 X	2393	-0-	-277	-0-	2393 2		Y	-0-			-0-
10	2759 X	2530	-0-	-229	-0-	2530 2		Y	-0-			-0-
11	2430 X	2144	-0-	-286	-0-	2144 2		Y	-0-			-0-
12	2480 X	2173	-0-	-307	-0-	2173 2		Y	-0-			-0-
01	2542 X	2441	-0-	-101	-0-	2441 2		Y	-0-			-0-
*02	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 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

09	1560 N	1513	-0-	-47	-0-	1513 2		Y	-0-			-0-
10	1612 N	691	-0-	-921	-0-	691 2		Y	-0-			-0-
11	1620 N	193	-0-	-1427	-0-	193 2		Y	-0-			-0-
12	1550 N	391	-0-	-1159	-0-	391 2		Y	-0-			-0-
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		Y	-0-			-0-
*02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

09	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677 2		Y	-0-			-0-
10	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579 2		Y	-0-			-0-
11	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642 2		Y	-0-			-0-
12	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629 2		Y	-0-			-0-
01	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287 2		Y	-0-			-0-
*02	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

09	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2		Y	-0-			-0-
10	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2		Y	-0-			-0-
11	2640 N	2637	-0-	-3	-0-	2637 2		Y	-0-			-0-
12	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2		Y	-0-			-0-
01	2728 N	2697	-0-	-31	-0-	2697 2		Y	-0-			-0-
*02	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2		Y	-0-			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

09	1170 N	1082	-0-	-88	-0-	1082 2		N	-0-			-0-
10	1178 N	1141	-0-	-37	-0-	1141 2		N	-0-			-0-
11	1140 N	1116	-0-	-24	-0-	1116 2		N	-0-			-0-
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-			-0-
01	1147 N	1005	-0-	-142	-0-	1005 2		N	-0-			-0-
*02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	870	N	585	-0-	-285	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	812	N	747	-0-	-65	-0-	747	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

09	4050	X	3426	-0-	-624	-0-	3426	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	2018	-0-	-2167	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	2906	-0-	-1144	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	1346	-0-	-2188	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2520	-0-	-672	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					37
10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					37
11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					37
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					37
01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					37
*02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					37

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

09	4050	X	3049	-0-	-1001	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
11	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	2916	-0-	-1269	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
*02	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	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

09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-
10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
*02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

09	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			Y	-0-					-0-
11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			Y	-0-					-0-
01	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-
*02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

09	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	806	N	645	-0-	-161	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	720	N	567	-0-	-153	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	651	N	508	-0-	-143	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	532	N	446	-0-	-86	-0-	446	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 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
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2243	-0-	-607	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-
01	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
*02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

09	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	3385	-0-	-2071	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	3537	-0-	-1743	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	3944	-0-	-1636	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5106	-0-	-474	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4644	-0-	-396	-0-	4644	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

09	1230	N	725	-0-	-505	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	698	-0-	-112	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
*02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
*02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			Y	-0-					-0-
10	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			Y	-0-					-0-
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-					-0-
01	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			Y	-0-					-0-
*02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

09	2970	X	2749	-0-	-221	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2967	-0-	-102	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2087	-0-	-793	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
12	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3826	-0-	1026	1026	3826	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

09	4830	X	4083	-0-	-747	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4033	-0-	-803	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
11	4680	X	3805	-0-	-875	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3453	-0-	-794	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3722	-0-	-86	-0-	3722	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 #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	5067	-0-	2067	3297	5067	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	5263	-0-	2163	5460	5263	2			Y	-0-					-0-
11	9475	X	4015	-0-	-5460	-0-	4015	2			Y	-0-					-0-
12	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	124	X	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*02	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

09	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
10	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
11	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
12	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
01	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3456	-0-	-492	-0-	3456	2			N	-0-					-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	344	-0-	-214	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	175	-0-	-383	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	247	-0-	-257	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

09	2580	X	1778	-0-	-802	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
10	2666	X	1912	-0-	-754	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
11	2580	X	1801	-0-	-779	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
12	2325	X	1777	-0-	-548	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
01	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
*02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

09	2220	N	1894	-0-	-326	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1745	-0-	-1355	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
11	2460	N	1926	-0-	-534	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
*02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

09	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-
10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2934	-0-	-186	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2913	-0-	-311	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	3016	-0-	-208	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
*02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

09	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 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
09	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2273	-0-	-362	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2291	-0-	-259	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2312	-0-	-323	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
01	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2248	-0-	-132	-0-	2248	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

09	990	N	986	-0-	-4	-0-	986	2			N	-0-					-0-
10	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	990	N	711	-0-	-279	-0-	711	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	705	-0-	-318	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	672	N	634	-0-	-38	-0-	634	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

09	3000	N	3097	-0-	97	97	3097	2			Y	-0-					-0-
10	2288	N	2191	-0-	-97	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
12	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
01	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
*02	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
10	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1575	-0-	-1065	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
*02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

09	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	812	N	764	-0-	-48	-0-	764	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1372	-0-	-457	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	784	-0-	-728	-0-	784	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 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
09	2700	X	2163	-0-	-537	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	1651	-0-	-1139	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1752	-0-	-480	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
*02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3730	-0-	-21	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3503	-0-	-127	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3492	-0-	-259	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3407	-0-	-344	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3130	-0-	-258	-0-	3130	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

09	2700	X	2537	-0-	-163	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
10	2790	X	2671	-0-	-119	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
11	2700	X	2292	-0-	-408	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
12	2790	X	2313	-0-	-477	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	2289	-0-	-501	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	1501	-0-	-627	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

09	750	N	532	-0-	-218	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	602	-0-	-173	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	297	-0-	-453	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	332	-0-	-257	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	212	-0-	-68	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
10	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
*02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161

09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-
10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-
12	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
*02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	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

09	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					19
10	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					19
11	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					19
12	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					19
01	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					19
02	3080	X	2062	-0-	-1018	-0-	2062	2			N	-0-					19

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	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

09	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3184	-0-	-116	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3149	-0-	-261	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3293	-0-	-117	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2952	-0-	-128	-0-	2952	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

09	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
11	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
12	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
01	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
*02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

09	4710	X	3806	-0-	-904	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-
10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			Y	-0-					-0-
11	4620	X	4359	-0-	-261	-0-	4359	2			Y	-0-					-0-
12	4495	X	4270	-0-	-225	-0-	4270	2			Y	-0-					-0-
01	4898	X	4339	-0-	-559	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
02	4424	X	3623	-0-	-801	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

09	5370	X	5138	-0-	-232	-0-	5138	2			Y	-0-					-0-
10	5549	X	2995	-0-	-2554	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
11	5370	X	3537	-0-	-1833	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
12	5549	X	3324	-0-	-2225	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-
01	5301	X	4702	-0-	-599	-0-	4702	2			Y	-0-					-0-
02	4788	X	4106	-0-	-682	-0-	4106	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

09	2370	N	2074	-0-	-296	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2208	-0-	-12	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	1940	-0-	-447	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
*02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

09	2820	X	2668	-0-	-152	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2819	-0-	-95	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2658	-0-	-252	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2824	-0-	-183	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2793	-0-	-214	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2377	-0-	-115	-0-	2377	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 #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 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
09	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			Y	-0-					-0-
10	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			Y	-0-					-0-
11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			Y	-0-					-0-
12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			Y	-0-					-0-
01	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			Y	-0-					-0-
*02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

09	3480	X	3164	-0-	-316	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
10	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			Y	-0-					-0-
12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-
*02	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

09	3540	X	3018	-0-	-522	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3014	-0-	-644	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
12	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	3110	-0-	-54	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

09	5130	X	5076	-0-	-54	-0-	5076	2			Y	-0-					-0-
10	5177	X	5059	-0-	-118	-0-	5059	2			Y	-0-					-0-
11	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	4990	-0-	-311	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
01	5301	X	4810	-0-	-491	-0-	4810	2			Y	-0-					-0-
02	4788	X	3990	-0-	-798	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

09	2730	X	2134	-0-	-596	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	1253	-0-	-1568	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	920	-0-	-1810	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	1617	-0-	-1204	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
*02	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	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

09	4560	X	3883	-0-	-677	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3987	-0-	-725	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3877	-0-	-563	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4263	-0-	-325	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4072	-0-	-206	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3490	-0-	-122	-0-	3490	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 #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3690 X	3658	-0-	-32	-0-	3658	2		Y	-0-			-0-
10	3813 X	3651	-0-	-162	-0-	3651	2		Y	-0-			-0-
11	3660 X	3522	-0-	-138	-0-	3522	2		Y	-0-			-0-
12	3782 X	3656	-0-	-126	-0-	3656	2		Y	-0-			-0-
01	3782 X	3648	-0-	-134	-0-	3648	2		Y	-0-			-0-
02	3416 X	3256	-0-	-160	-0-	3256	2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

09	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2		Y	-0-			-0-
10	2666 X	2440	-0-	-226	-0-	2440	2		Y	-0-			-0-
11	2340 N	2095	-0-	-245	-0-	2095	2		Y	-0-			-0-
12	3100 X	2005	-0-	-1095	-0-	2005	2		Y	-0-			-0-
01	3100 X	2370	-0-	-730	-0-	2370	2		Y	-0-			-0-
02	2800 X	1172	-0-	-1628	-0-	1172	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

09	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
10	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		N	-0-			-0-
11	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		N	-0-			-0-
12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
02	1092 N	441	-0-	-651	-0-	441	2		N	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

09	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2		Y	-0-			-0-
10	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		Y	-0-			-0-
11	2250 N	2247	-0-	-3	-0-	2247	2		Y	-0-			-0-
12	2294 N	1829	-0-	-465	-0-	1829	2		Y	-0-			-0-
01	2325 N	2164	-0-	-161	-0-	2164	2		Y	-0-			-0-
02	2100 N	1836	-0-	-264	-0-	1836	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

09	4110 X	3504	-0-	-606	-0-	3504	2		Y	-0-			-0-
10	3999 X	3755	-0-	-244	-0-	3755	2		Y	-0-			-0-
11	3720 X	3030	-0-	-690	-0-	3030	2		Y	-0-			-0-
12	3844 X	2829	-0-	-1015	-0-	2829	2		Y	-0-			-0-
01	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2		Y	-0-			-0-
*02	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

09	3270 X	2926	-0-	-344	-0-	2926	2		N	-0-			-0-
10	3224 X	2982	-0-	-242	-0-	2982	2		N	-0-			-0-
11	3120 X	2935	-0-	-185	-0-	2935	2		N	-0-			-0-
12	3193 X	2894	-0-	-299	-0-	2894	2		N	-0-			-0-
01	3038 X	2433	-0-	-605	-0-	2433	2		N	-0-			-0-
02	2744 X	2440	-0-	-304	-0-	2440	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

09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		Y	-0-			-0-
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		Y	-0-			-0-
11	840 N	627	-0-	-213	-0-	627	2		Y	-0-			-0-
12	806 N	616	-0-	-190	-0-	616	2		Y	-0-			-0-
01	744 N	641	-0-	-103	-0-	641	2		Y	-0-			-0-
02	588 N	526	-0-	-62	-0-	526	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
11	600	N	497	-0-	-103	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	682	N	469	-0-	-213	-0-	469	2			N	-0-					-0-
01	682	N	462	-0-	-220	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	476	N	395	-0-	-81	-0-	395	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
10	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
11	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
12	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
01	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
*02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1489	-0-	-191	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1491	-0-	-183	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1323	-0-	-77	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	862	-0-	-458	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
*02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					44
10	3782	X	3726	-0-	-56	-0-	3726	2			N	-0-					44
11	3690	X	3331	-0-	-359	-0-	3331	2			N	-0-					44
12	3813	X	3240	-0-	-573	-0-	3240	2			N	-0-					44
01	3813	X	3576	-0-	-237	-0-	3576	2			N	-0-					44
02	3388	X	3104	-0-	-284	-0-	3104	2			N	-0-					44

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1080	-0-	-870	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1353	-0-	-724	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1028	-0-	-770	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	762	-0-	-246	-0-	762	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

09	2550	X	2218	-0-	-332	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2303	-0-	-332	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	2112	-0-	-228	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2104	-0-	-283	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	2003	-0-	-322	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1738	-0-	-222	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 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
09	2610 X	2339	-0-	-271	-0-	2339	2		Y	-0-			-0-
10	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		Y	-0-			-0-
11	2610 X	2334	-0-	-276	-0-	2334	2		Y	-0-			-0-
12	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		Y	-0-			-0-
01	2697 N	2682	-0-	-15	-0-	2682	2		Y	-0-			-0-
*02	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

09	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2		N	-0-			-0-
10	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2		N	-0-			-0-
11	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2		N	-0-			-0-
12	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2		N	-0-			-0-
01	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2		N	-0-			-0-
02	2548 X	2539	-0-	-9	-0-	2539	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
11	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
02	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

09	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2		N	-0-			-0-
10	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2		N	-0-			-0-
11	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2		N	-0-			-0-
12	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2		N	-0-			-0-
01	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2		N	-0-			-0-
*02	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	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

09	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2		N	-0-			-0-
10	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2		N	-0-			-0-
11	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2		N	-0-			-0-
12	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2		N	-0-			-0-
01	3751 X	3638	-0-	-113	-0-	3638	2		N	-0-			-0-
*02	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706

09	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2		N	-0-			-0-
10	4464 X	3862	-0-	-602	-0-	3862	2		N	-0-			-0-
11	4410 X	4003	-0-	-407	-0-	4003	2		N	-0-			-0-
12	4557 X	4303	-0-	-254	-0-	4303	2		N	-0-			-0-
01	4557 X	3909	-0-	-648	-0-	3909	2		N	-0-			-0-
02	4088 X	3444	-0-	-644	-0-	3444	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

09	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		N	-0-			-0-
10	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		N	-0-			-0-
11	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		N	-0-			-0-
12	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
01	2201 N	1259	-0-	-942	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
02	1988 N	1768	-0-	-220	-0-	1768	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 #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2880 X	2266	-0-	-614	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
10	2852 X	2519	-0-	-333	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
11	2850 X	2331	-0-	-519	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
12	2945 X	2650	-0-	-295	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
01	2945 X	2618	-0-	-327	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
*02	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

09	2700 N	2177	-0-	-523	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
10	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
11	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
12	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
01	3038 N	2578	-0-	-460	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
02	2464 N	2049	-0-	-415	-0-	2049	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

09	2040 N	1724	-0-	-316	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
10	1767 N	1540	-0-	-227	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
11	1680 N	1452	-0-	-228	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
12	1767 N	1758	-0-	-9	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
01	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
02	1344 N	1187	-0-	-157	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
11	1530 N	1464	-0-	-66	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
12	1643 N	1454	-0-	-189	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
01	1612 N	1109	-0-	-503	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	1372 N	1342	-0-	-30	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

09	5010 X	4818	-0-	-192	-0-	4818	2			Y	-0-					4
10	5177 X	1720	-0-	-3457	-0-	1720	2			Y	-0-					4
11	5010 X	1765	-0-	-3245	-0-	1765	2			Y	-0-					4
12	5177 X	4089	-0-	-1088	-0-	4089	2			Y	-0-					4
01	4991 X	2270	-0-	-2721	-0-	2270	2			Y	-0-					4
02	4508 X	2216	-0-	-2292	-0-	2216	2			Y	-0-					4

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

09	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
10	1612 X	1147	-0-	-465	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
11	2700 X	1461	-0-	-1239	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
12	2790 X	1369	-0-	-1421	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
01	2790 X	847	-0-	-1943	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	1372 N	1222	-0-	-150	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

09	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3334	-0-	234	234	3334	2			N	-0-					-0-
11	2352 N	2118	-0-	-234	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
12	2666 N	2145	-0-	-521	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
01	3038 X	2014	-0-	-1024	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
02	2744 X	2226	-0-	-518	-0-	2226	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 #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 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
09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-			-0-
10	1736 N	1612	-0-	-124	-0-	1612	2		N	-0-			-0-
11	2040 N	1419	-0-	-621	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
12	1860 N	1740	-0-	-120	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
*02	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	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

09	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		N	-0-			17
10	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-			17
11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-			17
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-			17
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-			17
*02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-			17

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

09	1080 N	1046	-0-	-34	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
10	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
11	990 N	934	-0-	-56	-0-	934	2		N	-0-			-0-
12	1085 N	936	-0-	-149	-0-	936	2		N	-0-			-0-
01	1085 N	878	-0-	-207	-0-	878	2		N	-0-			-0-
02	868 N	828	-0-	-40	-0-	828	2		N	-0-			-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

09	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2		N	-0-			-0-
10	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	-0-			-0-
11	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2		N	-0-			-0-
12	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		N	-0-			-0-
01	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		N	-0-			-0-
*02	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		N	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

09	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2		N	-0-			-0-
10	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2		N	-0-			-0-
11	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2		N	-0-			-0-
12	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2		N	-0-			-0-
01	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2		N	-0-			-0-
*02	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2		N	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
*02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	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

09	4350 X	4185	-0-	-165	-0-	4185	2		N	-0-			-0-
10	4464 X	4030	-0-	-434	-0-	4030	2		N	-0-			-0-
11	4320 X	3792	-0-	-528	-0-	3792	2		N	-0-			-0-
12	4464 X	4020	-0-	-444	-0-	4020	2		N	-0-			-0-
01	4371 X	4183	-0-	-188	-0-	4183	2		N	-0-			-0-
02	3920 X	3607	-0-	-313	-0-	3607	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 #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

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
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1471	-0-	-69	-0-	1471	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

09	4140	X	3864	-0-	-276	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3633	-0-	-428	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3746	-0-	-94	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3836	-0-	-163	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3784	-0-	-215	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3540	-0-	-72	-0-	3540	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1431	-0-	-109	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

09	5100	X	4260	-0-	-840	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
10	5022	X	4230	-0-	-792	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-
11	4860	X	4105	-0-	-755	-0-	4105	2			Y	-0-					-0-
12	4619	X	4416	-0-	-203	-0-	4416	2			Y	-0-					-0-
01	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3917	-0-	-59	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
10	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-
12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
01	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			Y	-0-					-0-
*02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	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

09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1648	-0-	-522	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
*02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	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 #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 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
09	2610 X	1363	-0-	-1247	-0-	1363	2		Y	-0-			-0-
10	2697 X	1604	-0-	-1093	-0-	1604	2		Y	-0-			-0-
11	2610 X	1039	-0-	-1571	-0-	1039	2		Y	-0-			-0-
12	2697 X	2212	-0-	-485	-0-	2212	2		Y	-0-			-0-
01	2697 X	1810	-0-	-887	-0-	1810	2		Y	-0-			-0-
*02	2800 N	3791	-0-	991	991	3791	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

09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		Y	-0-			-0-
10	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		Y	-0-			-0-
11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		Y	-0-			-0-
12	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		Y	-0-			-0-
01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		Y	-0-			-0-
*02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	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

09	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2		N	-0-			-0-
10	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2		N	-0-			-0-
11	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2		N	-0-			-0-
01	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
*02	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		N	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-			-0-
10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-			-0-
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
*02	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

09	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		Y	-0-			-0-
10	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		Y	-0-			-0-
11	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		Y	-0-			-0-
12	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2		Y	-0-			-0-
01	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2		Y	-0-			-0-
*02	2800 N	3184	-0-	384	384	3184	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		Y	-0-			-0-
10	930 N	756	-0-	-174	-0-	756	2		Y	-0-			-0-
11	810 N	470	-0-	-340	-0-	470	2		Y	-0-			-0-
12	868 N	410	-0-	-458	-0-	410	2		Y	-0-			-0-
01	744 N	383	-0-	-361	-0-	383	2		Y	-0-			-0-
02	448 N	343	-0-	-105	-0-	343	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 #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 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
09	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2		N	-0-			-0-
10	4588 X	4436	-0-	-152	-0-	4436	2		N	-0-			-0-
11	4440 X	4099	-0-	-341	-0-	4099	2		N	-0-			-0-
12	4650 X	4224	-0-	-426	-0-	4224	2		N	-0-			-0-
01	4650 X	4140	-0-	-510	-0-	4140	2		N	-0-			-0-
02	4200 X	3777	-0-	-423	-0-	3777	2		N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

09	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2		N	-0-			20
10	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		N	-0-			20
11	3570 X	1130	-0-	-2440	-0-	1130	2		N	-0-			20
12	4712 X	1190	-0-	-3522	-0-	1190	2		N	-0-			20
01	4712 X	1064	-0-	-3648	-0-	1064	2		N	-0-			20
02	4256 X	904	-0-	-3352	-0-	904	2		N	-0-			20

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

09	2910 X	2824	-0-	-86	-0-	2824	2		N	-0-			-0-
10	3007 X	2963	-0-	-44	-0-	2963	2		N	-0-			-0-
11	2700 N	2573	-0-	-127	-0-	2573	2		N	-0-			-0-
12	2914 N	2666	-0-	-248	-0-	2666	2		N	-0-			-0-
01	2976 N	2559	-0-	-417	-0-	2559	2		N	-0-			-0-
02	2408 N	2148	-0-	-260	-0-	2148	2		N	-0-			-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

09	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2		N	-0-			15
10	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2		N	-0-			15
11	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2		N	-0-			15
12	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2		N	-0-			15
01	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2		N	-0-			15
*02	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2		N	-0-			15

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

09	4860 X	4715	-0-	-145	-0-	4715	2		N	-0-			-0-
10	5022 X	4593	-0-	-429	-0-	4593	2		N	-0-			-0-
11	4860 X	4086	-0-	-774	-0-	4086	2		N	-0-			-0-
12	4867 X	4384	-0-	-483	-0-	4384	2		N	-0-			-0-
01	4867 X	3663	-0-	-1204	-0-	3663	2		N	-0-			-0-
02	4396 X	3419	-0-	-977	-0-	3419	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

09	3000 N	3382	-0-	382	382	3382	2		Y	-0-			-0-
10	2291 N	1909	-0-	-382	-0-	1909	2		Y	-0-			-0-
11	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		Y	-0-			-0-
12	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		Y	-0-			-0-
01	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2		Y	-0-			-0-
*02	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

09	1320 N	1101	-0-	-219	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
10	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
12	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
01	1147 N	756	-0-	-391	-0-	756	2		N	-0-			-0-
02	1092 N	820	-0-	-272	-0-	820	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 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
09	2790 X	2718	-0-	-72	-0-	2718	2		N	-0-			-0-
10	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2		N	-0-			-0-
11	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
12	2821 X	2634	-0-	-187	-0-	2634	2		N	-0-			-0-
01	2821 X	2769	-0-	-52	-0-	2769	2		N	-0-			-0-
02	2548 X	2452	-0-	-96	-0-	2452	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

09	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2		Y	-0-			-0-
10	4185 X	3913	-0-	-272	-0-	3913	2		Y	-0-			-0-
11	4020 X	3744	-0-	-276	-0-	3744	2		Y	-0-			-0-
12	4247 X	3846	-0-	-401	-0-	3846	2		Y	-0-			-0-
01	4247 X	4172	-0-	-75	-0-	4172	2		Y	-0-			-0-
02	3836 X	3508	-0-	-328	-0-	3508	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

09	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2		N	-0-			49
10	2511 N	1612	-0-	-899	-0-	1612	2		N	-0-			49
11	1620 N	1240	-0-	-380	-0-	1240	2		N	-0-			49
12	2945 N	851	-0-	-2094	-0-	851	2		N	-0-			49
01	1612 N	773	-0-	-839	-0-	773	2		N	-0-			49
02	1148 N	794	-0-	-354	-0-	794	2		N	-0-			49

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		Y	-0-			-0-
10	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2		Y	-0-			-0-
11	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2		Y	-0-			-0-
12	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2		Y	-0-			-0-
01	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2		Y	-0-			-0-
*02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	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

09	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2		Y	-0-			-0-
10	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2		Y	-0-			-0-
11	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2		Y	-0-			-0-
12	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2		Y	-0-			-0-
01	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2		Y	-0-			-0-
*02	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616

09	2460 X	2453	-0-	-7	-0-	2453	2		Y	-0-			-0-
10	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2		Y	-0-			-0-
11	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		Y	-0-			-0-
12	2542 N	2388	-0-	-154	-0-	2388	2		Y	-0-			-0-
01	2728 N	2660	-0-	-68	-0-	2660	2		Y	-0-			-0-
02	2296 N	1835	-0-	-461	-0-	1835	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

09	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2		N	-0-			-0-
10	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	2802	-0-	-198	-0-	2802	2		N	-0-			-0-
12	3100 X	2768	-0-	-332	-0-	2768	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	2522	-0-	-578	-0-	2522	2		N	-0-			-0-
02	2800 X	1903	-0-	-897	-0-	1903	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 #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 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
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-
12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2937	-0-	-171	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

09	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			Y	-0-					-0-
10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	2555	-0-	-1015	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	3098	-0-	-1273	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
01	4371	X	2766	-0-	-1605	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	2384	-0-	-1564	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

09	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
10	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			Y	-0-					-0-
11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			Y	-0-					-0-
12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
*02	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

09	2130	X	1157	-0-	-973	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
10	1240	X	1228	-0-	-12	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	835	-0-	-215	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3582	-0-	482	482	3582	2			Y	-0-					-0-
01	2540	N	2058	-0-	-482	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
*02	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

09	1560	N	1412	-0-	-148	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
*02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

09	3300	X	2662	-0-	-638	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2796	-0-	-614	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2707	-0-	-593	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2334	-0-	-766	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2646	-0-	-206	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
*02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	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

09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
10	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2492	-0-	-748	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3147	-0-	-542	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	2863	-0-	-1353	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2823	-0-	-985	-0-	2823	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 #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 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
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	1952	-0-	-311	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
11	2190	N	1039	-0-	-1151	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	1806	-0-	-457	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1846	-0-	-107	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3497	-0-	697	697	3497	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

09	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1527	-0-	-573	-0-	1527	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

09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
12	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2562	-0-	-11	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
*02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

09	3060	X	2862	-0-	-198	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2807	-0-	-231	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2575	-0-	-370	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2286	-0-	-659	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	1999	-0-	-997	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

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

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
*02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

09	2160	N	1921	-0-	-239	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
*02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3390 X	3001	-0-	-389	-0-	3001	2		N	-0-			-0-
10	3503 X	3085	-0-	-418	-0-	3085	2		N	-0-			-0-
11	3390 X	2796	-0-	-594	-0-	2796	2		N	-0-			-0-
12	3503 X	2852	-0-	-651	-0-	2852	2		N	-0-			-0-
01	3317 X	2562	-0-	-755	-0-	2562	2		N	-0-			-0-
02	2800 X	2106	-0-	-694	-0-	2106	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

09	3780 X	3027	-0-	-753	-0-	3027	2		N	-0-			-0-
10	3906 X	3312	-0-	-594	-0-	3312	2		N	-0-			-0-
11	3840 X	3333	-0-	-507	-0-	3333	2		N	-0-			-0-
12	3968 X	3337	-0-	-631	-0-	3337	2		N	-0-			-0-
01	3968 X	3178	-0-	-790	-0-	3178	2		N	-0-			-0-
02	3108 X	3083	-0-	-25	-0-	3083	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

09	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2		N	-0-			-0-
10	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2		N	-0-			-0-
11	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2		N	-0-			-0-
12	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2		N	-0-			-0-
01	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2		N	-0-			-0-
*02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

09	2670 X	2566	-0-	-104	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
10	2759 X	2635	-0-	-124	-0-	2635	2		N	-0-			-0-
11	2640 N	2319	-0-	-321	-0-	2319	2		N	-0-			-0-
12	2666 N	2638	-0-	-28	-0-	2638	2		N	-0-			-0-
01	2635 N	2002	-0-	-633	-0-	2002	2		N	-0-			-0-
*02	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	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

09	720 X	26	-0-	-694	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10	341 X	14	-0-	-327	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11	330 X	28	-0-	-302	-0-	28	2		N	-0-			-0-
12	62 X	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
01	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756

09	3060 X	1880	-0-	-1180	-0-	1880	2		N	-0-			-0-
10	3162 X	2868	-0-	-294	-0-	2868	2		N	-0-			-0-
11	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2		N	-0-			-0-
12	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2		N	-0-			-0-
01	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2		N	-0-			-0-
02	2772 X	2576	-0-	-196	-0-	2576	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

09	2160 N	1592	-0-	-568	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
10	2170 N	2138	-0-	-32	-0-	2138	2		N	-0-			-0-
11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		N	-0-			-0-
12	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		N	-0-			-0-
01	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		N	-0-			-0-
02	2016 N	970	-0-	-1046	-0-	970	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 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
09	1890	N	1836	-0-	-54	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1818	-0-	-12	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1439	-0-	-269	-0-	1439	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

09	990	N	930	-0-	-60	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	506	-0-	-858	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	672	-0-	-537	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	600	-0-	-464	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

09	1380	N	1166	-0-	-214	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1048	-0-	-72	-0-	1048	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

09	1740	N	1570	-0-	-170	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3300	-0-	200	200	3300	2			N	-0-					-0-
11	2210	N	2010	-0-	-200	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
01	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
*02	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766

09	4320	X	2958	-0-	-1362	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3167	-0-	-1049	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	2713	-0-	-1337	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3392	-0-	-731	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
*02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	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

09	2100	N	2093	-0-	-7	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1666	-0-	-434	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
*02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	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 #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360 X	3163	-0-	-197	-0-	3163	2		Y	-0-			-0-
10	3379 X	3033	-0-	-346	-0-	3033	2		Y	-0-			-0-
11	3360 X	2767	-0-	-593	-0-	2767	2		Y	-0-			-0-
12	3472 X	2745	-0-	-727	-0-	2745	2		Y	-0-			-0-
01	3472 X	2729	-0-	-743	-0-	2729	2		Y	-0-			-0-
02	2940 X	2453	-0-	-487	-0-	2453	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

09	3330 X	1921	-0-	-1409	-0-	1921	2		N	-0-			-0-
10	3441 X	2212	-0-	-1229	-0-	2212	2		N	-0-			-0-
11	2700 X	1985	-0-	-715	-0-	1985	2		N	-0-			-0-
12	2201 X	1843	-0-	-358	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
01	2201 X	1897	-0-	-304	-0-	1897	2		N	-0-			-0-
02	1988 X	1679	-0-	-309	-0-	1679	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

09	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2		N	-0-			-0-
10	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2		N	-0-			-0-
11	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2		N	-0-			-0-
12	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2		N	-0-			-0-
01	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2		N	-0-			-0-
02	3444 X	3368	-0-	-76	-0-	3368	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

09	1740 X	1405	-0-	-335	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
10	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-			-0-
11	1740 X	1202	-0-	-538	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
12	1798 X	808	-0-	-990	-0-	808	2		N	-0-			-0-
01	1798 X	790	-0-	-1008	-0-	790	2		N	-0-			-0-
02	1624 X	980	-0-	-644	-0-	980	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

09	4530 X	2919	-0-	-1611	-0-	2919	2		Y	-0-			-0-
10	4247 X	4186	-0-	-61	-0-	4186	2		Y	-0-			-0-
11	4110 X	3280	-0-	-830	-0-	3280	2		Y	-0-			-0-
12	4123 X	3823	-0-	-300	-0-	3823	2		Y	-0-			-0-
01	4185 X	3337	-0-	-848	-0-	3337	2		Y	-0-			-0-
02	3780 X	3595	-0-	-185	-0-	3595	2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

09	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2		Y	-0-			-0-
10	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		Y	-0-			-0-
11	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2		Y	-0-			-0-
12	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2		Y	-0-			-0-
01	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2		Y	-0-			-0-
*02	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

09	2700 X	2479	-0-	-221	-0-	2479	2		Y	-0-			-0-
10	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2		Y	-0-			-0-
11	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2		Y	-0-			-0-
12	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2		Y	-0-			-0-
01	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		Y	-0-			-0-
*02	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	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 #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2		N	-0-			-0-
10	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2		N	-0-			-0-
11	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2		N	-0-			-0-
12	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2		N	-0-			-0-
01	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2		N	-0-			-0-
*02	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	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

09	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		Y	-0-			-0-
10	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2		Y	-0-			-0-
11	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2		Y	-0-			-0-
12	2945 X	2622	-0-	-323	-0-	2622	2		Y	-0-			-0-
01	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2		Y	-0-			-0-
*02	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

09	4230 X	4066	-0-	-164	-0-	4066	2		N	-0-			28
10	4309 X	4068	-0-	-241	-0-	4068	2		N	-0-			28
11	4140 X	4017	-0-	-123	-0-	4017	2		N	-0-			28
12	4216 X	3985	-0-	-231	-0-	3985	2		N	-0-			28
01	4216 X	4211	-0-	-5	-0-	4211	2		N	-0-			28
02	3808 X	3526	-0-	-282	-0-	3526	2		N	-0-			28

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

09	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2		Y	-0-			-0-
10	2294 X	2264	-0-	-30	-0-	2264	2		Y	-0-			-0-
11	2220 X	1838	-0-	-382	-0-	1838	2		Y	-0-			-0-
12	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2		Y	-0-			-0-
01	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2		Y	-0-			-0-
02	2072 X	1582	-0-	-490	-0-	1582	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

09	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2		N	-0-			-0-
10	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2		N	-0-			-0-
11	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2		N	-0-			-0-
12	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2		N	-0-			-0-
01	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2		N	-0-			-0-
*02	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610

09	3210 X	1811	-0-	-1399	-0-	1811	2		Y	-0-			-0-
10	3317 X	2316	-0-	-1001	-0-	2316	2		Y	-0-			-0-
11	2790 X	1935	-0-	-855	-0-	1935	2		Y	-0-			-0-
12	2883 X	2255	-0-	-628	-0-	2255	2		Y	-0-			-0-
01	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2		Y	-0-			-0-
02	2100 X	1988	-0-	-112	-0-	1988	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

09	3990 X	2122	-0-	-1868	-0-	2122	2		Y	-0-			-0-
10	4123 X	1982	-0-	-2141	-0-	1982	2		Y	-0-			-0-
11	3990 X	2562	-0-	-1428	-0-	2562	2		Y	-0-			-0-
12	4123 X	903	-0-	-3220	-0-	903	2		Y	-0-			-0-
01	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2		Y	-0-			-0-
*02	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	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 #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

09	4230	X	4050	-0-	-180	-0-	4050	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	3920	-0-	-420	-0-	3920	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	3900	-0-	-300	-0-	3900	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	3885	-0-	-300	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
02	3780	X	3317	-0-	-463	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

09	3060	X	2771	-0-	-289	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2673	-0-	-489	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2472	-0-	-468	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2420	-0-	-618	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
*02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1803	-0-	-150	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1854	-0-	-66	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1338	-0-	-398	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

09	2670	X	2384	-0-	-286	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
10	2759	X	1465	-0-	-1294	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	1036	-0-	-1634	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
12	2449	X	1025	-0-	-1424	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
01	2449	X	1066	-0-	-1383	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
02	2212	X	869	-0-	-1343	-0-	869	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

09	3840	X	2855	-0-	-985	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	2186	-0-	-1782	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	2262	-0-	-1578	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	2343	-0-	-1315	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	2997	-0-	-661	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
*02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-
10	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-
11	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			Y	-0-					-0-
01	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
*02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	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 #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2		Y	-0-			-0-
10	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2		Y	-0-			-0-
11	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2		Y	-0-			-0-
12	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2		Y	-0-			-0-
01	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		Y	-0-			-0-
*02	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

09	4620 X	3607	-0-	-1013	-0-	3607	2		Y	-0-			-0-
10	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2		Y	-0-			-0-
11	4590 X	4279	-0-	-311	-0-	4279	2		Y	-0-			-0-
12	4743 X	4388	-0-	-355	-0-	4388	2		Y	-0-			-0-
01	4867 X	4409	-0-	-458	-0-	4409	2		Y	-0-			-0-
02	4396 X	3886	-0-	-510	-0-	3886	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

09	2760 X	2602	-0-	-158	-0-	2602	2		N	-0-			-0-
10	2852 X	2671	-0-	-181	-0-	2671	2		N	-0-			-0-
11	2760 X	2559	-0-	-201	-0-	2559	2		N	-0-			-0-
12	2728 X	2638	-0-	-90	-0-	2638	2		N	-0-			-0-
01	2728 X	2173	-0-	-555	-0-	2173	2		N	-0-			-0-
*02	2800 N	2919	-0-	119	119	2919	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

09	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2		N	-0-			-0-
10	3069 X	2101	-0-	-968	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
11	2970 X	2859	-0-	-111	-0-	2859	2		N	-0-			-0-
12	3069 X	2641	-0-	-428	-0-	2641	2		N	-0-			-0-
01	2945 X	2401	-0-	-544	-0-	2401	2		N	-0-			-0-
02	2660 X	2529	-0-	-131	-0-	2529	2		N	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

09	3150 X	2754	-0-	-396	-0-	2754	2		Y	-0-			-0-
10	3100 X	2125	-0-	-975	-0-	2125	2		Y	-0-			-0-
11	3000 X	1346	-0-	-1654	-0-	1346	2		Y	-0-			-0-
12	3007 X	1287	-0-	-1720	-0-	1287	2		Y	-0-			-0-
01	3007 X	1117	-0-	-1890	-0-	1117	2		Y	-0-			-0-
02	2576 X	629	-0-	-1947	-0-	629	2		Y	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

09	4050 X	3946	-0-	-104	-0-	3946	2		N	-0-			-0-
10	4216 X	4016	-0-	-200	-0-	4016	2		N	-0-			-0-
11	4080 X	3625	-0-	-455	-0-	3625	2		N	-0-			-0-
12	4216 X	3637	-0-	-579	-0-	3637	2		N	-0-			-0-
01	4154 X	3505	-0-	-649	-0-	3505	2		N	-0-			-0-
02	3696 X	3176	-0-	-520	-0-	3176	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

09	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2		Y	-0-			-0-
10	3348 X	1440	-0-	-1908	-0-	1440	2		Y	-0-			-0-
11	2760 X	1348	-0-	-1412	-0-	1348	2		Y	-0-			-0-
12	3348 X	1822	-0-	-1526	-0-	1822	2		Y	-0-			-0-
01	3348 X	1726	-0-	-1622	-0-	1726	2		Y	-0-			-0-
02	3024 X	1332	-0-	-1692	-0-	1332	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 #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2		Y	-0-			-0-
10	5456 X	5321	-0-	-135	-0-	5321	2		Y	-0-			-0-
11	5280 X	5115	-0-	-165	-0-	5115	2		Y	-0-			-0-
12	5456 X	5262	-0-	-194	-0-	5262	2		Y	-0-			-0-
01	5456 X	5227	-0-	-229	-0-	5227	2		Y	-0-			-0-
02	4928 X	4653	-0-	-275	-0-	4653	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

09	3360 X	3184	-0-	-176	-0-	3184	2		N	-0-			50
10	3472 X	3342	-0-	-130	-0-	3342	2		N	-0-			50
11	3360 X	2687	-0-	-673	-0-	2687	2		N	-0-			50
12	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2		N	-0-			50
01	3348 X	2786	-0-	-562	-0-	2786	2		N	-0-			50
02	3024 X	2951	-0-	-73	-0-	2951	2		N	-0-			50

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

09	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2		Y	-0-			-0-
10	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		Y	-0-			-0-
11	2400 X	1463	-0-	-937	-0-	1463	2		Y	-0-			-0-
12	2480 X	1192	-0-	-1288	-0-	1192	2		Y	-0-			-0-
01	2480 X	1263	-0-	-1217	-0-	1263	2		Y	-0-			-0-
02	2240 X	1240	-0-	-1000	-0-	1240	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

09	3030 X	2922	-0-	-108	-0-	2922	2		Y	-0-			-0-
10	3131 X	2959	-0-	-172	-0-	2959	2		Y	-0-			-0-
11	2970 X	2827	-0-	-143	-0-	2827	2		Y	-0-			-0-
12	3038 X	2916	-0-	-122	-0-	2916	2		Y	-0-			-0-
01	3007 X	2934	-0-	-73	-0-	2934	2		Y	-0-			-0-
02	2716 X	2628	-0-	-88	-0-	2628	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

09	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2		N	-0-			-0-
10	3503 X	2985	-0-	-518	-0-	2985	2		N	-0-			-0-
11	3450 X	3114	-0-	-336	-0-	3114	2		N	-0-			-0-
12	3565 X	3276	-0-	-289	-0-	3276	2		N	-0-			-0-
01	3565 X	3203	-0-	-362	-0-	3203	2		N	-0-			-0-
02	3220 X	2971	-0-	-249	-0-	2971	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

09	3570 X	1836	-0-	-1734	-0-	1836	2		Y	-0-			-0-
10	3689 X	2046	-0-	-1643	-0-	2046	2		Y	-0-			-0-
11	3570 X	2359	-0-	-1211	-0-	2359	2		Y	-0-			-0-
12	3348 X	2600	-0-	-748	-0-	2600	2		Y	-0-			-0-
01	2945 X	303	-0-	-2642	-0-	303	2		Y	-0-			-0-
02	2212 X	301	-0-	-1911	-0-	301	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

09	5490 X	4455	-0-	-1035	-0-	4455	2		Y	-0-			-0-
10	5673 X	5642	-0-	-31	-0-	5642	2		Y	-0-			-0-
11	5490 X	3861	-0-	-1629	-0-	3861	2		Y	-0-			-0-
12	5673 X	5035	-0-	-638	-0-	5035	2		Y	-0-			-0-
01	5642 X	4759	-0-	-883	-0-	4759	2		Y	-0-			-0-
02	5096 X	3834	-0-	-1262	-0-	3834	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 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
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1454	-0-	-468	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
*02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

09	6226	X	2306	-0-	-3920	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
10	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
11	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
*02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2730	-0-	-122	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	1992	-0-	-768	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2273	-0-	-579	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2782	-0-	-70	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
*02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

09	2340	N	2297	-0-	-43	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2603	-0-	-94	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2023	-0-	-167	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2333	-0-	-271	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
*02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			Y	-0-					-0-
10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3500	-0-	-10	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-
12	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			Y	-0-					-0-
01	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			Y	-0-					-0-
*02	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120

09	3240	X	3186	-0-	-54	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3067	-0-	-374	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3184	-0-	-146	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	2675	-0-	-766	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	2986	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2458	-0-	-510	-0-	2458	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

09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1656	-0-	-144	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1481	-0-	-472	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1462	-0-	-78	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160 X	5034	-0-	-126	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
10	5363 X	5132	-0-	-231	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
11	5190 X	4627	-0-	-563	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
12	5363 X	4978	-0-	-385	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
01	5208 X	5026	-0-	-182	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
02	4704 X	4422	-0-	-282	-0-	4422	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

09	3990 X	3006	-0-	-984	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
10	4123 X	2970	-0-	-1153	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
11	3570 X	3065	-0-	-505	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
12	3689 X	2836	-0-	-853	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
01	3689 X	2437	-0-	-1252	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
*02	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	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

09	1770 X	1612	-0-	-158	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
10	1829 X	1445	-0-	-384	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
11	1770 X	1583	-0-	-187	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
12	1829 X	1329	-0-	-500	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
01	1829 X	1243	-0-	-586	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
02	1512 X	985	-0-	-527	-0-	985	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

09	3810 X	1673	-0-	-2137	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
10	3937 X	3588	-0-	-349	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
11	3810 X	3177	-0-	-633	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
12	3782 X	2806	-0-	-976	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
01	3596 X	3184	-0-	-412	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
*02	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

09	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
10	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
11	3030 X	2959	-0-	-71	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
12	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-
01	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
*02	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

09	4710 X	3720	-0-	-990	-0-	3720	2			Y	-0-					-0-
10	4867 X	3068	-0-	-1799	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
11	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-
12	4433 X	3684	-0-	-749	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
01	3844 X	3577	-0-	-267	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-
02	4228 X	3552	-0-	-676	-0-	3552	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 #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
10	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
11	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
12	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
01	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
*02	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	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

09	3480	X	3150	-0-	-330	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3283	-0-	-251	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3045	-0-	-375	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3276	-0-	-258	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3087	-0-	-199	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2748	-0-	-220	-0-	2748	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

09	2910	X	1968	-0-	-942	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
10	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2302	-0-	-8	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2373	-0-	-14	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2790	-0-	-155	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2502	-0-	-158	-0-	2502	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

09	2430	X	2317	-0-	-113	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	1833	-0-	-678	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1821	-0-	-609	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	2032	-0-	-479	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1564	-0-	-144	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
12	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
*02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378

09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1386	-0-	-598	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1156	-0-	-764	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
*02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

09	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			Y	-0-					-0-
10	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3114	-0-	-696	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	2404	-0-	-1533	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	2649	-0-	-1288	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	2431	-0-	-1125	-0-	2431	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 #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1770	N	1038	-0-	-732	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
10	961	N	531	-0-	-430	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	410	-0-	-1240	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	335	-0-	-750	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	327	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 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
09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2607	-0-	-338	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2521	-0-	-329	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2892	-0-	-53	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3552	-0-	752	752	3552	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 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
09	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	1926	2			N	-0-					105
10	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					105
11	3000	N	3149	-0-	149	149	3149	2			N	-0-					105
12	3100	N	3101	-0-	1	150	3101	2			N	-0-					105
01	2684	N	2534	-0-	-150	-0-	2534	2			N	-0-					105
02	1848	X	1684	-0-	-164	-0-	1684	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2040	N	1990	-0-	-50	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
*02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			Y	-0-					-0-
10	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			Y	-0-					-0-
11	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			Y	-0-					-0-
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			Y	-0-					-0-
01	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			Y	-0-					-0-
02	2548	X	5	-0-	-2543	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 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
09	3450 X	3043	-0-	-407	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
10	3565 X	3117	-0-	-448	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
11	3150 X	2831	-0-	-319	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
12	3255 X	2798	-0-	-457	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
01	3131 X	2649	-0-	-482	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	2579	-0-	-249	-0-	2579	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

09	3030 X	2611	-0-	-419	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
10	3038 X	2176	-0-	-862	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
11	2910 X	2491	-0-	-419	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	2181	-0-	-826	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	2344	-0-	-663	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
02	2436 X	2336	-0-	-100	-0-	2336	2			N	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
*02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

09	2850 X	2343	-0-	-507	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
10	3069 X	2974	-0-	-95	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	2714	-0-	-286	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
12	3100 X	2848	-0-	-252	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	2635	-0-	-465	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
02	2520 N	2473	-0-	-47	-0-	2473	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

09	4800 X	4441	-0-	-359	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
10	4960 X	4500	-0-	-460	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
11	4800 X	4408	-0-	-392	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
12	4588 X	4339	-0-	-249	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
01	4588 X	4316	-0-	-272	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
02	4144 X	3581	-0-	-563	-0-	3581	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

09	5790 X	5107	-0-	-683	-0-	5107	2			Y	-0-					-0-
10	5890 X	5011	-0-	-879	-0-	5011	2			Y	-0-					-0-
11	6210 X	4731	-0-	-1479	-0-	4731	2			Y	-0-					-0-
12	6417 X	4495	-0-	-1922	-0-	4495	2			Y	-0-					-0-
01	6417 X	5516	-0-	-901	-0-	5516	2			Y	-0-					-0-
02	4760 X	4379	-0-	-381	-0-	4379	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

09	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
10	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
11	3180 X	2585	-0-	-595	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
12	3286 X	2279	-0-	-1007	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
01	3286 X	2411	-0-	-875	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
02	2688 X	2612	-0-	-76	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 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
09	4680 X	3446	-0-	-1234	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
10	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			Y	-0-					-0-
11	4650 X	4555	-0-	-95	-0-	4555	2			Y	-0-					-0-
12	4588 X	4184	-0-	-404	-0-	4184	2			Y	-0-					-0-
01	5146 X	4594	-0-	-552	-0-	4594	2			Y	-0-					-0-
02	4648 X	3965	-0-	-683	-0-	3965	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

09	4110 X	4034	-0-	-76	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
10	4123 X	3698	-0-	-425	-0-	3698	2			Y	-0-					-0-
11	3900 X	3423	-0-	-477	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-
12	4154 X	3769	-0-	-385	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
01	4154 X	4053	-0-	-101	-0-	4053	2			Y	-0-					-0-
*02	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
10	1395 N	682	-0-	-713	-0-	682	2			N	-0-					-0-
11	1350 N	629	-0-	-721	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	1395 N	613	-0-	-782	-0-	613	2			N	-0-					-0-
01	682 N	590	-0-	-92	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	588 N	544	-0-	-44	-0-	544	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

09	4860 X	4298	-0-	-562	-0-	4298	2			Y	-0-					-0-
10	4867 X	4462	-0-	-405	-0-	4462	2			Y	-0-					-0-
11	4710 X	4363	-0-	-347	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-
12	4805 X	4673	-0-	-132	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-
01	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-					-0-
02	4060 X	4053	-0-	-7	-0-	4053	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

09	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			Y	-0-					-0-
10	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			Y	-0-					-0-
11	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			Y	-0-					-0-
12	4867 X	4019	-0-	-848	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-
01	4867 X	4332	-0-	-535	-0-	4332	2			Y	-0-					-0-
02	4396 X	3377	-0-	-1019	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

09	780 N	600	-0-	-180	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	806 N	620	-0-	-186	-0-	620	2			N	-0-					-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	620 N	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-					-0-
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

09	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
10	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
11	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
12	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
02	2184 N	2178	-0-	-6	-0-	2178	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 #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 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
09	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
10	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	2424	-0-	-216	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
12	3379 X	2548	-0-	-831	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
01	3379 X	2785	-0-	-594	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
02	3052 X	2522	-0-	-530	-0-	2522	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
12	465 N	361	-0-	-104	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
*02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

09	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
10	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
11	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
12	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
01	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
02	1540 X	1337	-0-	-203	-0-	1337	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

09	2790 X	2175	-0-	-615	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
10	2883 X	2348	-0-	-535	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
11	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
12	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
01	2356 N	2183	-0-	-173	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
02	2380 N	2059	-0-	-321	-0-	2059	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

09	2250 X	2102	-0-	-148	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
10	2294 X	2136	-0-	-158	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
11	2220 X	2000	-0-	-220	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
12	2263 X	2043	-0-	-220	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
01	2201 X	1938	-0-	-263	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	1876 N	1794	-0-	-82	-0-	1794	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
10	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
11	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
12	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
01	2511 N	2391	-0-	-120	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
02	2072 N	1867	-0-	-205	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

09	2550 X	2268	-0-	-282	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
10	2046 X	1645	-0-	-401	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
11	2130 X	1919	-0-	-211	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
12	2356 X	2322	-0-	-34	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
01	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
*02	2800 N	2988	-0-	188	188	2988	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 #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3150 X	2998	-0-	-152	-0-	2998	2		N	-0-			-0-
10	3255 X	2793	-0-	-462	-0-	2793	2		N	-0-			-0-
11	3030 X	3026	-0-	-4	-0-	3026	2		N	-0-			-0-
12	3131 X	2534	-0-	-597	-0-	2534	2		N	-0-			-0-
01	3131 X	2440	-0-	-691	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
02	2828 X	1028	-0-	-1800	-0-	1028	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

09	3360 X	3269	-0-	-91	-0-	3269	2		N	-0-			-0-
10	3441 X	3129	-0-	-312	-0-	3129	2		N	-0-			-0-
11	3150 X	2873	-0-	-277	-0-	2873	2		N	-0-			-0-
12	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2		N	-0-			-0-
01	3379 X	3184	-0-	-195	-0-	3184	2		N	-0-			-0-
*02	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

09	3930 X	3846	-0-	-84	-0-	3846	2		Y	-0-			-0-
10	4092 X	3908	-0-	-184	-0-	3908	2		Y	-0-			-0-
11	3960 X	3651	-0-	-309	-0-	3651	2		Y	-0-			-0-
12	4092 X	3398	-0-	-694	-0-	3398	2		Y	-0-			-0-
01	3999 X	3162	-0-	-837	-0-	3162	2		Y	-0-			-0-
02	3584 X	2935	-0-	-649	-0-	2935	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

09	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2		Y	-0-			-0-
10	4402 X	3432	-0-	-970	-0-	3432	2		Y	-0-			-0-
11	4260 X	3360	-0-	-900	-0-	3360	2		Y	-0-			-0-
12	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2		Y	-0-			-0-
01	4557 X	3901	-0-	-656	-0-	3901	2		Y	-0-			-0-
02	4116 X	3162	-0-	-954	-0-	3162	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

09	3060 X	2654	-0-	-406	-0-	2654	2		N	-0-			-0-
10	3193 X	3055	-0-	-138	-0-	3055	2		N	-0-			-0-
11	3090 X	2984	-0-	-106	-0-	2984	2		N	-0-			-0-
12	3193 X	3118	-0-	-75	-0-	3118	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	3079	-0-	-21	-0-	3079	2		N	-0-			-0-
*02	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

09	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2		N	-0-			29
10	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2		N	-0-			29
11	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2		N	-0-			29
12	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2		N	-0-			29
01	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2		N	-0-			29
*02	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2		N	-0-			29

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 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
09	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
10	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3287	-0-	287	287	3287	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3190	-0-	90	377	3190	2		N	-0-			-0-
01	2923 N	2546	-0-	-377	-0-	2546	2		N	-0-			-0-
*02	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

09	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2		Y	-0-			-0-
10	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2		Y	-0-			-0-
11	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2		Y	-0-			-0-
12	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		Y	-0-			-0-
01	2077 X	2068	-0-	-9	-0-	2068	2		Y	-0-			-0-
02	1876 X	1755	-0-	-121	-0-	1755	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

09	3480 X	3196	-0-	-284	-0-	3196	2		Y	-0-			-0-
10	3472 X	3265	-0-	-207	-0-	3265	2		Y	-0-			-0-
11	3240 X	2634	-0-	-606	-0-	2634	2		Y	-0-			-0-
12	3348 X	2198	-0-	-1150	-0-	2198	2		Y	-0-			-0-
01	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2		Y	-0-			-0-
02	2996 X	2985	-0-	-11	-0-	2985	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

09	1680 N	1646	-0-	-34	-0-	1646	2		Y	-0-			-0-
10	1705 N	1689	-0-	-16	-0-	1689	2		Y	-0-			-0-
11	1710 N	1652	-0-	-58	-0-	1652	2		Y	-0-			-0-
12	1705 N	1607	-0-	-98	-0-	1607	2		Y	-0-			-0-
01	1674 N	1650	-0-	-24	-0-	1650	2		Y	-0-			-0-
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

09	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2		Y	-0-			-0-
10	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2		Y	-0-			-0-
11	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2		Y	-0-			-0-
12	3255 X	1830	-0-	-1425	-0-	1830	2		Y	-0-			-0-
01	3255 X	3123	-0-	-132	-0-	3123	2		Y	-0-			-0-
*02	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

09	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2		N	-0-			-0-
10	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2		N	-0-			-0-
11	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		N	-0-			-0-
12	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2		N	-0-			-0-
01	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2		N	-0-			-0-
*02	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	N	1435	-0-	-95	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
*02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

09	1800	N	1600	-0-	-200	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1357	-0-	-43	-0-	1357	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

09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1873	-0-	-77	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1982	-0-	-64	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
*02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	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

09	1680	N	1574	-0-	-106	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1776	-0-	-128	-0-	1776	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

09	2640	X	2492	-0-	-148	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2498	-0-	-230	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
11	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	1978	-0-	-595	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
01	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2371	-0-	-93	-0-	2371	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3888	-0-	-18	-0-	3888	2			Y	-0-					-0-
11	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			Y	-0-					-0-
12	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3922	-0-	-201	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-
*02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

09	5190	X	4768	-0-	-422	-0-	4768	2			Y	-0-					-0-
10	5363	X	5114	-0-	-249	-0-	5114	2			Y	-0-					-0-
11	5190	X	4681	-0-	-509	-0-	4681	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	4698	-0-	-603	-0-	4698	2			Y	-0-					-0-
01	5115	X	4877	-0-	-238	-0-	4877	2			Y	-0-					-0-
02	4620	X	4164	-0-	-456	-0-	4164	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 #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 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
09	2370 N	2061	-0-	-309	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
10	2418 N	1615	-0-	-803	-0-	1615	2		N	-0-			-0-
11	2280 N	1705	-0-	-575	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
12	2139 N	1952	-0-	-187	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		N	-0-			-0-
*02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

09	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
10	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2		N	-0-			-0-
11	2340 X	1975	-0-	-365	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
12	2418 N	2291	-0-	-127	-0-	2291	2		N	-0-			-0-
01	2418 N	2307	-0-	-111	-0-	2307	2		N	-0-			-0-
02	1848 N	1144	-0-	-704	-0-	1144	2		N	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

09	3570 X	2551	-0-	-1019	-0-	2551	2		N	-0-			-0-
10	3472 X	2484	-0-	-988	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
11	3120 X	2409	-0-	-711	-0-	2409	2		N	-0-			-0-
12	2945 X	2163	-0-	-782	-0-	2163	2		N	-0-			-0-
01	2945 X	2618	-0-	-327	-0-	2618	2		N	-0-			-0-
02	2380 X	1958	-0-	-422	-0-	1958	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

09	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2		Y	-0-			-0-
10	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2		Y	-0-			-0-
11	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2		Y	-0-			-0-
12	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2		Y	-0-			-0-
01	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		Y	-0-			-0-
*02	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

09	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2		Y	-0-			-0-
10	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2		Y	-0-			-0-
11	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2		Y	-0-			-0-
12	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2		Y	-0-			-0-
01	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2		Y	-0-			-0-
*02	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		Y	-0-			-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980

09	2040 X	1991	-0-	-49	-0-	1991	2		N	-0-			-0-
10	2542 X	1986	-0-	-556	-0-	1986	2		N	-0-			-0-
11	2460 X	686	-0-	-1774	-0-	686	2		N	-0-			-0-
12	2542 X	417	-0-	-2125	-0-	417	2		N	-0-			-0-
01	2201 X	1262	-0-	-939	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
02	644 N	591	-0-	-53	-0-	591	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

09	5730 X	4854	-0-	-876	-0-	4854	2		N	-0-			-0-
10	5921 X	5424	-0-	-497	-0-	5424	2		N	-0-			-0-
11	5220 X	4984	-0-	-236	-0-	4984	2		N	-0-			-0-
12	5394 X	4360	-0-	-1034	-0-	4360	2		N	-0-			-0-
01	5425 X	4431	-0-	-994	-0-	4431	2		N	-0-			-0-
02	4900 X	4364	-0-	-536	-0-	4364	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 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
09	3150 X	2908	-0-	-242	-0-	2908	2		Y	-0-			-0-
10	3255 X	2739	-0-	-516	-0-	2739	2		Y	-0-			-0-
11	2760 X	2661	-0-	-99	-0-	2661	2		Y	-0-			-0-
12	3007 X	2622	-0-	-385	-0-	2622	2		Y	-0-			-0-
01	3007 X	2945	-0-	-62	-0-	2945	2		Y	-0-			-0-
02	2716 X	2286	-0-	-430	-0-	2286	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

09	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		N	-0-			-0-
10	2759 X	2282	-0-	-477	-0-	2282	2		N	-0-			-0-
11	2730 X	1418	-0-	-1312	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
12	2821 X	2562	-0-	-259	-0-	2562	2		N	-0-			-0-
01	2821 X	2547	-0-	-274	-0-	2547	2		N	-0-			-0-
*02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	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

09	2910 X	2830	-0-	-80	-0-	2830	2		N	-0-			-0-
10	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2		N	-0-			-0-
11	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2		N	-0-			-0-
12	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2		N	-0-			-0-
01	2945 X	2804	-0-	-141	-0-	2804	2		N	-0-			-0-
02	2688 X	1696	-0-	-992	-0-	1696	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

09	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		Y	-0-			-0-
10	2387 X	2020	-0-	-367	-0-	2020	2		Y	-0-			-0-
11	2310 X	1415	-0-	-895	-0-	1415	2		Y	-0-			-0-
12	2387 X	2001	-0-	-386	-0-	2001	2		Y	-0-			-0-
01	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2		Y	-0-			-0-
*02	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

09	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		Y	-0-			-0-
10	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		Y	-0-			-0-
11	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2		Y	-0-			-0-
12	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		Y	-0-			-0-
01	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		Y	-0-			-0-
*02	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2		Y	-0-			-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718

09	4080 X	3107	-0-	-973	-0-	3107	2		Y	-0-			-0-
10	4216 X	3643	-0-	-573	-0-	3643	2		Y	-0-			-0-
11	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2		Y	-0-			-0-
12	4030 X	3916	-0-	-114	-0-	3916	2		Y	-0-			-0-
01	3658 X	3524	-0-	-134	-0-	3524	2		Y	-0-			-0-
02	3640 X	3452	-0-	-188	-0-	3452	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

09	3720 X	3268	-0-	-452	-0-	3268	2		Y	-0-			-0-
10	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2		Y	-0-			-0-
11	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2		Y	-0-			-0-
12	3379 X	3029	-0-	-350	-0-	3029	2		Y	-0-			-0-
01	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2		Y	-0-			-0-
02	3556 X	3443	-0-	-113	-0-	3443	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 #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5310 X	4523	-0-	-787	-0-	4523	2			Y	-0-					-0-
10	5487 X	5026	-0-	-461	-0-	5026	2			Y	-0-					-0-
11	5130 X	4971	-0-	-159	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
12	5301 X	5013	-0-	-288	-0-	5013	2			Y	-0-					-0-
01	5301 X	4880	-0-	-421	-0-	4880	2			Y	-0-					-0-
02	4648 X	4463	-0-	-185	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

09	2970 X	2794	-0-	-176	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
10	3162 X	2721	-0-	-441	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
11	3060 X	2842	-0-	-218	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
12	3162 X	2096	-0-	-1066	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
01	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
02	2660 X	2651	-0-	-9	-0-	2651	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

09	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
10	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
12	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
02	1540 N	1367	-0-	-173	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

09	5010 X	4196	-0-	-814	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
10	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
11	5100 X	2188	-0-	-2912	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
12	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
01	5332 X	4223	-0-	-1109	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
02	4816 X	3991	-0-	-825	-0-	3991	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

09	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-
10	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
11	3450 X	3266	-0-	-184	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
12	3565 X	3502	-0-	-63	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
01	3689 X	3269	-0-	-420	-0-	3269	2			Y	-0-					-0-
02	3332 X	2588	-0-	-744	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

09	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-
10	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
11	2910 X	2558	-0-	-352	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
12	3007 X	2998	-0-	-9	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
01	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
*02	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

09	3990 X	3210	-0-	-780	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
10	4123 X	3689	-0-	-434	-0-	3689	2			Y	-0-					-0-
11	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-
12	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-
01	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
02	3864 X	3283	-0-	-581	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 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
09	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2		Y	-0-			-0-
10	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2		Y	-0-			-0-
11	3240 X	2698	-0-	-542	-0-	2698	2		Y	-0-			-0-
12	4154 X	2860	-0-	-1294	-0-	2860	2		Y	-0-			-0-
01	4154 X	3360	-0-	-794	-0-	3360	2		Y	-0-			-0-
02	3752 X	2723	-0-	-1029	-0-	2723	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

09	4320 X	4169	-0-	-151	-0-	4169	2		Y	-0-			-0-
10	4464 X	4245	-0-	-219	-0-	4245	2		Y	-0-			-0-
11	4320 X	3999	-0-	-321	-0-	3999	2		Y	-0-			-0-
12	4309 X	4142	-0-	-167	-0-	4142	2		Y	-0-			-0-
01	4309 X	4087	-0-	-222	-0-	4087	2		Y	-0-			-0-
02	3892 X	3787	-0-	-105	-0-	3787	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

09	1920 N	1672	-0-	-248	-0-	1672	2		Y	-0-			-0-
10	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		Y	-0-			-0-
11	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		Y	-0-			-0-
12	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	1709	2		Y	-0-			-0-
01	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		Y	-0-			-0-
*02	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		Y	-0-			-0-
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		Y	-0-			-0-
11	660 N	559	-0-	-101	-0-	559	2		Y	-0-			-0-
12	651 N	599	-0-	-52	-0-	599	2		Y	-0-			-0-
01	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	2		Y	-0-			-0-
02	532 N	495	-0-	-37	-0-	495	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

09	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		Y	-0-			-0-
10	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		Y	-0-			-0-
11	1470 N	1459	-0-	-11	-0-	1459	2		Y	-0-			-0-
12	1519 N	1135	-0-	-384	-0-	1135	2		Y	-0-			-0-
01	1519 N	1254	-0-	-265	-0-	1254	2		Y	-0-			-0-
02	1372 N	1255	-0-	-117	-0-	1255	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

09	3120 X	2700	-0-	-420	-0-	2700	2		Y	-0-			-0-
10	3224 X	2649	-0-	-575	-0-	2649	2		Y	-0-			-0-
11	3150 X	2348	-0-	-802	-0-	2348	2		Y	-0-			-0-
12	3255 X	2530	-0-	-725	-0-	2530	2		Y	-0-			-0-
01	3255 X	2446	-0-	-809	-0-	2446	2		Y	-0-			-0-
02	2520 X	2084	-0-	-436	-0-	2084	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

09	5100 X	3562	-0-	-1538	-0-	3562	2		Y	-0-			-0-
10	5270 X	4514	-0-	-756	-0-	4514	2		Y	-0-			-0-
11	4260 X	3455	-0-	-805	-0-	3455	2		Y	-0-			-0-
12	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2		Y	-0-			-0-
01	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2		Y	-0-			-0-
02	4088 X	3267	-0-	-821	-0-	3267	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 #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 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
09	3270 X	2799	-0-	-471	-0-	2799	2		Y	-0-			-0-
10	3286 X	2837	-0-	-449	-0-	2837	2		Y	-0-			-0-
11	3180 X	2683	-0-	-497	-0-	2683	2		Y	-0-			-0-
12	3286 X	2590	-0-	-696	-0-	2590	2		Y	-0-			-0-
01	3162 X	2731	-0-	-431	-0-	2731	2		Y	-0-			-0-
02	2604 X	2541	-0-	-63	-0-	2541	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

09	2760 X	2521	-0-	-239	-0-	2521	2		N	-0-			25
10	2852 X	2620	-0-	-232	-0-	2620	2		N	-0-			25
11	2580 X	2474	-0-	-106	-0-	2474	2		N	-0-			25
12	2666 X	2565	-0-	-101	-0-	2565	2		N	-0-			25
01	2666 X	2548	-0-	-118	-0-	2548	2		N	-0-			25
02	2296 N	2282	-0-	-14	-0-	2282	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

09	4560 X	3159	-0-	-1401	-0-	3159	2		Y	-0-			-0-
10	4712 X	4397	-0-	-315	-0-	4397	2		Y	-0-			-0-
11	4560 X	4179	-0-	-381	-0-	4179	2		Y	-0-			-0-
12	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2		Y	-0-			-0-
01	4402 X	4183	-0-	-219	-0-	4183	2		Y	-0-			-0-
02	3976 X	3701	-0-	-275	-0-	3701	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

09	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		Y	-0-			-0-
10	2728 X	1282	-0-	-1446	-0-	1282	2		Y	-0-			-0-
11	2640 X	1107	-0-	-1533	-0-	1107	2		Y	-0-			-0-
12	2728 X	1101	-0-	-1627	-0-	1101	2		Y	-0-			-0-
01	2728 X	1048	-0-	-1680	-0-	1048	2		Y	-0-			-0-
02	2464 X	1096	-0-	-1368	-0-	1096	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

09	2220 X	1309	-0-	-911	-0-	1309	2		Y	-0-			-0-
10	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				Y	-0-			-0-
11	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2		Y	-0-			-0-
12	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2		Y	-0-			-0-
01	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2		Y	-0-			-0-
*02	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2		Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848

09	4170 X	3974	-0-	-196	-0-	3974	2		N	-0-			-0-
10	4309 X	4047	-0-	-262	-0-	4047	2		N	-0-			-0-
11	4140 X	3787	-0-	-353	-0-	3787	2		N	-0-			-0-
12	4247 X	3888	-0-	-359	-0-	3888	2		N	-0-			-0-
01	4185 X	3891	-0-	-294	-0-	3891	2		N	-0-			-0-
02	3696 X	3626	-0-	-70	-0-	3626	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

09	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2		N	-0-			-0-
10	4309 X	529	-0-	-3780	-0-	529	2		N	-0-			-0-
11	4170 X	1766	-0-	-2404	-0-	1766	2		N	-0-			-0-
12	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2		N	-0-			-0-
01	4309 X	4046	-0-	-263	-0-	4046	2		N	-0-			-0-
02	3892 X	2996	-0-	-896	-0-	2996	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 #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3327 X	2731	-0-	-596	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
10	2294 X	2267	-0-	-27	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
11	2220 X	1933	-0-	-287	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
12	2294 X	1573	-0-	-721	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
01	2294 X	1320	-0-	-974	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
02	2072 X	1572	-0-	-500	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

09	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
10	2201 N	2192	-0-	-9	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
11	2130 N	1731	-0-	-399	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
12	2201 N	1839	-0-	-362	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
01	2201 N	1757	-0-	-444	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
02	1624 N	1486	-0-	-138	-0-	1486	2			N	-0-					-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

09	2880 X	1985	-0-	-895	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
10	3038 X	2429	-0-	-609	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
11	2940 X	2558	-0-	-382	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
12	3038 X	2721	-0-	-317	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
01	2945 X	2846	-0-	-99	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
*02	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

09	8100 X	7925	-0-	-175	-0-	7925	2			Y	-0-					-0-
10	8308 X	8022	-0-	-286	-0-	8022	2			Y	-0-					-0-
11	7980 X	7909	-0-	-71	-0-	7909	2			Y	-0-					-0-
12	8246 X	7712	-0-	-534	-0-	7712	2			Y	-0-					-0-
01	8246 X	7734	-0-	-512	-0-	7734	2			Y	-0-					-0-
02	7392 X	6925	-0-	-467	-0-	6925	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

09	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
10	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
11	2310 N	2225	-0-	-85	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
12	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
01	2480 N	2246	-0-	-234	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
02	2072 N	1931	-0-	-141	-0-	1931	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

09	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-
10	3534 X	3074	-0-	-460	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
11	3420 X	3281	-0-	-139	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
12	3813 X	1845	-0-	-1968	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
01	3813 X	2111	-0-	-1702	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
02	3444 X	2911	-0-	-533	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

09	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			Y	-0-					-0-
10	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			Y	-0-					-0-
11	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			Y	-0-					-0-
12	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			Y	-0-					-0-
01	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
*02	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	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 #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2		Y	-0-			-0-
10	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2		Y	-0-			-0-
11	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2		Y	-0-			-0-
12	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2		Y	-0-			-0-
01	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2		Y	-0-			-0-
*02	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

09	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2		N	-0-			-0-
10	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2		N	-0-			-0-
11	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2		N	-0-			-0-
12	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2		N	-0-			-0-
01	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2		N	-0-			-0-
*02	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

09	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		Y	-0-			-0-
10	2325 N	2281	-0-	-44	-0-	2281	2		Y	-0-			-0-
11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2		Y	-0-			-0-
12	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		Y	-0-			-0-
01	2294 N	2254	-0-	-40	-0-	2254	2		Y	-0-			-0-
02	1960 N	1869	-0-	-91	-0-	1869	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

09	4170 X	3738	-0-	-432	-0-	3738	2		N	-0-			-0-
10	4309 X	3751	-0-	-558	-0-	3751	2		N	-0-			-0-
11	3990 X	3397	-0-	-593	-0-	3397	2		N	-0-			-0-
12	3875 X	3773	-0-	-102	-0-	3773	2		N	-0-			-0-
01	3875 X	3619	-0-	-256	-0-	3619	2		N	-0-			-0-
02	3500 X	3157	-0-	-343	-0-	3157	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

09	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2		N	-0-			-0-
10	4061 X	3746	-0-	-315	-0-	3746	2		N	-0-			-0-
11	3930 X	3627	-0-	-303	-0-	3627	2		N	-0-			-0-
12	4061 X	3694	-0-	-367	-0-	3694	2		N	-0-			-0-
01	4061 X	3926	-0-	-135	-0-	3926	2		N	-0-			-0-
02	3668 X	1853	-0-	-1815	-0-	1853	2		N	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

09	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2		N	-0-			-0-
10	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2		N	-0-			-0-
11	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2		N	-0-			-0-
12	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2		N	-0-			-0-
01	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2		N	-0-			-0-
*02	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

09	4440 X	3888	-0-	-552	-0-	3888	2		Y	-0-			-0-
10	4588 X	2330	-0-	-2258	-0-	2330	2		Y	-0-			-0-
11	4260 X	2898	-0-	-1362	-0-	2898	2		Y	-0-			-0-
12	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2		Y	-0-			-0-
01	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2		Y	-0-			-0-
02	3640 X	2884	-0-	-756	-0-	2884	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 #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 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
09	3840 X	3492	-0-	-348	-0-	3492	2		Y	-0-			-0-
10	3968 X	3656	-0-	-312	-0-	3656	2		Y	-0-			-0-
11	3660 X	3419	-0-	-241	-0-	3419	2		Y	-0-			-0-
12	3751 X	3434	-0-	-317	-0-	3434	2		Y	-0-			-0-
01	3751 X	3532	-0-	-219	-0-	3532	2		Y	-0-			-0-
02	3304 X	2933	-0-	-371	-0-	2933	2		Y	-0-			-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

09	4050 X	3702	-0-	-348	-0-	3702	2		Y	-0-			-0-
10	4185 X	3906	-0-	-279	-0-	3906	2		Y	-0-			-0-
11	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2		Y	-0-			-0-
12	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2		Y	-0-			-0-
01	3906 X	3900	-0-	-6	-0-	3900	2		Y	-0-			-0-
02	3528 X	3293	-0-	-235	-0-	3293	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

09	3600 X	2269	-0-	-1331	-0-	2269	2		Y	-0-			-0-
10	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2		Y	-0-			-0-
11	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2		Y	-0-			-0-
12	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2		Y	-0-			-0-
01	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2		Y	-0-			-0-
02	2856 X	2757	-0-	-99	-0-	2757	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

09	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2		Y	-0-			-0-
10	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2		Y	-0-			-0-
11	3060 X	2984	-0-	-76	-0-	2984	2		Y	-0-			-0-
12	3162 X	3108	-0-	-54	-0-	3108	2		Y	-0-			-0-
01	3162 X	1484	-0-	-1678	-0-	1484	2		Y	-0-			-0-
02	2772 X	1595	-0-	-1177	-0-	1595	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

09	4500 X	4008	-0-	-492	-0-	4008	2		Y	-0-			-0-
10	4526 X	4027	-0-	-499	-0-	4027	2		Y	-0-			-0-
11	4320 X	3678	-0-	-642	-0-	3678	2		Y	-0-			-0-
12	4185 X	3734	-0-	-451	-0-	3734	2		Y	-0-			-0-
01	4154 X	3783	-0-	-371	-0-	3783	2		Y	-0-			-0-
02	3752 X	3392	-0-	-360	-0-	3392	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
*02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 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
09	2850 X	2568	-0-	-282	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
10	2883 X	2692	-0-	-191	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
11	2790 X	2365	-0-	-425	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
12	2883 X	2733	-0-	-150	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
01	2821 X	2685	-0-	-136	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
*02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	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

09	3480 X	3254	-0-	-226	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
10	3596 X	3524	-0-	-72	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
11	3450 X	3347	-0-	-103	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
12	3565 X	3282	-0-	-283	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
01	3565 X	3202	-0-	-363	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
02	3192 X	2804	-0-	-388	-0-	2804	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

09	3390 X	3044	-0-	-346	-0-	3044	2			Y	-0-					-0-
10	3379 X	3113	-0-	-266	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
11	3120 X	2947	-0-	-173	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
12	3224 X	2867	-0-	-357	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
01	3162 X	3144	-0-	-18	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
02	2828 X	2794	-0-	-34	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

09	3270 X	1734	-0-	-1536	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
10	2542 X	1295	-0-	-1247	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
11	1590 X	1086	-0-	-504	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
12	1798 X	510	-0-	-1288	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
01	1798 X	844	-0-	-954	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
*02	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

09	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
10	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
11	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
12	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
01	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
*02	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

09	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
10	3100 X	3027	-0-	-73	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
11	3000 X	2455	-0-	-545	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-
12	3100 X	2139	-0-	-961	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
01	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
*02	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

09	3060 X	2648	-0-	-412	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
10	2945 X	2656	-0-	-289	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
11	2610 X	2539	-0-	-71	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
12	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
01	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
02	2464 X	2380	-0-	-84	-0-	2380	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 #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620 N	1537	-0-	-83	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
10	1674 N	1511	-0-	-163	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
11	1560 N	1454	-0-	-106	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
12	1581 N	1467	-0-	-114	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
01	1519 N	1237	-0-	-282	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
02	1344 N	1291	-0-	-53	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

09	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
10	2821 X	2592	-0-	-229	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
11	2730 X	2353	-0-	-377	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
12	3193 X	2587	-0-	-606	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
01	3193 X	2552	-0-	-641	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
02	2884 X	2494	-0-	-390	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

09	7831 X	3291	-0-	-4540	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
10	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
11	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-
12	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			Y	-0-					-0-
01	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			Y	-0-					-0-
*02	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

09	2970 X	2721	-0-	-249	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
10	2976 X	2865	-0-	-111	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
11	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
12	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
01	2852 X	2835	-0-	-17	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
02	2632 X	2414	-0-	-218	-0-	2414	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

09	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			Y	-0-					-0-
10	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			Y	-0-					-0-
11	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			Y	-0-					-0-
12	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			Y	-0-					-0-
01	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			Y	-0-					-0-
*02	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			Y	-0-					-0-

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623

09	4710 X	4367	-0-	-343	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
10	4712 X	4680	-0-	-32	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
11	4800 X	4374	-0-	-426	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
12	4960 X	4550	-0-	-410	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
01	4960 X	3924	-0-	-1036	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
02	4228 X	4157	-0-	-71	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

09	3150 X	3140	-0-	-10	-0-	3140	2			Y	-0-					-0-
10	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-
11	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			Y	-0-					-0-
12	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			Y	-0-					-0-
01	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
*02	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	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 #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 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
09	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2		N	-0-			-0-
10	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2		N	-0-			-0-
11	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2		N	-0-			-0-
12	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
01	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		N	-0-			-0-
*02	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

09	3630 X	3042	-0-	-588	-0-	3042	2		Y	-0-			-0-
10	3348 X	3143	-0-	-205	-0-	3143	2		Y	-0-			-0-
11	3240 X	3162	-0-	-78	-0-	3162	2		Y	-0-			-0-
12	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2		Y	-0-			-0-
01	3162 X	2937	-0-	-225	-0-	2937	2		Y	-0-			-0-
02	2940 X	2917	-0-	-23	-0-	2917	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

09	3750 X	3597	-0-	-153	-0-	3597	2		N	-0-			-0-
10	3875 X	3640	-0-	-235	-0-	3640	2		N	-0-			-0-
11	3660 X	3461	-0-	-199	-0-	3461	2		N	-0-			-0-
12	3782 X	3518	-0-	-264	-0-	3518	2		N	-0-			-0-
01	3782 X	3523	-0-	-259	-0-	3523	2		N	-0-			-0-
02	3360 X	2957	-0-	-403	-0-	2957	2		N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

09	2760 X	2630	-0-	-130	-0-	2630	2		Y	-0-			-0-
10	2914 X	2752	-0-	-162	-0-	2752	2		Y	-0-			-0-
11	2820 X	2685	-0-	-135	-0-	2685	2		Y	-0-			-0-
12	2914 X	2774	-0-	-140	-0-	2774	2		Y	-0-			-0-
01	2790 X	2704	-0-	-86	-0-	2704	2		Y	-0-			-0-
02	2520 N	2306	-0-	-214	-0-	2306	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

09	1140 N	881	-0-	-259	-0-	881	2		Y	-0-			-0-
10	961 N	879	-0-	-82	-0-	879	2		Y	-0-			-0-
11	900 N	750	-0-	-150	-0-	750	2		Y	-0-			-0-
12	899 N	683	-0-	-216	-0-	683	2		Y	-0-			-0-
01	868 N	663	-0-	-205	-0-	663	2		Y	-0-			-0-
02	700 N	335	-0-	-365	-0-	335	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

09	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2		Y	-0-			-0-
10	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2		Y	-0-			-0-
11	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2		Y	-0-			-0-
12	4929 X	4350	-0-	-579	-0-	4350	2		Y	-0-			-0-
01	4929 X	4324	-0-	-605	-0-	4324	2		Y	-0-			-0-
02	4452 X	3809	-0-	-643	-0-	3809	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

09	2610 X	2006	-0-	-604	-0-	2006	2		Y	-0-			-0-
10	2697 X	2329	-0-	-368	-0-	2329	2		Y	-0-			-0-
11	2610 X	2007	-0-	-603	-0-	2007	2		Y	-0-			-0-
12	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		Y	-0-			-0-
01	2325 X	2191	-0-	-134	-0-	2191	2		Y	-0-			-0-
*02	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	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 WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4830 X	4674	-0-	-156	-0-	4674	2		Y	-0-			-0-
10	5084 X	4825	-0-	-259	-0-	4825	2		Y	-0-			-0-
11	4920 X	4282	-0-	-638	-0-	4282	2		Y	-0-			-0-
12	5084 X	4815	-0-	-269	-0-	4815	2		Y	-0-			-0-
01	4836 X	4286	-0-	-550	-0-	4286	2		Y	-0-			-0-
02	4368 X	4206	-0-	-162	-0-	4206	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

09	4410 X	4012	-0-	-398	-0-	4012	2		N	-0-			-0-
10	4557 X	3894	-0-	-663	-0-	3894	2		N	-0-			-0-
11	4290 X	3812	-0-	-478	-0-	3812	2		N	-0-			-0-
12	4278 X	4116	-0-	-162	-0-	4116	2		N	-0-			-0-
01	4216 X	3943	-0-	-273	-0-	3943	2		N	-0-			-0-
*02	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	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

09	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2		Y	-0-			-0-
10	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2		Y	-0-			-0-
11	4560 X	4015	-0-	-545	-0-	4015	2		Y	-0-			-0-
12	5270 X	5051	-0-	-219	-0-	5051	2		Y	-0-			-0-
01	5270 X	5002	-0-	-268	-0-	5002	2		Y	-0-			-0-
02	4760 X	3972	-0-	-788	-0-	3972	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

09	4560 X	4081	-0-	-479	-0-	4081	2		Y	-0-			-0-
10	4588 X	4264	-0-	-324	-0-	4264	2		Y	-0-			-0-
11	4440 X	4093	-0-	-347	-0-	4093	2		Y	-0-			-0-
12	4464 X	4141	-0-	-323	-0-	4141	2		Y	-0-			-0-
01	4433 X	4195	-0-	-238	-0-	4195	2		Y	-0-			-0-
02	3864 X	3661	-0-	-203	-0-	3661	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

09	3510 X	3456	-0-	-54	-0-	3456	2		Y	-0-			-0-
10	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2		Y	-0-			-0-
11	3990 X	3157	-0-	-833	-0-	3157	2		Y	-0-			-0-
12	4123 X	2760	-0-	-1363	-0-	2760	2		Y	-0-			-0-
01	4123 X	3186	-0-	-937	-0-	3186	2		Y	-0-			-0-
02	3332 X	2857	-0-	-475	-0-	2857	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

09	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2		N	-0-			-0-
10	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2		N	-0-			-0-
11	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2		N	-0-			-0-
12	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2		N	-0-			-0-
01	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2		N	-0-			-0-
*02	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

09	3270 X	2781	-0-	-489	-0-	2781	2		Y	-0-			-0-
10	3255 X	2925	-0-	-330	-0-	2925	2		Y	-0-			-0-
11	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2		Y	-0-			-0-
12	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2		Y	-0-			-0-
01	2914 X	1936	-0-	-978	-0-	1936	2		Y	-0-			-0-
02	3164 X	2718	-0-	-446	-0-	2718	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 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
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
12	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
01	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
*02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1672	-0-	-92	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
10	2697	N	2140	-0-	-557	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2371	-0-	-119	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2317	-0-	-256	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2060	-0-	-152	-0-	2060	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

09	1710	X	1654	-0-	-56	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
10	1767	X	1618	-0-	-149	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
11	1710	X	1649	-0-	-61	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
12	1767	X	1486	-0-	-281	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
01	1767	X	1467	-0-	-300	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
02	1540	X	1322	-0-	-218	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

09	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
10	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
12	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
01	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
*02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

09	6510	X	5911	-0-	-599	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6128	-0-	-382	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	6086	-0-	-64	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6150	-0-	-205	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6064	-0-	-291	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5659	-0-	-25	-0-	5659	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

09	4530	X	4233	-0-	-297	-0-	4233	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	4208	-0-	-380	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
11	4440	X	3417	-0-	-1023	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
12	4588	X	3856	-0-	-732	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-
01	4588	X	3908	-0-	-680	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3163	-0-	-785	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030 X	2115	-0-	-915	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
10	3131 X	2474	-0-	-657	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
11	3030 X	2029	-0-	-1001	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
12	2852 X	2250	-0-	-602	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
01	2480 X	2239	-0-	-241	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
*02	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

09	2730 X	2234	-0-	-496	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
10	2821 X	2032	-0-	-789	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
11	2310 N	2170	-0-	-140	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
12	2294 N	2209	-0-	-85	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
02	2016 N	1477	-0-	-539	-0-	1477	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

09	3510 X	2400	-0-	-1110	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
10	3627 X	3351	-0-	-276	-0-	3351	2			Y	-0-					-0-
11	3510 X	3348	-0-	-162	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
12	3503 X	3381	-0-	-122	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
01	3348 X	3234	-0-	-114	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
02	3136 X	3048	-0-	-88	-0-	3048	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

09	2790 X	2392	-0-	-398	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
10	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
11	2730 X	2006	-0-	-724	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
12	2821 X	2691	-0-	-130	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
01	2821 X	2521	-0-	-300	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
02	2380 X	2145	-0-	-235	-0-	2145	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

09	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			Y	-0-					-0-
10	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			Y	-0-					-0-
11	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			Y	-0-					-0-
12	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			Y	-0-					-0-
01	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			Y	-0-					-0-
*02	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

09	5190 X	3505	-0-	-1685	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
10	5363 X	4224	-0-	-1139	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-
11	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			Y	-0-					-0-
12	4464 X	4020	-0-	-444	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
01	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			Y	-0-					-0-
02	4480 X	4022	-0-	-458	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

09	4410 X	4280	-0-	-130	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-
10	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
11	4320 X	3500	-0-	-820	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-
12	4464 X	4304	-0-	-160	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-
01	4464 X	4333	-0-	-131	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-
02	4004 X	3940	-0-	-64	-0-	3940	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 #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4770 X	4581	-0-	-189	-0-	4581	2		Y	-0-			-0-
10	4898 X	4682	-0-	-216	-0-	4682	2		Y	-0-			-0-
11	4680 X	4326	-0-	-354	-0-	4326	2		Y	-0-			-0-
12	4836 X	4491	-0-	-345	-0-	4491	2		Y	-0-			-0-
01	4743 X	4562	-0-	-181	-0-	4562	2		Y	-0-			-0-
02	4284 X	4108	-0-	-176	-0-	4108	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

09	18548 X	18548	-0-	-0-	-0-	18548	2		N	-0-			-0-
10	18804 X	18804	-0-	-0-	-0-	18804	2		N	-0-			-0-
11	18232 X	18232	-0-	-0-	-0-	18232	2		N	-0-			-0-
12	18481 X	18481	-0-	-0-	-0-	18481	2		N	-0-			-0-
01	16850 X	16850	-0-	-0-	-0-	16850	2		N	-0-			-0-
*02	16096 X	16096	-0-	-0-	-0-	16096	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

09	7650 X	7130	-0-	-520	-0-	7130	2		Y	-0-			-0-
10	7905 X	7285	-0-	-620	-0-	7285	2		Y	-0-			-0-
11	7650 X	6908	-0-	-742	-0-	6908	2		Y	-0-			-0-
12	7874 X	6446	-0-	-1428	-0-	6446	2		Y	-0-			-0-
01	7533 X	7257	-0-	-276	-0-	7257	2		Y	-0-			-0-
02	6664 X	6363	-0-	-301	-0-	6363	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

09	8610 X	7148	-0-	-1462	-0-	7148	2		Y	-0-			-0-
10	7967 X	6995	-0-	-972	-0-	6995	2		Y	-0-			-0-
11	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2		Y	-0-			-0-
12	7378 X	7142	-0-	-236	-0-	7142	2		Y	-0-			-0-
01	7378 X	6277	-0-	-1101	-0-	6277	2		Y	-0-			-0-
02	7364 X	6116	-0-	-1248	-0-	6116	2		Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

09	12690 X	11921	-0-	-769	-0-	11921	2		N	-0-			108
10	13113 X	12760	-0-	-353	-0-	12760	2		N	-0-			108
11	12420 X	12324	-0-	-96	-0-	12324	2		N	-0-			108
12	12710 X	12299	-0-	-411	-0-	12299	2		N	-0-			108
01	12772 X	12145	-0-	-627	-0-	12145	2		N	-0-			108
02	11536 X	10504	-0-	-1032	-0-	10504	2		N	-0-			108

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

09	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2		Y	-0-			-0-
10	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2		Y	-0-			-0-
11	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2		Y	-0-			-0-
12	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2		Y	-0-			-0-
01	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2		Y	-0-			-0-
*02	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

09	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2		Y	-0-			-0-
10	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2		Y	-0-			-0-
11	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2		Y	-0-			-0-
12	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2		Y	-0-			-0-
01	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2		Y	-0-			-0-
*02	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	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 #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790 X	2461	-0-	-329	-0-	2461	2		Y	-0-			-0-
10	2883 X	2388	-0-	-495	-0-	2388	2		Y	-0-			-0-
11	2670 X	2198	-0-	-472	-0-	2198	2		Y	-0-			-0-
12	2697 X	2093	-0-	-604	-0-	2093	2		Y	-0-			-0-
01	2666 X	1989	-0-	-677	-0-	1989	2		Y	-0-			-0-
*02	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

09	810 N	673	-0-	-137	-0-	673	2		Y	-0-			-0-
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		Y	-0-			-0-
11	810 N	528	-0-	-282	-0-	528	2		Y	-0-			-0-
12	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	2		Y	-0-			-0-
01	713 N	529	-0-	-184	-0-	529	2		Y	-0-			-0-
02	504 N	446	-0-	-58	-0-	446	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

09	2520 N	1659	-0-	-861	-0-	1659	2		Y	-0-			-0-
10	2015 N	2007	-0-	-8	-0-	2007	2		Y	-0-			-0-
11	2010 N	1999	-0-	-11	-0-	1999	2		Y	-0-			-0-
12	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		Y	-0-			-0-
01	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2		Y	-0-			-0-
*02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

09	3090 X	2902	-0-	-188	-0-	2902	2		Y	-0-			-0-
10	3193 X	3032	-0-	-161	-0-	3032	2		Y	-0-			-0-
11	3000 X	2985	-0-	-15	-0-	2985	2		Y	-0-			-0-
12	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2		Y	-0-			-0-
01	3038 X	2844	-0-	-194	-0-	2844	2		Y	-0-			-0-
02	2800 X	2550	-0-	-250	-0-	2550	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

09	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2		N	-0-			20
10	3379 X	2974	-0-	-405	-0-	2974	2		N	-0-			20
11	3270 X	3115	-0-	-155	-0-	3115	2		N	-0-			20
12	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2		N	-0-			20
01	3627 X	3182	-0-	-445	-0-	3182	2		N	-0-			20
02	3276 X	2692	-0-	-584	-0-	2692	2		N	-0-			20

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

09	3480 X	3055	-0-	-425	-0-	3055	2		Y	-0-			-0-
10	3596 X	3529	-0-	-67	-0-	3529	2		Y	-0-			-0-
11	3420 X	3029	-0-	-391	-0-	3029	2		Y	-0-			-0-
12	3534 X	2901	-0-	-633	-0-	2901	2		Y	-0-			-0-
01	3534 X	3316	-0-	-218	-0-	3316	2		Y	-0-			-0-
02	3192 X	2494	-0-	-698	-0-	2494	2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

09	1800 N	1317	-0-	-483	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
10	1550 N	1062	-0-	-488	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
12	1364 N	1114	-0-	-250	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
02	1736 N	1664	-0-	-72	-0-	1664	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 #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 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
09	3180 X	2914	-0-	-266	-0-	2914	2		N	-0-			-0-
10	3131 X	2968	-0-	-163	-0-	2968	2		N	-0-			-0-
11	3030 X	2756	-0-	-274	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
12	3100 X	2623	-0-	-477	-0-	2623	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	1780	-0-	-1320	-0-	1780	2		N	-0-			-0-
02	2716 X	2378	-0-	-338	-0-	2378	2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		Y	-0-			-0-
10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		Y	-0-			-0-
11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		Y	-0-			-0-
12	1767 N	1625	-0-	-142	-0-	1625	2		Y	-0-			-0-
01	1674 N	1620	-0-	-54	-0-	1620	2		Y	-0-			-0-
*02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

09	3330 X	3196	-0-	-134	-0-	3196	2		N	-0-			80
10	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2		N	-0-			80
11	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2		N	-0-			80
12	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2		N	-0-			80
01	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2		N	-0-			80
02	3612 X	2315	-0-	-1297	-0-	2315	2		N	-0-			80

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

09	6120 X	4978	-0-	-1142	-0-	4978	2		Y	-0-			-0-
10	6324 X	6214	-0-	-110	-0-	6214	2		Y	-0-			-0-
11	5730 X	5495	-0-	-235	-0-	5495	2		Y	-0-			-0-
12	5921 X	5673	-0-	-248	-0-	5673	2		Y	-0-			-0-
01	6200 X	5915	-0-	-285	-0-	5915	2		Y	-0-			-0-
02	5600 X	3748	-0-	-1852	-0-	3748	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

09	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2		Y	-0-			-0-
10	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2		Y	-0-			-0-
11	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2		Y	-0-			-0-
12	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2		Y	-0-			-0-
01	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2		Y	-0-			-0-
02	4144 X	3904	-0-	-240	-0-	3904	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

09	6420 X	5683	-0-	-737	-0-	5683	2		Y	-0-			-0-
10	6634 X	5719	-0-	-915	-0-	5719	2		Y	-0-			-0-
11	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2		Y	-0-			-0-
12	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2		Y	-0-			-0-
01	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2		Y	-0-			-0-
02	5992 X	5796	-0-	-196	-0-	5796	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

09	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2		N	-0-			-0-
10	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2		N	-0-			-0-
11	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2		N	-0-			-0-
12	6386 X	5981	-0-	-405	-0-	5981	2		N	-0-			-0-
01	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	2		N	-0-			-0-
02	5768 X	3513	-0-	-2255	-0-	3513	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 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
09	4530	X	4363	-0-	-167	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-
10	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-
11	4470	X	4255	-0-	-215	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
12	4619	X	4210	-0-	-409	-0-	4210	2			Y	-0-					-0-
01	4619	X	4223	-0-	-396	-0-	4223	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3818	-0-	-242	-0-	3818	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

09	6420	X	6175	-0-	-245	-0-	6175	2			Y	-0-					-0-
10	6634	X	6585	-0-	-49	-0-	6585	2			Y	-0-					-0-
11	6180	X	5912	-0-	-268	-0-	5912	2			Y	-0-					-0-
12	6386	X	5968	-0-	-418	-0-	5968	2			Y	-0-					-0-
01	6572	X	6192	-0-	-380	-0-	6192	2			Y	-0-					-0-
02	5936	X	5187	-0-	-749	-0-	5187	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

09	6480	X	6085	-0-	-395	-0-	6085	2			Y	-0-					-0-
10	6634	X	5650	-0-	-984	-0-	5650	2			Y	-0-					-0-
11	6420	X	5354	-0-	-1066	-0-	5354	2			Y	-0-					-0-
12	6634	X	5038	-0-	-1596	-0-	5038	2			Y	-0-					-0-
01	6448	X	4567	-0-	-1881	-0-	4567	2			Y	-0-					-0-
02	5684	X	4920	-0-	-764	-0-	4920	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

09	5010	X	3451	-0-	-1559	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-
10	5177	X	3950	-0-	-1227	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3824	-0-	-76	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3516	-0-	-514	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3695	-0-	-242	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3495	-0-	-61	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

09	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
10	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
12	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
01	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
*02	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

09	4590	X	4282	-0-	-308	-0-	4282	2			N	-0-					28
10	4712	X	4089	-0-	-623	-0-	4089	2			N	-0-					28
11	4560	X	3838	-0-	-722	-0-	3838	2			N	-0-					28
12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					28
01	4433	X	4179	-0-	-254	-0-	4179	2			N	-0-					28
02	4004	X	3438	-0-	-566	-0-	3438	2			N	-0-					28

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 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
09	4320 X	4037	-0-	-283	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
10	4464 X	4161	-0-	-303	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
11	4290 X	3865	-0-	-425	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
12	4340 X	3450	-0-	-890	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
01	4247 X	4006	-0-	-241	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
02	3780 X	3508	-0-	-272	-0-	3508	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

09	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			Y	-0-					-0-
10	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			Y	-0-					-0-
11	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			Y	-0-					-0-
12	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			Y	-0-					-0-
01	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			Y	-0-					-0-
*02	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

09	4860 X	4164	-0-	-696	-0-	4164	2			Y	-0-					-0-
10	4774 X	3532	-0-	-1242	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
11	4590 X	3339	-0-	-1251	-0-	3339	2			Y	-0-					-0-
12	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			Y	-0-					-0-
01	4743 X	4712	-0-	-31	-0-	4712	2			Y	-0-					-0-
02	3892 X	3884	-0-	-8	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

09	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
10	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
11	2550 X	2259	-0-	-291	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
12	2635 X	2558	-0-	-77	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
01	2697 X	2203	-0-	-494	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
*02	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

09	4050 X	3282	-0-	-768	-0-	3282	2			Y	-0-					-0-
10	4185 X	3527	-0-	-658	-0-	3527	2			Y	-0-					-0-
11	4050 X	3123	-0-	-927	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
12	4092 X	3877	-0-	-215	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-
01	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
*02	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

09	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					53
10	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3969	2	6	9	N	5					58
11	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					58
12	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					58
01	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					58
02	3612 X	3442	-0-	-170	-0-	3442	2			N	-0-					58

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

09	4890 X	4049	-0-	-841	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-
10	4495 X	4123	-0-	-372	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-
11	4140 X	3734	-0-	-406	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-
12	4247 X	4098	-0-	-149	-0-	4098	2			Y	-0-					-0-
01	4185 X	3959	-0-	-226	-0-	3959	2			Y	-0-					-0-
02	3780 X	3584	-0-	-196	-0-	3584	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 #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
10	2325	X	2070	-0-	-255	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
11	2250	X	1933	-0-	-317	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
12	2325	X	1993	-0-	-332	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
01	2294	X	1944	-0-	-350	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
*02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	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

09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2739	-0-	-578	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2932	-0-	-385	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
*02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

09	2820	X	2497	-0-	-323	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
10	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-
11	2550	X	2319	-0-	-231	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
12	2635	X	1864	-0-	-771	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	1748	-0-	-1197	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	2018	-0-	-138	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

09	4860	X	3846	-0-	-1014	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	2777	-0-	-2245	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3014	-0-	-1546	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4124	-0-	-588	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
*02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	77	1	1332	2	N	-0-					-0-
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	76	1	1462	2	N	-0-					-0-
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	72	1	1426	2	N	-0-					-0-
12	1457 N	1260	-0-	-197	-0-	56	1	1204	2	N	-0-					-0-
01	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	87	1	1893	2	N	-0-					-0-
*02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	86	1	1855	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

09	1260 N	987	-0-	-273	-0-	54	1	933	2	Y	-0-					-0-
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	61	1	1173	2	Y	-0-					-0-
11	1230 N	1015	-0-	-215	-0-	49	1	966	2	Y	-0-					-0-
12	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	45	1	957	2	Y	-0-					-0-
01	1240 N	971	-0-	-269	-0-	43	1	928	2	Y	-0-					-0-
02	952 N	874	-0-	-78	-0-	39	1	835	2	Y	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465

09	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	270	1	4665	2	Y	-0-					59
10	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	255	1	4868	2	Y	-0-					59
11	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	219	1	4304	2	Y	-0-					59
12	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	228	1	4869	2	Y	-0-					59
01	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	218	1	4750	2	Y	-0-					59
02	4620 X	4295	-0-	-325	-0-	190	1	4105	2	Y	-0-					59

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

*07	3100 N	2028	-0-	-1072	4168	317	1	1711	2	Y	-0-	6	7			19
*08	3000 N	2430	-0-	-570	3598	357	1	2066	2	Y	6					25
						7	9									
*09	3000 N	2437	-0-	-563	3035	150	1	2273	2	Y	13					38
						14	9									
*10	3100 N	2116	-0-	-984	2051	124	1	1986	2	Y	5					43
						6	9									
*11	3000 N	1927	-0-	-1073	978	73	1	1853	2	Y	1	44	1			-0-
						1	9									
*12	3100 N	2396	-0-	-704	274	2396	2			Y	-0-					-0-
*01	2910 N	2636	-0-	-274	-0-	2635	2	1	9	Y	1					1
*02	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
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-

DOSS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331

*07	1457 N	1210	-0-	-247	-0-	189	1	1021	2	Y	-0-	3	7			-0-
*08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	207	1	1195	2	Y	-0-					-0-
*09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	82	1	1248	2	Y	-0-					-0-
*10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	82	1	1318	2	Y	-0-					-0-
*11	1350 N	1058	-0-	-292	-0-	40	1	1018	2	Y	-0-					-0-
*12	1364 N	1074	-0-	-290	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
01	1395 N	1170	-0-	-225	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
*02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 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
*07	93 N	84	-0-	-9	-0-	13	1	71	2	Y	-0-	1	7			-0-
*08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	2	Y	-0-					-0-
*09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*10	93 N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

09	60 N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
10	124 N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-	2	7			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
*10	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255685 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294

*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6	7	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

09	1830 N	1823	-0-	-7	-0-	1823	2		Y	-0-			-0-
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		Y	-0-			-0-
11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		Y	-0-			-0-
12	1891 N	1809	-0-	-82	-0-	1809	2		Y	-0-			-0-
01	1860 N	1640	-0-	-220	-0-	1640	2		Y	-0-			-0-
02	1736 N	1296	-0-	-440	-0-	1296	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

09	120 N	59	-0-	-61	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611

09	570 N	560	-0-	-10	-0-	560	2		Y	-0-			-0-
10	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2		Y	-0-			-0-
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	2		Y	-0-			-0-
12	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2		Y	-0-			-0-
01	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	2		Y	-0-			-0-
*02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					100
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					100
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					100
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					100
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					100
02	420	N	150	-0-	-270	-0-	150	2			N	-0-					100

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
*02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			Y	-0-					-0-
10	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			Y	-0-					-0-
11	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2			Y	-0-					-0-
12	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			Y	-0-					-0-
01	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	2			Y	-0-					-0-
*02	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			Y	-0-					-0-

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
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2038	-0-	-225	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
11	2460	N	1751	-0-	-709	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
12	2356	N	1903	-0-	-453	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
*02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			Y	-0-					-0-
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-
*02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			Y	-0-					-0-
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			Y	-0-					-0-
11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			Y	-0-					-0-
*02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
*02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	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 #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147716 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147882 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413

09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
*02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
*02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

09	1020 N	726	-0-	-294	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
10	1054 N	761	-0-	-293	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
11	1020 N	733	-0-	-287	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
12	744 N	719	-0-	-25	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
01	775 N	689	-0-	-86	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
02	672 N	610	-0-	-62	-0-	610	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350 N	1192	-0-	-158	-0-	1192	2		Y	-0-			-0-
10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		Y	-0-			-0-
11	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		Y	-0-			-0-
12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		Y	-0-			-0-
01	1953 N	1117	-0-	-836	-0-	1117	2		Y	-0-			-0-
02	1624 N	957	-0-	-667	-0-	957	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431

09	810 N	723	-0-	-87	-0-	723	2		Y	-0-			-0-
10	806 N	752	-0-	-54	-0-	752	2		Y	-0-			-0-
11	750 N	725	-0-	-25	-0-	725	2		Y	-0-			-0-
12	744 N	730	-0-	-14	-0-	730	2		Y	-0-			-0-
01	744 N	722	-0-	-22	-0-	722	2		Y	-0-			-0-
*02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		Y	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2		Y	-0-			-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
*02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

09	1620 N	1559	-0-	-61	-0-	1559	2		Y	-0-			-0-
10	1674 N	1567	-0-	-107	-0-	1567	2		Y	-0-			-0-
11	1620 N	1509	-0-	-111	-0-	1509	2		Y	-0-			-0-
12	1612 N	1523	-0-	-89	-0-	1523	2		Y	-0-			-0-
01	1581 N	1487	-0-	-94	-0-	1487	2		Y	-0-			-0-
*02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

09	720 N	436	-0-	-284	-0-	436	2		Y	-0-			-0-
10	620 N	409	-0-	-211	-0-	409	2		Y	-0-			-0-
11	510 N	334	-0-	-176	-0-	334	2		Y	-0-			-0-
12	465 N	359	-0-	-106	-0-	359	2		Y	-0-			-0-
01	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2		Y	-0-			-0-
*02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

09	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 1SW RRCID -> 153508 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793

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

THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

09	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
*02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

09	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
10	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			Y	-0-					-0-
11	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			Y	-0-					-0-
12	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
01	1457 X	1150	-0-	-307	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
02	1316 X	1076	-0-	-240	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621

09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	308 N	220	-0-	-88	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854

09	2670	X	1707	-0-	-963	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
10	2759	X	1630	-0-	-1129	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
11	2430	X	1457	-0-	-973	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
12	2201	X	1318	-0-	-883	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
01	2046	X	1256	-0-	-790	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1273	-0-	-99	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

09	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	239	-0-	-69	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

09	2160	X	1753	-0-	-407	-0-	1753	2			N	-0-					22
10	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					22
11	2160	X	1939	-0-	-221	-0-	1939	2			N	-0-					22
12	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					22
01	2232	X	1988	-0-	-244	-0-	1988	2			N	-0-					22
02	2016	X	747	-0-	-1269	-0-	747	2			N	-0-					22

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

09	2310	N	243	-0-	-2067	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	389	-0-	-1936	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
*02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1055	-0-	-457	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

09	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 169706 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

09	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					60
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					60
11	360	N	76	-0-	-284	-0-	76	2			N	-0-					60
12	217	N	67	-0-	-150	-0-	67	2			N	-0-					60
01	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					60
02	84	N	29	-0-	-55	-0-	29	2			N	-0-					60

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		Y	-0-			-0-
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		Y	-0-			-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		Y	-0-			-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		Y	-0-			-0-
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		Y	-0-			-0-
*02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		Y	-0-			-0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217967 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219141 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219827 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 221390 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO.1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221401 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228537 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228612 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228662 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228872 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229427 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230108 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 11 RRCID -> 230124 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230188 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230728 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231672 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231866 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231888 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233368 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792

09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
*02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233941 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337

09	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2		N	-0-			-0-
10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2		N	-0-			-0-
11	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2		N	-0-			-0-
12	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2		N	-0-			-0-
01	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2		N	-0-			-0-
*02	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248668 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 8532

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 264444 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140 N	841	-0-	-299	-0-	841	2			N	-0-					-0-
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	868 N	382	-0-	-486	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	961 N	355	-0-	-606	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	588 N	269	-0-	-319	-0-	269	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 273818 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149

09	1020 N	299	-0-	-721	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
10	1302 N	471	-0-	-831	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
11	630 N	265	-0-	-365	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
12	310 N	198	-0-	-112	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
01	465 N	186	-0-	-279	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

09	600 N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
*02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275740 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010

09	9720 X	9487	-0-	-233	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
10	9951 X	8811	-0-	-1140	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
11	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
12	11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
01	10858 X	10858	-0-	-0-	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
02	9324 X	7613	-0-	-1711	-0-	7613	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282199 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8795 - 8962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRUITVALE (SMACKOVER) 33139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
WEST, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038741 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.12204 - 12496

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069335 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 12944

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FOSTER, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 109121 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316

09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2	N	-0-			-0-
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2	N	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2	N	-0-			-0-
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-

G.T. (CADDO SAND) //CONT.// 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	2249	-0-	-61	-0-	2249	2			N	-0-			-0-
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-			-0-
11	2250	N	2223	-0-	-27	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
12	2325	N	2272	-0-	-53	-0-	2272	2			N	-0-			-0-
01	2356	N	2232	-0-	-124	-0-	2232	2			N	-0-			-0-
*02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-			-0-

GARBY (BOSSIER) 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TRIBBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161822 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 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
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	N	-0-			-0-
10	682	N	539	-0-	-143	-0-	41	1	498	2	N	-0-			-0-
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	17	1	210	2	N	-0-			-0-
12	310	N	211	-0-	-99	-0-	18	1	193	2	N	-0-			-0-
01	527	N	235	-0-	-292	-0-	27	1	208	2	N	-0-			-0-
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	37	1	259	2	N	-0-			-0-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	619	-0-	-71	-0-	41	1	578	2	N	-0-			-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	49	1	604	2	N	-0-			-0-
11	750	N	420	-0-	-330	-0-	31	1	389	2	N	-0-			-0-
12	651	N	457	-0-	-194	-0-	40	1	417	2	N	-0-			-0-
01	651	N	179	-0-	-472	-0-	20	1	159	2	N	-0-			-0-
*02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	68	1	468	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	600	N	519	-0-	-81	-0-	35	1	484	2	N	-0-			-0-
10	651	N	566	-0-	-85	-0-	43	1	523	2	N	-0-			-0-
11	630	N	525	-0-	-105	-0-	38	1	487	2	N	-0-			-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	47	1	496	2	N	-0-			-0-
01	558	N	431	-0-	-127	-0-	49	1	382	2	N	-0-			-0-
02	504	N	356	-0-	-148	-0-	45	1	311	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2188	-0-	-482	-0-	146	1	2042	2	N	-0-			-0-
10	2542	X	2058	-0-	-484	-0-	156	1	1902	2	N	-0-			-0-
11	2460	X	2102	-0-	-358	-0-	154	1	1948	2	N	-0-			-0-
12	2480	X	1532	-0-	-948	-0-	133	1	1399	2	N	-0-			-0-
01	2480	X	846	-0-	-1634	-0-	96	1	750	2	N	-0-			-0-
02	2044	X	636	-0-	-1408	-0-	80	1	556	2	N	-0-			-0-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	570	N	536	-0-	-34	-0-	36	1	500	2	N	-0-			-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	40	1	494	2	N	-0-			-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	350	2	N	-0-			-0-
12	558	N	276	-0-	-282	-0-	24	1	252	2	N	-0-			-0-
01	527	N	168	-0-	-359	-0-	19	1	149	2	N	-0-			-0-
02	364	N	97	-0-	-267	-0-	12	1	85	2	N	-0-			-0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2645	-0-	-355	594	177	1	2468	2	N	-0-			-0-
10	1853	X	1259	-0-	-594	-0-	95	1	1164	2	N	-0-			-0-
11	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	150	1	1905	2	N	-0-			-0-
12	1426	X	1418	-0-	-8	-0-	123	1	1295	2	N	-0-			-0-
01	1426	X	873	-0-	-553	-0-	99	1	774	2	N	-0-			-0-
02	1288	X	577	-0-	-711	-0-	73	1	504	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

09	2490	X	2306	-0-	-184	-0-	154	1	2152	2	N	-0-			25
10	2294	X	2108	-0-	-186	-0-	160	1	1948	2	N	-0-			25
11	2340	X	2142	-0-	-198	-0-	157	1	1985	2	N	-0-			25
12	2418	X	2001	-0-	-417	-0-	174	1	1827	2	N	-0-			25
01	2418	X	2006	-0-	-412	-0-	227	1	1779	2	N	-0-			25
02	1988	N	1432	-0-	-556	-0-	181	1	1251	2	N	-0-			25

RAMTEX ENERGY LLC 690225
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

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

GINGER (SMACKOVER) 34975 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
GINGER GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 015436 COMPL. DATE 03/27/1967 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11902 - 12121

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2019 - P/A 02/01/19

GINGER, S.E. (SMACKOVER) 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 100892 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

09	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337

09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1100	1			N	-0-					123
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	1			N	-0-					123
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	1			N	-0-					123
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	1			N	-0-					123
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	1			N	-0-					123
*02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	1			N	-0-					123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

09	1380	N	422	-0-	-958	-0-	422	1			N	-0-					36
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	1			N	-0-					36
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-					36
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	1			N	-0-					36
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	1			N	-0-					36
*02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	1			N	-0-					36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

09	750	N	403	-0-	-347	-0-	403	1			N	-0-					76
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	1			N	-0-					76
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	1			N	-0-					76
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	1			N	-0-					76
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	1			N	-0-					76
*02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	1			N	-0-					76

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	425				N	-0-			72
10	14B2 EXT	215	-0-	215	640	215	1		N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640				N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640				N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640				N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640				N	-0-			72

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

09	DLQ G-10	1918	-0-	1918	26164	1918	1		Y	-0-			13
10	DLQ G-10	2331	-0-	2331	28495	2331	1		Y	-0-			13
11	DLQ G-10	2228	-0-	2228	30723	2228	1		Y	-0-			13
12	DLQ G-10	2229	-0-	2229	32952	2229	1		Y	-0-			13
01	DLQ G-10	2055	-0-	2055	35007	2055	1		Y	-0-			13
02	DLQ G-10	1786	-0-	1786	36793	1786	1		Y	-0-			13

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

09	DLQ G-10	1446	-0-	1446	20208	1446	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1479	-0-	1479	21687	1479	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1379	-0-	1379	23066	1379	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1989	-0-	1989	25055	1989	1		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2059	-0-	2059	27114	2059	1		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1721	-0-	1721	28835	1721	1		Y	-0-			-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

09	990 N	733	-0-	-257	-0-	733	1		N	-0-			12
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	1		N	-0-			12
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	1		N	-0-			12
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	1		N	-0-			12
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	1		N	-0-			12
*02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	1		N	-0-			12

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

09	1950 X	1384	-0-	-566	-0-	1384	1		N	-0-			12
10	1705 X	1612	-0-	-93	-0-	1612	1		N	-0-			12
11	1740 X	1654	-0-	-86	-0-	1654	1		N	-0-			12
12	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	1		N	-0-			12
01	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	1		N	-0-			12
*02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	1		N	-0-			12

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-			36
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	1		N	-0-			36
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	1		N	-0-			36
12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	1		N	-0-			36
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	1		N	-0-			36
*02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	1		N	-0-			36

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8193				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8193				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	346	-0-	346	8539	346	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8539				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	661	-0-	661	9200	661	1		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	463	-0-	463	9663	463	1		Y	-0-			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	1319	-0-	1319	1319	1319	1			N	-0-					52
11	14B2 EXT	1551	-0-	1551	2870	1551	1			N	-0-					52
12	14B2 EXT	696	-0-	696	3566	696	1			N	-0-					52
01	14B2 EXT	718	-0-	718	4284	718	1			N	-0-					52
02	14B2 EXT	736	-0-	736	5020	736	1			N	-0-					52

HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140 N	643	-0-	-497	-0-	643	1			N	-0-					-0-
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	1			N	-0-					-0-
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	1			N	-0-					-0-
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	1			N	-0-					-0-
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	1			N	-0-					-0-
*02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	1			N	-0-					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	1			N	-0-					-0-
10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	1			N	-0-					-0-
11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	1			N	-0-					-0-
12	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	1			N	-0-					-0-
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	1			N	-0-					-0-
*02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	1			N	-0-					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	585	-0-	585	19701	585	1			Y	-0-					279
10	DLQ G-10	274	-0-	274	19975	274	1			Y	-0-					279
11	DLQ G-10	602	-0-	602	20577	602	1			Y	-0-					279
12	DLQ G-10	1484	-0-	1484	22061	1484	1			Y	-0-					279
01	DLQ G-10	1471	-0-	1471	23532	1471	1			Y	-0-					279
02	DLQ G-10	1183	-0-	1183	24715	1183	1			Y	-0-					279

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1620	-0-	1620	30822	1620	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1328	-0-	1328	32150	1328	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1695	-0-	1695	33845	1695	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	2551	-0-	2551	36396	2551	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2375	-0-	2375	38771	2375	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2244	-0-	2244	41015	2244	1			Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1049	-0-	1049	21700	1049	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	962	-0-	962	22662	962	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	802	-0-	802	23464	802	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1626	-0-	1626	25090	1626	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	565	-0-	565	25655	565	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1580	-0-	1580	27235	1580	1			Y	-0-					-0-

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME) 36466 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
BEARCAT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166738 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16610 - 16685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2968	2849	-0-	-119	-0-	2849	2			N	-0-			-0-
10	2821	1525	-0-	-1296	-0-	1525	2			N	-0-			-0-
11	2730	1102	-0-	-1628	-0-	1102	2			N	-0-			-0-
12	11005	6913	-0-	-4092	-0-	6913	2			N	-0-			-0-
01	11555	7188	-0-	-4367	-0-	7188	2			N	-0-			-0-
02	2548	-0-	-0-	-2548	-0-					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

09	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-			46
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			46
11	570 N	193	-0-	-377	-0-	193	2			N	-0-			46
12	527 N	448	-0-	-79	-0-	448	2			N	-0-			46
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

09	510 N	465	-0-	-45	-0-	21	1	442	2	Y	2			10
						2	9							
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	21	1	425	2	Y	-0-			10
11	480 N	224	-0-	-256	-0-	11	1	210	2	Y	3			13
						3	9							
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	Y	2			15
						2	9							
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	550	2	Y	4			19
						4	9							
*02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	380	2	Y	6			25
						7	9							

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GROESBECK (WOODBINE) 37107 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
TIDWELL CLARK WELL #: 1 RRCID -> 191502 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2982 - 2985

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

HAROLD D. ORR (NAVARRO) 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
BRAVE HEART RESOURCES, INC. 089801
PASNIK WELL #: 1 RRCID -> 102067 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1634 - 1660

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PASNIK WELL #: 2 RRCID -> 107511 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1612 - 1632

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 109983 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1602 - 1617

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	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

09	2456	X	2456	-0-	-0-	B	-0-	2456	2		N	-0-					-0-
10	1416	X	1416	-0-	-0-	B	-0-	1416	2		N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	B	-0-				N	-0-					-0-
12	2698	X	2698	-0-	-0-	B	-0-	2698	2		N	-0-					-0-
01	2009	N	2009	-0-	-0-	B	-0-	2009	2		N	-0-					-0-
*02	2422	N	2422	-0-	-0-	B	-0-	2422	2		N	-0-					-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) //CONT.// 39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21459 X	21459	-0-	-0- B	-0-	21457	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	9294 X	9294	-0-	-0- B	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
11	2820 X	-0-	-0-	-2820 B	-0-					N	-0-					-0-
12	7692 X	7692	-0-	-0- B	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
01	10055 X	10055	-0-	-0- B	-0-	10054	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	15537 X	15537	-0-	-0- B	-0-	15536	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

09	4324	2702	-0-	-1622	-0-	79	1	2623	2	N	-0-					-0-
10	5730	3423	-0-	-2307	-0-	101	1	3322	2	N	-0-					-0-
11	5066	3073	-0-	-1993	-0-	90	1	2983	2	N	-0-					-0-
12	5078	3097	-0-	-1981	-0-	88	1	3009	2	N	-0-					-0-
01	5424	3270	-0-	-2154	-0-	95	1	3175	2	N	-0-					-0-
*02	5318	3163	-0-	-2155	-0-	91	1	3072	2	N	-0-					-0-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME) 41127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
VARISCO ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179273 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850

09	12750	15806	-0-	3056	3056	15806	2			N	-0-					-0-
10	3596 #	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
11	12750	14575	-0-	1825	1825	14575	2			N	-0-					-0-
12	7564 #	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
01	12803 #	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
02	11900	NO RPT	-0-	-11900	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMX ENERGY, INC. 020538
REED WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 17148 PERF.16144 - 16220

09	4050 X	3802	-0-	-248	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
10	4402 X	1877	-0-	-2525	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
11	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
12	3131 X	2724	-0-	-407	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
01	3937 X	2015	-0-	-1922	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
02	3556 X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					N	NO RPT					-0-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

09	12240 X	11239	-0-	-1001	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
10	12648 X	11802	-0-	-846	-0-	11802	2			N	-0-					-0-
11	12180 X	11803	-0-	-377	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
12	12059 X	11216	-0-	-843	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
01	12629 X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
02	11004 X	10722	-0-	-282	-0-	10722	2			N	-0-					-0-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

09	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
10	2325 X	710	-0-	-1615	-0-	710	2			N	-0-					-0-
11	240 X	78	-0-	-162	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	2325 X	193	-0-	-2132	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
02	2100 X	68	-0-	-2032	-0-	68	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
09	44229	X	44229	-0-	-0-	-0-	44228	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	45136	X	45094	-0-	-42	-0-	45094	2			N	-0-					-0-
11	43680	X	43338	-0-	-342	-0-	43338	2			N	-0-					-0-
12	45694	X	30107	-0-	-15587	-0-	30107	2			N	-0-					-0-
01	45694	X	44143	-0-	-1551	-0-	44143	2			N	-0-					-0-
02	41272	X	39955	-0-	-1317	-0-	39955	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
09	9810	X	9721	-0-	-89	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	9941	-0-	-196	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9631	-0-	-149	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	6233	-0-	-3811	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	8862	-0-	-1182	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8180	-0-	-892	-0-	8180	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
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	31560	X	29349	-0-	-2211	-0-	29347	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	32612	X	29586	-0-	-3026	-0-	29586	2			N	-0-					-0-
11	31020	X	28132	-0-	-2888	-0-	28130	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	31186	X	19728	-0-	-11458	-0-	19726	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	30504	X	30318	-0-	-186	-0-	30315	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	27615	X	27615	-0-	-0-	-0-	27612	2	3	9	N	3	3	8			-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	713	X	10	-0-	-703	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	310	X	90	-0-	-220	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
10	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
12	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
*02	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	2			N	-0-					-0-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	X	1322	-0-	-88	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
11	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	1045	-0-	-598	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	41	-0-	-2160	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	82	-0-	-1458	-0-	82	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 5 RRCID -> 256026 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43680	X	38591	-0-	-5089	-0-	38590	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	45136	X	40031	-0-	-5105	-0-	40031	2			N	-0-					-0-
11	43680	X	38269	-0-	-5411	-0-	38268	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	43214	X	26182	-0-	-17032	-0-	26181	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	41540	X	40090	-0-	-1450	-0-	40087	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	36148	X	35863	-0-	-285	-0-	35861	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34230	X	33464	-0-	-766	-0-	33462	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	35371	X	28621	-0-	-6750	-0-	28621	2			N	-0-					-0-
11	34230	X	26836	-0-	-7394	-0-	26835	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	35371	X	26012	-0-	-9359	-0-	26011	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	35371	X	33348	-0-	-2023	-0-	33345	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	31220	X	21156	-0-	-10064	-0-	21155	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40237	X	40237	-0-	-0-	-0-	40236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	41594	X	41594	-0-	-0-	-0-	41594	2			N	-0-					-0-
11	41670	X	40670	-0-	-1000	-0-	40670	2			N	-0-					-0-
12	43059	X	29252	-0-	-13807	-0-	29252	2			N	-0-					-0-
01	43059	X	33597	-0-	-9462	-0-	33597	2			N	-0-					-0-
02	37968	X	5184	-0-	-32784	-0-	5183	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-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23524	X	23524	-0-	-0-	-0-	23522	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	26044	X	26044	-0-	-0-	-0-	26044	2			N	-0-					-0-
11	24219	X	24219	-0-	-0-	-0-	24218	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	19871	X	12897	-0-	-6974	-0-	12896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	19871	X	16528	-0-	-3343	-0-	16527	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	20681	X	20681	-0-	-0-	-0-	20679	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	6	2	6	9	N	5	5	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

09	42840	X	40105	-0-	-2735	-0-	40103	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	44268	X	41437	-0-	-2831	-0-	41437	2			N	-0-					-0-
11	43621	X	43621	-0-	-0-	-0-	43620	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	41447	X	25118	-0-	-16329	-0-	25117	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	41447	X	40134	-0-	-1313	-0-	40134	2			N	-0-					-0-
02	40712	X	33411	-0-	-7301	-0-	33411	2			N	-0-					-0-

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

09	39210	X	36832	-0-	-2378	-0-	36830	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	39525	X	34131	-0-	-5394	-0-	34131	2			N	-0-					-0-
11	38190	X	28538	-0-	-9652	-0-	28536	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	39463	X	26442	-0-	-13021	-0-	26440	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	39463	X	36266	-0-	-3197	-0-	36263	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	34384	X	31695	-0-	-2689	-0-	31693	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

09	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
10	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	12698	2			N	-0-					-0-
11	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
12	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
01	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
*02	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	2			N	-0-					-0-

DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

09	660	N	439	-0-	-221	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39420	X	39420	-0-	-0-	-0-	39418	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	42165	X	42165	-0-	-0-	-0-	42165	2			N	-0-					-0-
11	42604	X	42604	-0-	-0-	-0-	42602	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	27817	X	27817	-0-	-0-	-0-	27816	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	27874	X	27874	-0-	-0-	-0-	27872	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	35007	X	35007	-0-	-0-	-0-	35005	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

09	30900	X	29116	-0-	-1784	-0-	29115	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	31372	X	29968	-0-	-1404	-0-	29968	2			N	-0-					-0-
11	30240	X	29409	-0-	-831	-0-	29409	2			N	-0-					-0-
12	30690	X	21356	-0-	-9334	-0-	21355	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	31769	X	31769	-0-	-0-	-0-	31769	2			N	-0-					-0-
*02	28025	X	28025	-0-	-0-	-0-	28025	2			N	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

09	75150	X	34767	-0-	-40383	-0-	34765	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	76880	X	74735	-0-	-2145	-0-	74735	2			N	-0-					-0-
11	74400	X	72266	-0-	-2134	-0-	72265	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	76880	X	47200	-0-	-29680	-0-	47200	2			N	-0-					-0-
01	74741	X	69053	-0-	-5688	-0-	69053	2			N	-0-					-0-
02	67508	X	59162	-0-	-8346	-0-	59162	2			N	-0-					-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

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

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

09	59070	X	42741	-0-	-16329	-0-	42739	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	57474	X	44431	-0-	-13043	-0-	44431	2			N	-0-					-0-
11	48330	X	44298	-0-	-4032	-0-	44295	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	49941	X	26582	-0-	-23359	-0-	26580	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	44423	X	38932	-0-	-5491	-0-	38928	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	41356	X	32840	-0-	-8516	-0-	32840	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

09	15540	X	14228	-0-	-1312	-0-	14228	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	15821	-0-	-237	-0-	15821	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	14830	-0-	-710	-0-	14829	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	14694	X	9840	-0-	-4854	-0-	9839	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	15810	X	15689	-0-	-121	-0-	15687	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	14280	X	13163	-0-	-1117	-0-	13162	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

09	14340	X	13146	-0-	-1194	-0-	13146	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	11906	-0-	-2447	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	11735	-0-	-1795	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	10348	-0-	-3354	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
01	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	10892	-0-	-1372	-0-	10892	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	6940	-0-	3840	3840	6940	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	17364	-0-	14364	18204	17364	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	13177	-0-	10077	28281	13177	2			N	-0-					-0-
01	49337 X	21056	-0-	-28281	-0-	21056	2			N	-0-					-0-
*02	16027 X	16027	-0-	-0-	-0-	16027	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

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

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015

09	28140 X	20051	-0-	-8089	-0-	20049	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	24521 X	5019	-0-	-19502	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
11	16710 X	9451	-0-	-7259	-0-	9450	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	20708 X	8651	-0-	-12057	-0-	8650	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	20708 X	15020	-0-	-5688	-0-	15018	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	18704 X	13299	-0-	-5405	-0-	13297	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

09	49906 X	49906	-0-	-0-	-0-	49904	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	50584 X	50584	-0-	-0-	-0-	50584	2			N	-0-					-0-
11	49422 X	49422	-0-	-0-	-0-	49422	2			N	-0-					-0-
12	37925 X	37925	-0-	-0-	-0-	37925	2			N	-0-					-0-
01	52596 X	52596	-0-	-0-	-0-	52596	2			N	-0-					-0-
*02	42519 X	42519	-0-	-0-	-0-	42518	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

09	39690 X	39690	-0-	-0-	-0-	39686	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	36766 X	36188	-0-	-578	-0-	36188	2			N	-0-					-0-
11	37970 X	37970	-0-	-0-	-0-	37968	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	41013 X	15921	-0-	-25092	-0-	15919	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	41013 X	35880	-0-	-5133	-0-	35878	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	37044 X	36694	-0-	-350	-0-	36690	2	4	9	N	4	4	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

09	65670 X	60035	-0-	-5635	-0-	60034	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	67177 X	60290	-0-	-6887	-0-	60290	2			N	-0-					-0-
11	60030 X	50012	-0-	-10018	-0-	50012	2			N	-0-					-0-
12	62031 X	11269	-0-	-50762	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
01	62031 X	296	-0-	-61735	-0-	295	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	56028 X	131	-0-	-55897	-0-	131	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

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

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
10	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4479	-0-	-51	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	2658	-0-	-3201	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4700	-0-	-1159	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	3175	-0-	-2117	-0-	3175	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	720	N	632	-0-	-88	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	783	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	588	N	150	-0-	-438	-0-	148	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

09	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	300	X	244	-0-	-56	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	496	X	82	-0-	-414	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	496	X	88	-0-	-408	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	224	N	113	-0-	-111	-0-	113	2			N	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284216 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

09	240	X	2	-0-	-238	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	333	X	333	-0-	-0-	-0-	6	1	327	2	N	-0-					-0-
01	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 230629 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1723	-0-	-377	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1835	-0-	-265	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
*02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
12	620	N	433	-0-	-187	-0-	433	2			N	-0-					-0-
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1867	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	2800	N	3078	-0-	278	278	3078	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9510	X	6482	-0-	-3028	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	6626	-0-	-1341	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5342	-0-	-1258	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	3091	-0-	-3605	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	1729	-0-	-4967	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	4986	-0-	-1062	-0-	4986	2			N	-0-					-0-

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	X	137	-0-	-1573	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	133	-0-	-1634	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	190	-0-	-1520	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	537	-0-	-1230	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	496	X	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*02	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6030	X	5460	-0-	-570	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5627	-0-	-170	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4381	-0-	-1229	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5426	-0-	-340	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	3463	-0-	-2303	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	3983	-0-	-1113	-0-	3983	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3359	-0-	359	359	3359	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3531	-0-	431	790	3531	2			N	-0-					-0-
11	2539	N	1749	-0-	-790	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
*02	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

09	4920	X	4563	-0-	-357	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	3940	-0-	-1082	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3745	-0-	-1145	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4525	-0-	-528	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4515	-0-	-538	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	4153	-0-	-103	-0-	4153	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

09	930	X	355	-0-	-575	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
11	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
01	961	N	876	-0-	-85	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

09	8340	X	3091	-0-	-5249	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	3006	-0-	-5612	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
11	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
12	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
01	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	12996	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	5814	-0-	-3930	-0-	5814	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

09	2061	N	2030	-0-	-31	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
10	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
11	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
*02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

09	5250	X	2732	-0-	-2518	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2152	-0-	-1599	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2513	-0-	-1117	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	1340	-0-	-1481	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
01	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
*02	23124	X	23124	-0-	-0-	-0-	23124	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

09	43680	X	35171	-0-	-8509	-0-	35171	2			N	-0-					-0-
10	45136	X	41517	-0-	-3619	-0-	41517	2			N	-0-					-0-
11	41460	X	35722	-0-	-5738	-0-	35722	2			N	-0-					-0-
12	42842	X	37999	-0-	-4843	-0-	37999	2			N	-0-					-0-
01	42163	X	42163	-0-	-0-	-0-	42163	2			N	-0-					-0-
02	37492	X	35229	-0-	-2263	-0-	35229	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

09	33015	X	33015	-0-	-0-	-0-	33015	2			N	-0-					-0-
10	46150	X	46150	-0-	-0-	-0-	46150	2			N	-0-					-0-
11	33581	X	33581	-0-	-0-	-0-	33581	2			N	-0-					-0-
12	36918	X	36918	-0-	-0-	-0-	36917	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	45704	X	45704	-0-	-0-	-0-	45704	2			N	-0-					-0-
*02	28742	X	28742	-0-	-0-	-0-	28742	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

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

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

09	31627	X	31627	-0-	-0-	-0-	31627	2			N	-0-					-0-
10	35643	X	35643	-0-	-0-	-0-	35643	2			N	-0-					-0-
11	31140	X	25447	-0-	-5693	-0-	25447	2			N	-0-					-0-
12	36875	X	36875	-0-	-0-	-0-	36875	2			N	-0-					-0-
01	32178	X	30226	-0-	-1952	-0-	30226	2			N	-0-					-0-
*02	30590	X	30590	-0-	-0-	-0-	30590	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
10	434	N	200	-0-	-234	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	420	N	4	-0-	-416	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
10	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
11	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
01	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
*02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
10	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	18888	2			N	-0-					-0-
11	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	16598	2			N	-0-					-0-
12	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	17334	2			N	-0-					-0-
01	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	12179	2			N	-0-					-0-
*02	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	14187	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	77	-0-	-223	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	210	N	86	-0-	-124	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	6450	-0-	-930	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6600	-0-	-685	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6033	-0-	-897	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6546	-0-	-615	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6582	-0-	-424	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5704	-0-	-316	-0-	5704	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) //CONT.// 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

09	6030 X	5753	-0-	-277	-0-	5753	2		N	-0-			-0-
10	6107 X	5880	-0-	-227	-0-	5880	2		N	-0-			-0-
11	5910 X	5250	-0-	-660	-0-	5250	2		N	-0-			-0-
12	5952 X	5874	-0-	-78	-0-	5874	2		N	-0-			-0-
01	5952 X	5571	-0-	-381	-0-	5571	2		N	-0-			-0-
*02	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2		N	-0-			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 283465 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 17669 PERF.13616 - 13644

09	2250 X	741	-0-	-1509	-0-	741	2		N	-0-			-0-
10	2325 X	152	-0-	-2173	-0-	152	2		N	-0-			-0-
11	540 X	111	-0-	-429	-0-	111	2		N	-0-			-0-
12	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
01	775 X	455	-0-	-320	-0-	455	2		N	-0-			-0-
*02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (PETTET) 41515 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 218176 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 10252

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLMAN (7777) //CONT.// 42227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3150	X	3058	-0-	-92	-0-	3	1	3052	2	N	3					37
							3	9									
10	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3	1	3261	2	N	3					40
							3	9									
11	3000	X	1208	-0-	-1792	-0-	1	1	1207	2	N	-0-					40
12	3162	X	2420	-0-	-742	-0-	3	1	2415	2	N	2					42
							2	9									
01	3255	X	2393	-0-	-862	-0-	3	1	2390	2	N	-0-					42
02	2940	X	2561	-0-	-379	-0-	3	1	2558	2	N	-0-					42

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
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

IVANHOE, WEST (RODESSA) 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					37
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					37
11	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	3			N	-0-					37
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					37
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					37
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					37

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438

09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	329	1	3384	2	N	-0-					43
10	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	331	1	3404	2	N	-0-					43
11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	311	1	3203	2	N	-0-					43
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	291	1	3041	2	N	-0-					43
01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	312	1	3141	2	N	51					94
							56	9									
*02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	294	1	2913	2	N	50					144
							55	9									

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

IVANHOE, WEST (RODESSA) //CONT.// 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	N	-0-					11
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	N	-0-					11
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					11
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	N	-0-					11
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	2	N	-0-					11
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					11

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 149322 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15287 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					84
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					84
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					84
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					84
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					84
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					84

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					54
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					54
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					54
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					54
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					54
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	212	3	51	9	N	46					100

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
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					54
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					54
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					54
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					54
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					54
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					54

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	3			N	-0-					58
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					58
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	156	3	197	9	N	179	179	1			58
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	158	3	4	9	N	4					62
01	217	N	128	-0-	-89	-0-	119	3	9	9	N	8					70
02	224	N	127	-0-	-97	-0-	121	3	6	9	N	5					75

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2900	N	291	-0-	-2609	606	3	1	288	2	Y	-0-					33
10	1016	N	410	-0-	-606	-0-	205	1	205	2	Y	-0-					33
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	6	1	537	2	Y	-0-					33
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	6	1	574	2	Y	-0-					33
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	5	1	397	2	Y	-0-					33
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2900	N	440	-0-	-2460	5205	4	1	436	2	Y	-0-					114
10	3100	N	568	-0-	-2532	2673	284	1	284	2	Y	-0-					114
11	3000	N	925	-0-	-2075	598	9	1	916	2	Y	-0-					114
12	1544	N	946	-0-	-598	-0-	10	1	936	2	Y	-0-					114
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	8	1	681	2	Y	-0-					114
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	5	1	502	2	N	-0-					34
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	246	1	247	2	N	-0-					34
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	5	1	565	2	N	-0-					34
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	6	1	518	2	N	-0-					34
01	496	N	254	-0-	-242	-0-	3	1	251	2	N	-0-					34
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					34

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
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	201	2	N	-0-					68
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	98	1	98	2	N	-0-					68
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	2	1	214	2	N	-0-					68
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	216	2	N	-0-					68
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	1	1	148	2	N	-0-					68
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					68

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	6	1	564	2	N	-0-					75
10	930	N	478	-0-	-452	-0-	239	1	239	2	N	-0-					75
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	6	1	555	2	N	-0-					75
12	589	N	454	-0-	-135	-0-	5	1	449	2	N	-0-					75
01	465	N	251	-0-	-214	-0-	2	1	249	2	N	-0-					75
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					75

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	3	1	350	2	N	-0-			43
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	143	1	143	2	N	-0-			43
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	5	1	431	2	N	-0-			43
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	6	1	485	2	N	-0-			43
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	4	1	348	2	N	-0-			43
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			43

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	4	1	402	2	N	-0-			18
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	195	1	195	2	N	-0-			18
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	6	1	520	2	N	-0-			18
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	5	1	439	2	N	-0-			18
01	403	N	257	-0-	-146	-0-	2	1	255	2	N	-0-			18
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-			18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	6	1	570	2	N	-0-			40
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	267	1	267	2	N	-0-			40
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	16	1	1624	2	N	-0-			40
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	17	1	1522	2	N	-0-			40
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	9	1	813	2	N	-0-			40
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-			40

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	5	1	562	2	N	-0-			29
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	271	1	270	2	N	-0-			29
11	600	N	532	-0-	-68	-0-	6	1	526	2	N	-0-			29
12	589	N	460	-0-	-129	-0-	5	1	455	2	N	-0-			29
01	527	N	379	-0-	-148	-0-	4	1	375	2	N	-0-			29
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-			29

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
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	5	1	529	2	N	-0-			80
10	403	N	294	-0-	-109	-0-	147	1	147	2	N	-0-			80
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	7	1	739	2	N	-0-			80
12	558	N	482	-0-	-76	-0-	5	1	477	2	N	-0-			80
01	279	N	194	-0-	-85	-0-	2	1	192	2	N	-0-			80
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-			80

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					191
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					191
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					191
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					191
01	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			N	-0-					191
02	1008 N	739	-0-	-269	-0-	739	3			N	-0-					191

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

09	720 N	591	-0-	-129	-0-	591	3			N	-0-					78
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					78
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					78
12	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					78
01	620 N	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					78
02	532 N	506	-0-	-26	-0-	470	3	36	9	N	33					111

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					30
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	120	3	1	9	N	1					31
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	N	1					32
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	N	1					33
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	119	3	1	9	N	1					34
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	N	2					36

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
09	2520	N	1640	-0-	-880	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	1598	-0-	-652	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2104	-0-	-376	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
*02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485

09	1230	N	994	-0-	-236	-0-	994	3			N	-0-					78
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					78
11	1320	N	686	-0-	-634	-0-	686	3			N	-0-					78
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					78
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					78
*02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					78

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

09	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	3			N	-0-					117
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					117
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					117
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					117
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					117
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					117

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

09	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	1660	3			N	-0-					149
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					149
11	1920	N	1687	-0-	-233	-0-	1686	3	1	9	N	1					150
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1776	3	3	9	N	3					153
01	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1713	3	2	9	N	2					155
02	1568	N	1551	-0-	-17	-0-	1545	3	6	9	N	5					160

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1522	3	2	9	N	2					39
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2138	3	6	9	N	5					44
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2036	3	11	9	N	10					54
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1585	3	6	9	N	5					59
01	2139	N	1672	-0-	-467	-0-	1660	3	12	9	N	11					70
02	1904	N	1314	-0-	-590	-0-	1308	3	6	9	N	5					75

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					168
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					168
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					168
12	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	1423	3	3	9	N	3					171
01	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	1310	3			N	-0-					171
02	1316	N	967	-0-	-349	-0-	967	3			N	-0-					171

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2041	3	3	9	N	3					129
10	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2014	3	1	9	N	1					130
11	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2375	3	4	9	N	4					134
12	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2703	3	2	9	N	2					136
01	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2434	3	2	9	N	2					138
02	2212 N	1505	-0-	-707	-0-	1505	3			N	-0-					138

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

09	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					160
10	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2300	3	119	9	N	108	178	1			90
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1968	3	2	9	N	2					92
12	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					92
01	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2116	3	6	9	N	5					97
*02	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1935	3	2	9	N	2					99

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1041	3	2	9	N	2					105
10	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1777	3	2	9	N	2					107
11	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2785	3	1	9	N	1					108
12	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2854	3	2	9	N	2					110
01	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					110
02	2016 N	1988	-0-	-28	-0-	1985	3	3	9	N	3					113

HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450

09	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					154
10	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3787	3	1	9	N	1					155
11	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3549	3	1	9	N	1					156
12	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3509	3	2	9	N	2					158
01	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3532	3	33	9	N	30					188
*02	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2702	3	2	9	N	2					190

SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

09	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3116	3	30	9	N	27					134
10	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	2998	3	21	9	N	19					153
11	2640 X	2266	-0-	-374	-0-	2265	3	1	9	N	1					154
12	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3822	3	92	9	N	84	179	1			59
01	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4227	3	31	9	N	28					87
*02	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3227	3	33	9	N	30					117

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

09	1470 N	1418	-0-	-52	-0-	1412	3	6	9	N	5					185
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					185
11	1650 N	1439	-0-	-211	-0-	1383	3	56	9	N	51	172	1			64
12	1457 N	1383	-0-	-74	-0-	1376	3	7	9	N	6					70
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1562	3	13	9	N	12					82
02	1344 N	1172	-0-	-172	-0-	1164	3	8	9	N	7					89

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

09	2280 N	1814	-0-	-466	-0-	1795	3	19	9	N	17					86
10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2148	3	31	9	N	28					114
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2091	3	17	9	N	15					129
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1986	3	32	9	N	29					158
01	2170 N	1892	-0-	-278	-0-	1871	3	21	9	N	19					177
02	1960 N	1578	-0-	-382	-0-	1537	3	41	9	N	37	177	1			37

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	529	3	6	9	N	5			105
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-			105
11	510 N	459	-0-	-51	-0-	453	3	6	9	N	5			110
12	558 N	495	-0-	-63	-0-	488	3	7	9	N	6			116
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	505	3	4	9	N	4			120
02	420 N	358	-0-	-62	-0-	347	3	11	9	N	10			130

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

09	1062 N	579	-0-	-483	-0-	579	2			Y	-0-			130
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-			130
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-			130
12	589 N	504	-0-	-85	-0-	504	2			Y	-0-			130
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-			130
02	448 N	372	-0-	-76	-0-	372	2			Y	-0-			130

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

09	734 X	487	-0-	-247	-0-	487	2			Y	-0-			-0-
10	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-			-0-
11	450 X	330	-0-	-120	-0-	330	2			Y	-0-			-0-
12	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-			-0-
01	496 X	402	-0-	-94	-0-	402	2			Y	-0-			-0-
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-			-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2365 N	1324	-0-	-1041	-0-	1324	2			Y	-0-					141
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1333	2	6	9	Y	5					146
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					146
12	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	1354	2	1	9	Y	1					147
01	1333 N	1019	-0-	-314	-0-	1019	2			Y	-0-					147
02	1148 N	856	-0-	-292	-0-	856	2			Y	-0-					147

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

09	3000 N	2755	-0-	-245	2688	2755	2			Y	-0-					30
10	3100 N	2708	-0-	-392	2296	2708	2			Y	-0-					30
11	3000 N	2544	-0-	-456	1840	2544	2			Y	-0-					30
12	3100 N	2756	-0-	-344	1496	2756	2			Y	-0-					30
01	3100 N	2787	-0-	-313	1183	2785	2	2	9	Y	2					32
*02	2800 N	2356	-0-	-444	739	2356	2			Y	-0-					32

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

09	2593 N	1354	-0-	-1239	-0-	1354	2			Y	-0-					28
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					28
11	1200 N	984	-0-	-216	-0-	984	2			Y	-0-					28
12	1395 N	985	-0-	-410	-0-	985	2			Y	-0-					28
01	1364 N	989	-0-	-375	-0-	989	2			Y	-0-					28
02	1260 X	940	-0-	-320	-0-	940	2			Y	-0-					28

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572

09	450 N	329	-0-	-121	-0-	329	2			Y	-0-					72
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					72
11	480 N	387	-0-	-93	-0-	387	2			Y	-0-					72
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					72
01	558 N	474	-0-	-84	-0-	474	2			Y	-0-					72
02	364 N	272	-0-	-92	-0-	272	2			Y	-0-					72

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

09	9137 X	4336	-0-	-4801	-0-	4332	2	4	9	Y	4					171
10	4929 X	4539	-0-	-390	-0-	4533	2	6	9	Y	5					176
11	4650 X	4228	-0-	-422	-0-	4225	2	3	9	Y	3					179
12	4805 X	4407	-0-	-398	-0-	4407	2			Y	-0-					179
01	4805 X	4318	-0-	-487	-0-	4312	2	6	9	Y	5					184
02	4088 X	3586	-0-	-502	-0-	3586	2			Y	-0-					184

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

09	5323 X	2587	-0-	-2736	-0-	2587	2			Y	-0-					42
10	2759 X	2646	-0-	-113	-0-	2646	2			Y	-0-					42
11	2640 X	2554	-0-	-86	-0-	2554	2			Y	-0-					42
12	2728 X	2592	-0-	-136	-0-	2592	2			Y	-0-					42
01	2728 X	2548	-0-	-180	-0-	2548	2			Y	-0-					42
02	2408 X	2145	-0-	-263	-0-	2145	2			Y	-0-					42

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	1655	-0-	-1345	399	1655	2			Y	-0-					37
10	1984	N	1585	-0-	-399	-0-	1585	2			Y	-0-					37
11	1680	N	1483	-0-	-197	-0-	1483	2			Y	-0-					37
12	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1693	2			Y	-0-					37
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					37
02	1540	X	1392	-0-	-148	-0-	1392	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

09	777	X	362	-0-	-415	-0-	362	2			Y	-0-					60
10	496	X	437	-0-	-59	-0-	437	2			Y	-0-					60
11	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					60
12	465	X	402	-0-	-63	-0-	402	2			Y	-0-					60
01	463	X	463	-0-	-0-	-0-	428	2	35	9	Y	32					92
02	420	X	413	-0-	-7	-0-	413	2			Y	-0-					92

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

09	6991	X	3379	-0-	-3612	-0-	3379	2			Y	-0-					26
10	3627	X	3419	-0-	-208	-0-	3419	2			Y	-0-					26
11	3510	X	3255	-0-	-255	-0-	3255	2			Y	-0-					26
12	3627	X	3393	-0-	-234	-0-	3393	2			Y	-0-					26
01	3627	X	3363	-0-	-264	-0-	3363	2			Y	-0-					26
02	3164	X	2824	-0-	-340	-0-	2824	2			Y	-0-					26

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

09	5355	X	2596	-0-	-2759	-0-	2594	2	2	9	Y	2					74
10	2852	X	1437	-0-	-1415	-0-	1437	2			Y	-0-					74
11	2760	X	1370	-0-	-1390	-0-	1369	2	1	9	Y	1					75
12	2697	N	1203	-0-	-1494	-0-	1203	2			Y	-0-					75
01	1426	N	1092	-0-	-334	-0-	1092	2			Y	-0-					75
02	1288	N	772	-0-	-516	-0-	772	2			Y	-0-					75

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

09	4093	X	1948	-0-	-2145	-0-	1948	2			Y	-0-					30
10	2170	X	1911	-0-	-259	-0-	1911	2			Y	-0-					30
11	2070	X	1757	-0-	-313	-0-	1757	2			Y	-0-					30
12	2139	X	2014	-0-	-125	-0-	2014	2			Y	-0-					30
01	2139	X	2035	-0-	-104	-0-	2035	2			Y	-0-					30
*02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					30

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 #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819

09	2649 X	1225	-0-	-1424	-0-	1225	2			Y	-0-					117
10	2232 X	1182	-0-	-1050	-0-	1182	2			Y	-0-					117
11	1770 X	996	-0-	-774	-0-	996	2			Y	-0-					117
12	1271 N	934	-0-	-337	-0-	934	2			Y	-0-					117
01	1178 N	881	-0-	-297	-0-	881	2			Y	-0-					117
02	924 N	730	-0-	-194	-0-	730	2			Y	-0-					117

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

09	8859 X	4290	-0-	-4569	-0-	4289	2	1	9	Y	1					80
10	4898 X	4554	-0-	-344	-0-	4533	2	21	9	Y	19					99
11	4680 X	4470	-0-	-210	-0-	4463	2	7	9	Y	6					105
12	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4648	2	15	9	Y	14					119
01	4557 X	4489	-0-	-68	-0-	4483	2	6	9	Y	5					124
02	4172 X	3971	-0-	-201	-0-	3968	2	3	9	Y	3					127

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

09	2946 N	1350	-0-	-1596	-0-	1350	2			Y	-0-					27
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					27
11	1530 N	1145	-0-	-385	-0-	1145	2			Y	-0-					27
12	1395 N	983	-0-	-412	-0-	983	2			Y	-0-					27
01	1550 N	1071	-0-	-479	-0-	1071	2			Y	-0-					27
02	1064 N	978	-0-	-86	-0-	978	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

09	969 N	397	-0-	-572	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
10	589 N	377	-0-	-212	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
02	840 X	534	-0-	-306	-0-	534	2			Y	-0-					-0-

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700

09	2626 X	1230	-0-	-1396	-0-	1222	2	8	9	Y	7					97
10	1519 X	1364	-0-	-155	-0-	1357	2	7	9	Y	6					103
11	1470 X	1351	-0-	-119	-0-	1351	2			Y	-0-					103
12	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					103
01	1395 X	1272	-0-	-123	-0-	1272	2			Y	-0-					103
02	1260 X	913	-0-	-347	-0-	913	2			Y	-0-					103

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742

09	2453 N	1192	-0-	-1261	-0-	1192	2			Y	-0-					86
10	1271 N	1234	-0-	-37	-0-	1234	2			Y	-0-					86
11	1230 N	1161	-0-	-69	-0-	1161	2			Y	-0-					86
12	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			Y	-0-					86
01	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	1195	2			Y	-0-					86
02	1120 X	1054	-0-	-66	-0-	1054	2			Y	-0-					86

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	6676 X	3221	-0-	-3455	-0-	3215	2	6	9	Y	5					125
10	3627 X	3348	-0-	-279	-0-	3348	2			Y	-0-					125
11	3390 X	3248	-0-	-142	-0-	3242	2	6	9	Y	5					130
12	3441 X	3335	-0-	-106	-0-	3333	2	2	9	Y	2					132
01	3441 X	3266	-0-	-175	-0-	3264	2	2	9	Y	2					134
02	3024 X	2817	-0-	-207	-0-	2811	2	6	9	Y	5					139

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021

09	1603 N	810	-0-	-793	-0-	810	2			Y	-0-					57
10	868 N	717	-0-	-151	-0-	717	2			Y	-0-					57
11	780 N	728	-0-	-52	-0-	728	2			Y	-0-					57
12	837 N	763	-0-	-74	-0-	763	2			Y	-0-					57
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					57
02	672 N	628	-0-	-44	-0-	628	2			Y	-0-					57

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253

09	867	N	250	-0-	-617	-0-	231	2	19	9	Y	17				137
10	1736	N	1144	-0-	-592	-0-	1127	2	17	9	Y	15				152
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	742	2	6	9	Y	5				157
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	196	2	3	9	Y	3				160
01	1147	N	105	-0-	-1042	-0-	105	2			Y	-0-				160
*02	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-				160

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

09	10258	X	5262	-0-	-4996	-0-	5223	2	39	9	Y	35				104
10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5897	2	19	9	Y	17				121
11	5250	X	5248	-0-	-2	-0-	5242	2	6	9	Y	5				126
12	5425	X	4850	-0-	-575	-0-	4830	2	20	9	Y	18				144
01	5425	X	5173	-0-	-252	-0-	5160	2	13	9	Y	12				156
02	5348	X	4310	-0-	-1038	-0-	4301	2	9	9	Y	8				164

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

09	2825	N	1236	-0-	-1589	-0-	1224	2	12	9	Y	11				38
10	2046	N	1462	-0-	-584	-0-	1462	2			Y	-0-				38
11	1530	N	1397	-0-	-133	-0-	1397	2			Y	-0-				38
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-				38
01	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1427	2			Y	-0-				38
*02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-				38

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

09	5842	X	3138	-0-	-2704	-0-	3138	2			Y	-0-				130
10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-				130
11	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2641	2	4	9	Y	4				134
12	3255	X	2707	-0-	-548	-0-	2707	2			Y	-0-				134
01	3255	X	2499	-0-	-756	-0-	2496	2	3	9	Y	3				137
02	2940	X	2047	-0-	-893	-0-	2047	2			Y	-0-				137

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

09	7883	X	4031	-0-	-3852	-0-	4023	2	8	9	Y	7				184
10	4278	X	3889	-0-	-389	-0-	3889	2			Y	-0-				184
11	3990	X	1875	-0-	-2115	-0-	1867	2	8	9	Y	7				191
12	4154	X	1488	-0-	-2666	-0-	1481	2	7	9	Y	6				197
01	4154	X	908	-0-	-3246	-0-	902	2	6	9	Y	5				202
02	3668	X	1051	-0-	-2617	-0-	1051	2			Y	-0-				202

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 #: 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
09	2578	N	1253	-0-	-1325	-0-	1253	2			Y	-0-					50
10	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1274	2			Y	-0-					50
11	1290	N	1222	-0-	-68	-0-	1222	2			Y	-0-					50
12	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264	2			Y	-0-					50
01	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	2			Y	-0-					50
02	1148	N	1022	-0-	-126	-0-	1022	2			Y	-0-					50

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760

09	2956	N	1337	-0-	-1619	-0-	1337	2			Y	-0-					70
10	1643	N	1221	-0-	-422	-0-	1221	2			Y	-0-					70
11	1560	N	1178	-0-	-382	-0-	1178	2			Y	-0-					70
12	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			Y	-0-					70
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					70
*02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	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

09	8973	X	4412	-0-	-4561	-0-	4412	2			Y	-0-					187
10	4619	X	4424	-0-	-195	-0-	4424	2			Y	-0-					187
11	4410	X	4100	-0-	-310	-0-	4100	2			Y	-0-					187
12	4557	X	4192	-0-	-365	-0-	4192	2			Y	-0-					187
01	4557	X	4061	-0-	-496	-0-	4061	2			Y	-0-					187
02	4004	X	3221	-0-	-783	-0-	3221	2			Y	-0-					187

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					71
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					71
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					71
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					71
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	624	2	19	9	Y	17	58	1			30
*02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	649	2	12	9	Y	11					41

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2365	2	8	9	N	7					145
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2272	2	22	9	N	20					165
11	2280	N	2182	-0-	-98	-0-	2182	2			N	-0-					165
12	2449	N	2298	-0-	-151	-0-	2289	2	9	9	N	8					173
01	2294	N	2140	-0-	-154	-0-	2107	2	33	9	N	30					203
*02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					203

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

09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	480	N	217	-0-	-263	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

09	6750	X	6305	-0-	-445	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6121	-0-	-885	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6073	-0-	-707	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	3596	-0-	-3410	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6175	-0-	-707	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5833	-0-	-47	-0-	5833	2			N	-0-					-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

09	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2044	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1550	X	831	-0-	-719	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	1321	-0-	-179	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	1474	-0-	-76	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
01	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
*02	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
10	1550	X	968	-0-	-582	-0-	968	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	983	-0-	-517	-0-	983	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	1200	-0-	-350	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	687	-0-	-863	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*02	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

09	15030	X	13489	-0-	-1541	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
10	16126	X	16126	-0-	-0-	-0-	16126	2			N	-0-					-0-
11	16184	X	16184	-0-	-0-	-0-	16184	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	11790	-0-	-2160	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	15341	-0-	-779	-0-	15341	2			N	-0-					-0-
02	14812	X	13586	-0-	-1226	-0-	13586	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

09	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	299	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10290 X	10129	-0-	-161	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
10	10571 X	10497	-0-	-74	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
11	10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
12	10509 X	9326	-0-	-1183	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
01	10509 X	10198	-0-	-311	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
02	9772 X	9230	-0-	-542	-0-	9230	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

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

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

09	11730 X	9759	-0-	-1971	-0-	9758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11101 X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
11	10410 X	9785	-0-	-625	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
12	10447 X	7934	-0-	-2513	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
01	14667 X	14667	-0-	-0-	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
*02	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	12475	2			N	-0-					-0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

09	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
10	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
11	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
12	2945 X	2173	-0-	-772	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
01	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
*02	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

09	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
10	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
11	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
12	3565 X	3419	-0-	-146	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
01	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
*02	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

09	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
10	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
11	3330 X	2743	-0-	-587	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
12	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
01	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
02	3108 X	3103	-0-	-5	-0-	3103	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

09	2280 N	2206	-0-	-74	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
10	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
11	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
12	2294 N	2019	-0-	-275	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
01	2449 N	1964	-0-	-485	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
02	2212 N	1507	-0-	-705	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

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

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

09	6330 X	5789	-0-	-541	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
10	6541 X	6130	-0-	-411	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
11	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
12	6665 X	4211	-0-	-2454	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
01	6665 X	5275	-0-	-1390	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
02	6216 X	4626	-0-	-1590	-0-	4626	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 234568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.15469 - 16008

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
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-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

09	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	10770	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10013 X	8578	-0-	-1435	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
11	11850 X	3047	-0-	-8803	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
12	12245 X	1095	-0-	-11150	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
01	12245 X	320	-0-	-11925	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	10052 X	151	-0-	-9901	-0-	151	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

09	22384 X	22384	-0-	-0-	-0-	22383	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	26534 X	26534	-0-	-0-	-0-	26534	2			N	-0-					-0-
11	24738 X	24738	-0-	-0-	-0-	24738	2			N	-0-					-0-
12	17694 X	17694	-0-	-0-	-0-	17694	2			N	-0-					-0-
01	23675 X	23675	-0-	-0-	-0-	23675	2			N	-0-					-0-
*02	20434 X	20434	-0-	-0-	-0-	20434	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

09	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	7915	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
11	4020 X	32	-0-	-3988	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	4154 X	17	-0-	-4137	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
02	3752 X	39	-0-	-3713	-0-	39	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
10	837 N	607	-0-	-230	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	810 N	525	-0-	-285	-0-	525	2			N	-0-					-0-
12	837 N	557	-0-	-280	-0-	557	2			N	-0-					-0-
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	504 N	458	-0-	-46	-0-	458	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

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

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	2445	-0-	-105	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2434	-0-	-170	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2223	-0-	-297	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	503	-0-	-2039	-0-	503	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	1366	-0-	-1176	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
*02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

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

S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982

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

LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

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

MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

09	11220	X	10861	-0-	-359	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	9843	-0-	-1751	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	7477	-0-	-3743	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	7273	-0-	-4321	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	10584	-0-	-1010	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9375	-0-	-761	-0-	9375	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

09	180	X	15	-0-	-165	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	155	X	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	155	X	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	196	N	118	-0-	-78	-0-	118	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
10	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4943	-0-	-817	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
12	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
01	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
*02	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22290	X	17151	-0-	-5139	-0-	17150	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	24490	X	14310	-0-	-10180	-0-	14310	2			N	-0-					-0-
11	23700	X	11623	-0-	-12077	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
12	24490	X	16193	-0-	-8297	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	17253	-0-	-1657	-0-	17253	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	14226	-0-	-1790	-0-	14226	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	11520	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	9956	-0-	-1359	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	8529	-0-	-2421	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	4207	-0-	-7108	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	4685	-0-	-6630	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	8345	-0-	-1875	-0-	8345	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
10	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
11	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3933	-0-	-97	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3255	-0-	-930	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
*02	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	5214	-0-	-2346	-0-	5212	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	7347	X	3755	-0-	-3592	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
11	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
12	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	11000	2			N	-0-					-0-
01	16327	X	16327	-0-	-0-	-0-	16327	2			N	-0-					-0-
*02	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	17620	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800 N	1683	-0-	-117	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
10	1829 N	1723	-0-	-106	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
11	1710 N	1640	-0-	-70	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
12	1736 N	1292	-0-	-444	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
01	1736 N	1729	-0-	-7	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
*02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

09	29940 X	26889	-0-	-3051	-0-	26888	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	30938 X	22564	-0-	-8374	-0-	22564	2			N	-0-					-0-
11	29130 X	27972	-0-	-1158	-0-	27972	2			N	-0-					-0-
12	30101 X	17169	-0-	-12932	-0-	17169	2			N	-0-					-0-
01	27776 X	24619	-0-	-3157	-0-	24619	2			N	-0-					-0-
02	26096 X	22658	-0-	-3438	-0-	22658	2			N	-0-					-0-

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

09	18480 X	18131	-0-	-349	-0-	18130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	18693 X	18263	-0-	-430	-0-	18263	2			N	-0-					-0-
11	18090 X	17823	-0-	-267	-0-	17823	2			N	-0-					-0-
12	18724 X	13946	-0-	-4778	-0-	13946	2			N	-0-					-0-
01	18797 X	18797	-0-	-0-	-0-	18797	2			N	-0-					-0-
02	16912 X	16826	-0-	-86	-0-	16826	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

09	1050 X	62	-0-	-988	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	1085 X	102	-0-	-983	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	1050 X	66	-0-	-984	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	1085 X	88	-0-	-997	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	1085 X	165	-0-	-920	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*02	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

09	26130 X	4250	-0-	-21880	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
10	27001 X	16286	-0-	-10715	-0-	16286	2			N	-0-					-0-
11	26130 X	593	-0-	-25537	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	24924 X	-0-	-0-	-24924	-0-					N	-0-					-0-
01	22227 X	-0-	-0-	-22227	-0-					N	-0-					-0-
02	14700 X	-0-	-0-	-14700	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

09	14130 X	9999	-0-	-4131	-0-	9998	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14601 X	11436	-0-	-3165	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
11	13560 X	10963	-0-	-2597	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
12	14012 X	8866	-0-	-5146	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
01	14012 X	13137	-0-	-875	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
*02	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

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

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
10	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
*02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

09	42913	X	42913	-0-	-0-	-0-	42911	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	42785	X	42785	-0-	-0-	-0-	42785	2			N	-0-					-0-
11	42497	X	42497	-0-	-0-	-0-	42497	2			N	-0-					-0-
12	30132	X	25913	-0-	-4219	-0-	25913	2			N	-0-					-0-
01	39318	X	39318	-0-	-0-	-0-	39318	2			N	-0-					-0-
*02	37465	X	37465	-0-	-0-	-0-	37465	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

09	8250	X	5169	-0-	-3081	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	8179	-0-	-346	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
11	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	4981	-0-	-2180	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	6211	-0-	-1973	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6742	-0-	-650	-0-	6742	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 247879 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020

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

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

09	330	X	128	-0-	-202	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	341	X	126	-0-	-215	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	341	X	225	-0-	-116	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	364	N	91	-0-	-273	-0-	91	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

09	5370	X	2687	-0-	-2683	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
10	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
11	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
12	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
01	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
*02	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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
09	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	13611	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
11	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	4946	-0-	-1471	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
01	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
*02	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

09	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
10	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
11	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
12	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
01	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
*02	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

09	25260	X	22584	-0-	-2676	-0-	22583	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	26361	X	26361	-0-	-0-	-0-	26361	2			N	-0-					-0-
11	27245	X	27245	-0-	-0-	-0-	27245	2			N	-0-					-0-
12	23374	X	20033	-0-	-3341	-0-	20033	2			N	-0-					-0-
01	33769	X	33769	-0-	-0-	-0-	33769	2			N	-0-					-0-
*02	31313	X	31313	-0-	-0-	-0-	31313	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

09	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
10	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7772	-0-	-688	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	1389	-0-	-7353	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	5967	-0-	-2775	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	6706	-0-	-1162	-0-	6706	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

09	24741	X	24741	-0-	-0-	-0-	24740	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	20687	X	20687	-0-	-0-	-0-	20687	2			N	-0-					-0-
11	19968	X	19968	-0-	-0-	-0-	19968	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	13632	-0-	-3511	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
01	17143	X	7647	-0-	-9496	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
*02	18693	X	18693	-0-	-0-	-0-	18693	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

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

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

09	11550	X	6306	-0-	-5244	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	8966	-0-	-2969	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
11	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	2944	-0-	-7162	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
01	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	12064	2			N	-0-					-0-
*02	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12253	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

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

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

09	7260 X	4173	-0-	-3087	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
10	7316 X	2625	-0-	-4691	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
11	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
12	6417 X	5846	-0-	-571	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
01	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
02	7084 X	1756	-0-	-5328	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

09	50040 X	46317	-0-	-3723	-0-	46315	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	51708 X	43495	-0-	-8213	-0-	43495	2			N	-0-					-0-
11	51421 X	51421	-0-	-0-	-0-	51421	2			N	-0-					-0-
12	48794 X	35360	-0-	-13434	-0-	35360	2			N	-0-					-0-
01	50846 X	50846	-0-	-0-	-0-	50846	2			N	-0-					-0-
02	47992 X	45960	-0-	-2032	-0-	45960	2			N	-0-					-0-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

09	180 X	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	186 X	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	155 X	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	155 X	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42360	X	34066	-0-	-8294	-0-	34065	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	43152	X	33312	-0-	-9840	-0-	33312	2			N	-0-					-0-
11	39750	X	38379	-0-	-1371	-0-	38379	2			N	-0-					-0-
12	39649	X	25400	-0-	-14249	-0-	25400	2			N	-0-					-0-
01	44186	X	44186	-0-	-0-	-0-	44186	2			N	-0-					-0-
*02	38579	X	38579	-0-	-0-	-0-	38579	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

09	2160	X	528	-0-	-1632	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	482	-0-	-1440	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	720	X	258	-0-	-462	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	744	X	283	-0-	-461	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
*02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

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

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 254912 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940

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

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

09	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6053	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
11	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
01	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
*02	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39360 X	25391	-0-	-13969	-0-	25389	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	40672 X	5668	-0-	-35004	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
11	36750 X	-0-	-0-	-36750	-0-					N	-0-					-0-
12	37975 X	-0-	-0-	-37975	-0-					N	-0-					-0-
01	37975 X	591	-0-	-37384	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	23688 X	2220	-0-	-21468	-0-	2219	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

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

MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

09	26531 X	26531	-0-	-0-	-0-	26530	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	27255 X	27255	-0-	-0-	-0-	27255	2			N	-0-					-0-
11	27930 X	25132	-0-	-2798	-0-	25132	2			N	-0-					-0-
12	28861 X	17857	-0-	-11004	-0-	17857	2			N	-0-					-0-
01	28861 X	25412	-0-	-3449	-0-	25412	2			N	-0-					-0-
02	24752 X	21136	-0-	-3616	-0-	21136	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

09	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	8610	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6355 X	6295	-0-	-60	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
11	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
12	6355 X	6233	-0-	-122	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
01	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
*02	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

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

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 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
09	5880	X	5842	-0-	-38	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	5930	-0-	-146	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
11	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	5961	-0-	-84	-0-	5961	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	5936	-0-	-109	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	5343	-0-	-117	-0-	5343	3			N	-0-					-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	3			N	-0-					-0-
10	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	3			N	-0-					-0-
11	7650	X	6779	-0-	-871	-0-	6779	3			N	-0-					-0-
12	7905	X	2378	-0-	-5527	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
01	7905	X	7555	-0-	-350	-0-	7555	3			N	-0-					-0-
*02	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	3			N	-0-					-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
LANE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	11844	-0-	11844	11844	494	1	11350	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	24868	-0-	24868	36712	1012	1	23251	2	Y	550	550	1			-0-
							605	9									
01	T. A.		18271	-0-	18271	54983	767	1	17504	2	Y	-0-					-0-
*02	66854	X	11871	-0-	-54983	-0-	708	1	11163	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	32	-0-	32	32	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
11		32	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		23	-0-	23	23	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	1			N	-0-					135
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-					135
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					135
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	1			N	-0-					135
01	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	1			N	-0-					135
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
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

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

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

LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

09	3510 X	1405	-0-	-2105	-0-	42	1	1363	2	N	-0-					235
10	3627 X	296	-0-	-3331	-0-	9	1	285	2	N	2					237
						2	9									
11	3510 X	447	-0-	-3063	-0-	13	1	434	2	N	-0-					237
12	1488 X	252	-0-	-1236	-0-	7	1	231	2	N	13					250
						14	9									
01	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	125	1	4024	2	N	13					263
						14	9									
*02	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	118	1	3809	2	N	25	183	1			105
						28	9									

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					20
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					20
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					20
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					20
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					20
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					20

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	28	1	906	2	N	1					49
							1	9									
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	19	1	602	2	N	1					50
							1	9									
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	18	1	567	2	N	1					51
							1	9									
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	25	1	799	2	N	5					56
							6	9									
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	30	1	979	2	N	23					79
							25	9									
*02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	21	1	671	2	N	5					84
							6	9									

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

09	10410	X	9563	-0-	-847	-0-	283	1	9138	2	N	129	184	1			185
							142	9									
10	10757	X	9886	-0-	-871	-0-	294	1	9482	2	N	100					285
							110	9									
11	10320	X	9982	-0-	-338	-0-	298	1	9615	2	N	63					348
							69	9									
12	10664	X	9149	-0-	-1515	-0-	273	1	8791	2	N	77	373	1			52
							85	9									
01	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	300	1	9665	2	N	175					227
							193	9									
02	9324	X	7208	-0-	-2116	-0-	217	1	6988	2	N	3	182	1			48
							3	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

09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2127	3	1	9	Y	1					13
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1999	3	11	9	Y	10					23
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1794	3	2	9	Y	2					25
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1794	3	7	9	Y	6					31
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2077	3	55	9	Y	50					81
*02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1767	3	33	9	Y	30					111

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
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
09	DLQ G-10		10	-0-	10	107	10	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		37	-0-	37	144	37	2			Y	-0-					-0-
11	169	N	25	-0-	-144	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	298	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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
09	DLQ G-10		25	-0-	25	43	25	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		26	-0-	26	69	26	2			Y	-0-					-0-
11	101	N	32	-0-	-69	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			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
09	DLQ G-10		637	-0-	637	1425	637	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		718	-0-	718	2143	718	2			Y	-0-					-0-
11	1700	N	624	-0-	-1076	1067	624	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	359	-0-	-1067	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	668	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
*02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590) 51637 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
FDL OPERATING, LLC 263924
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
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1	1	1070	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	892	-0-	-348	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1	1	1083	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) //CONT.// 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
GENGE WELL #: 1 RRCID -> 119833 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 13382 PERF.12953 - 12993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME) 53562 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 169539 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16260 PERF.15692 - 16027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230 N	943	-0-	-287	-0-	943	3			N	-0-					-0-
10	1209 N	1015	-0-	-194	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
11	1230 N	1053	-0-	-177	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
12	961 N	887	-0-	-74	-0-	887	3			N	-0-					-0-
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530 N	1313	-0-	-217	-0-	63	1	1250	2	N	-0-					119
10	1581 N	1181	-0-	-400	-0-	57	1	1124	2	N	-0-					119
11	1290 N	738	-0-	-552	-0-	22	1	716	2	N	-0-					119
12	1364 N	791	-0-	-573	-0-	37	1	754	2	N	-0-					119
01	1178 N	683	-0-	-495	-0-	32	1	651	2	N	-0-					119
02	700 N	697	-0-	-3	-0-	34	1	663	2	N	-0-					119

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

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

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510 N	414	-0-	-96	-0-	20	1	394	2	N	-0-					22
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	N	-0-					22
11	510 N	417	-0-	-93	-0-	13	1	404	2	N	-0-					22
12	434 N	352	-0-	-82	-0-	17	1	335	2	N	-0-					22
01	341 N	186	-0-	-155	-0-	9	1	177	2	N	-0-					22
02	392 N	289	-0-	-103	-0-	14	1	275	2	N	-0-					22

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

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

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	141	1	2808	2	N	17					131
						19	9									
10	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	133	1	2600	2	N	40					171
						44	9									
11	2670 X	1204	-0-	-1466	-0-	36	1	1160	2	N	7					178
						8	9									
12	2759 X	2378	-0-	-381	-0-	112	1	2266	2	N	-0-					178
01	2759 X	1638	-0-	-1121	-0-	76	1	1554	2	N	7					185
						8	9									
02	2492 X	2050	-0-	-442	-0-	98	1	1921	2	N	28					213
						31	9									

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
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-

LONG LAKE (TRAVIS PEAK) 54664 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ALEXANDER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784

09	7176	4023	-0-	-3153	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
10	3565	2232	-0-	-1333	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
11	870	3204	-0-	2334	2334	3204	2			N	-0-					-0-
12	8047	3306	-0-	-4741	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
01	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
02	3752 #	1144	-0-	-2608	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER) 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
BONNER WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203

09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					62
10	930 N	765	-0-	-165	-0-	764	3	1	9	N	1					63
11	750 N	655	-0-	-95	-0-	651	3	4	9	N	4					67
12	1054 N	452	-0-	-602	-0-	452	3			N	-0-					67
01	775 N	521	-0-	-254	-0-	521	3			N	-0-					67
*02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					67

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					8
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					8
11	480 N	412	-0-	-68	-0-	412	3			N	-0-					8
12	620 N	341	-0-	-279	-0-	341	3			N	-0-					8
01	465 N	291	-0-	-174	-0-	291	3			N	-0-					8
*02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					8

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 181114 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 10858

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189400 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11024

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 190084 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820

09	1950 N	1441	-0-	-509	-0-	92	1	1349	2	N	-0-			-0-
10	1395 N	1341	-0-	-54	-0-	90	1	1251	2	N	-0-			-0-
11	1950 N	1155	-0-	-795	-0-	77	1	1078	2	N	-0-			-0-
12	1488 N	626	-0-	-862	-0-	43	1	583	2	N	-0-			-0-
01	1333 N	200	-0-	-1133	-0-	14	1	186	2	N	-0-			-0-
02	1092 N	263	-0-	-829	-0-	19	1	244	2	N	-0-			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 190623 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190931 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190961 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 10996

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 191391 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 192535 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193609 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

OSBORN WELL #: 3 RRCID -> 194644 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197389 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 197426 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 198156 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 4 RRCID -> 200842 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076

09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	75	1	1099	2	N	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	78	1	1086	2	N	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	76	1	1065	2	N	-0-					-0-
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	81	1	1082	2	N	-0-					-0-
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	77	1	1014	2	N	-0-					-0-
*02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	78	1	1009	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201521 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	96	1	1418	2	N	-0-					27
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	109	1	1525	2	N	-0-					27
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	114	1	1605	2	N	-0-					27
12	1550 N	664	-0-	-886	-0-	46	1	618	2	N	-0-					27
01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	126	1	1656	2	N	-0-					27
*02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	141	1	1825	2	N	-0-					27

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*02	14B2 EXT	101	-0-	101	101	7	1	94	2	N	-0-					69

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 203911 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	56	1	832	2	N	-0-					60
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	71	1	982	2	N	-0-					60
11	840 N	731	-0-	-109	-0-	49	1	682	2	N	-0-					60
12	868 N	582	-0-	-286	-0-	40	1	542	2	N	-0-					60
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	45	1	594	2	N	215	193	1			82
						237	9									
*02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	73	1	944	2	N	-0-					82

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 212732 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217706 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 10776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218060 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218859 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 219218 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219221 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219817 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 10853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220662 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220690 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10670

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221517 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11074

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222487 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11083

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225543 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF.11112 - 11265

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 276964 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10641

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282155 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 199233 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 11160

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 201527 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 11195

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
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
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-			32
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			32
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			32
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			32
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			32
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			32

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
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			133
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			133
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	102	3	77	9	N	70	178 1		25
12	279 N	122	-0-	-157	-0-	110	3	12	9	N	11			36
01	186 N	121	-0-	-65	-0-	106	3	15	9	N	14			50
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	136	3	28	9	N	25			75

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					101
10	837	N	596	-0-	-241	-0-	596	3			N	-0-					101
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					101
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					101
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					101
*02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					101

BONNER WELL #: 4 RRCID -> 207237 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980

09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					42
10	930	N	740	-0-	-190	-0-	740	3			N	-0-					42
11	720	N	639	-0-	-81	-0-	639	3			N	-0-					42
12	930	N	589	-0-	-341	-0-	589	3			N	-0-					42
01	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	3			N	-0-					42
*02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					42

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER WELL #: 7 RRCID -> 220490 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220

09	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	3			N	-0-					4
10	527	N	274	-0-	-253	-0-	274	3			N	-0-					4
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					4
12	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	3			N	-0-					4
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					4
*02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					4

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					35
10	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	1133	3			N	-0-					35
11	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	3			N	-0-					35
12	1519	N	888	-0-	-631	-0-	888	3			N	-0-					35
01	1147	N	899	-0-	-248	-0-	899	3			N	-0-					35
*02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					35

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

09	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	3			N	-0-					41
10	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	3			N	-0-					41
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					41
12	310	N	117	-0-	-193	-0-	117	3			N	-0-					41
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					41
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					41

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					59
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					59
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					59
12	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	3			N	-0-					59
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					59
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					59

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	2	N	-0-					10
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	N	-0-					10
11	930	N	144	-0-	-786	-0-	10	1	134	2	N	-0-					10
12	403	N	131	-0-	-272	-0-	9	1	122	2	N	-0-					10
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					10
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					10

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
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	N	-0-					82
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	32	1	441	2	N	-0-					82
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	28	1	400	2	N	-0-					82
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	31	1	418	2	N	-0-					82
01	465	N	422	-0-	-43	-0-	30	1	392	2	N	-0-					82
*02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	2	N	-0-					82

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	48	1	678	2	N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					80

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
09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	324	1	4785	2	N	188	178	1			110
							207	9									
10	5177	X	4406	-0-	-771	-0-	295	1	4111	2	N	-0-					110
11	5070	X	4539	-0-	-531	-0-	302	1	4237	2	N	-0-					110
12	5239	X	4240	-0-	-999	-0-	294	1	3946	2	N	-0-					110
01	5239	X	4153	-0-	-1086	-0-	293	1	3860	2	N	-0-					110
*02	4732	X	4343	-0-	-389	-0-	311	1	4032	2	N	-0-					110

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
09	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	430	1	6341	2	N	89	183	1			30
							98	9									
10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	343	1	4778	2	N	-0-					30
11	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	360	1	5059	2	N	-0-					30
12	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	400	1	5367	2	N	-0-					30
01	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	379	1	4988	2	N	-0-					30
*02	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	370	1	4800	2	N	-0-					30

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	6360 X	6198	-0-	-162	-0-	394	1	5804	2	N	-0-			40
10	6572 X	5898	-0-	-674	-0-	395	1	5503	2	N	-0-			40
11	6360 X	6107	-0-	-253	-0-	406	1	5701	2	N	-0-			40
12	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	512	1	6877	2	N	-0-			40
01	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	461	1	6060	2	N	-0-			40
*02	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	426	1	5530	2	N	-0-			40

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

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	107	-0-	107	107	8	1	99	2	N	-0-			27

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	56	1	833	2	N	-0-			21
10	1271 N	394	-0-	-877	-0-	26	1	368	2	N	-0-			21
11	1290 N	1037	-0-	-253	-0-	69	1	968	2	N	-0-			21
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	95	1	1275	2	N	-0-			21
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	67	1	880	2	N	-0-			21
*02	980 N	976	-0-	-4	-0-	70	1	906	2	N	-0-			21

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	63	1	924	2	N	-0-			25
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	69	1	964	2	N	-0-			25
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	76	1	1066	2	N	-0-			25
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	77	1	1037	2	N	-0-			25
01	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	71	1	935	2	N	-0-			25
02	1064 N	900	-0-	-164	-0-	64	1	836	2	N	-0-			25

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 193606 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692

09	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	154	1	2276	2	N	-0-			25
10	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	156	1	2174	2	N	-0-			25
11	2250 N	1711	-0-	-539	-0-	114	1	1597	2	N	-0-			25
12	2325 N	874	-0-	-1451	-0-	61	1	813	2	N	-0-			25
01	2325 N	1441	-0-	-884	-0-	102	1	1339	2	N	-0-			25
*02	1596 N	1590	-0-	-6	-0-	114	1	1476	2	N	-0-			25

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970	X	2064	-0-	-906	-0-	117	1	1732	2	N	195	188	1			72
							215	9									
10	3069	X	1693	-0-	-1376	-0-	92	1	1278	2	N	294	179	1			187
							323	9									
11	2460	X	1136	-0-	-1324	-0-	71	1	991	2	N	67	192	1			62
							74	9									
12	2542	X	1485	-0-	-1057	-0-	79	1	1064	2	N	311	289	1			84
							342	9									
01	2542	X	1556	-0-	-986	-0-	105	1	1377	2	N	67					151
							74	9									
*02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	120	1	1556	2	N	108	165	1			94
							119	9									

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

09	3300	X	2923	-0-	-377	-0-	186	1	2737	2	N	-0-					88
10	2976	X	2527	-0-	-449	-0-	169	1	2358	2	N	-0-					88
11	3600	X	2226	-0-	-1374	-0-	148	1	2078	2	N	-0-					88
12	3720	X	1835	-0-	-1885	-0-	127	1	1708	2	N	-0-					88
01	3720	X	1613	-0-	-2107	-0-	114	1	1499	2	N	-0-					88
*02	2716	X	1458	-0-	-1258	-0-	104	1	1354	2	N	-0-					88

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

09	780	N	743	-0-	-37	-0-	47	1	696	2	N	-0-					34
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	49	1	682	2	N	-0-					34
11	810	N	704	-0-	-106	-0-	47	1	657	2	N	-0-					34
12	775	N	636	-0-	-139	-0-	44	1	592	2	N	-0-					34
01	744	N	625	-0-	-119	-0-	44	1	581	2	N	-0-					34
*02	644	N	601	-0-	-43	-0-	43	1	558	2	N	-0-					34

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650

09	1830	N	1588	-0-	-242	-0-	100	1	1476	2	N	11	186	1			-0-
							12	9									
10	1612	N	1462	-0-	-150	-0-	98	1	1364	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1583	-0-	-187	-0-	105	1	1478	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1331	-0-	-312	-0-	92	1	1239	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	99	1	1298	2	N	-0-					-0-
*02	1484	N	1156	-0-	-328	-0-	83	1	1073	2	N	-0-					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 199248 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11489 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 200353 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 11820

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*02	14B2 EXT	138	-0-	138	138	10	1	128	2	N	-0-					17

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	444	2	N	-0-					14
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	34	1	475	2	N	-0-					14
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	39	1	545	2	N	-0-					14
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	41	1	553	2	N	-0-					14
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	34	1	445	2	N	-0-					14
*02	532 N	130	-0-	-402	-0-	9	1	121	2	N	-0-					14

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

09	2940 X	2790	-0-	-150	-0-	177	1	2613	2	N	-0-					77
10	3038 X	2761	-0-	-277	-0-	185	1	2576	2	N	-0-					77
11	2940 X	2493	-0-	-447	-0-	166	1	2327	2	N	-0-					77
12	2883 X	2773	-0-	-110	-0-	192	1	2581	2	N	-0-					77
01	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	204	1	2681	2	N	-0-					77
*02	2324 N	2302	-0-	-22	-0-	165	1	2137	2	N	-0-					77

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671

09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	136	1	2002	2	N	-0-					64
10	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	137	1	1915	2	N	-0-					64
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	132	1	1849	2	N	-0-					64
12	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	136	1	1830	2	N	-0-					64
01	1860 N	1715	-0-	-145	-0-	121	1	1594	2	N	-0-					64
*02	1680 N	1623	-0-	-57	-0-	116	1	1507	2	N	-0-					64

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	535	-0-	-125	-0-	34	1	501	2	N	-0-					60
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	527	2	N	-0-					60
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	43	1	601	2	N	-0-					60
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	49	1	655	2	N	-0-					60
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	49	1	650	2	N	-0-					60
*02	588	N	577	-0-	-11	-0-	41	1	536	2	N	-0-					60

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203975 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965

09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	135	1	1986	2	N	-0-					-0-
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	116	1	1609	2	N	-0-					-0-
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	85	1	1189	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	77	1	1029	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	929	-0-	-187	-0-	66	1	863	2	N	-0-					-0-
*02	1008	N	886	-0-	-122	-0-	63	1	823	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

09	2550	X	1959	-0-	-591	-0-	124	1	1835	2	N	-0-					162
10	2325	X	1929	-0-	-396	-0-	129	1	1800	2	N	-0-					162
11	2070	X	1909	-0-	-161	-0-	127	1	1782	2	N	-0-					162
12	2015	X	1949	-0-	-66	-0-	135	1	1814	2	N	-0-					162
01	2015	X	1810	-0-	-205	-0-	128	1	1682	2	N	-0-					162
*02	1792	N	1778	-0-	-14	-0-	127	1	1651	2	N	-0-					162

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215752 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820

09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	N	-0-					10
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	N	-0-					10
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	N	-0-					10
12	403	N	281	-0-	-122	-0-	19	1	262	2	N	-0-					10
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	21	1	281	2	N	-0-					10
*02	280	N	181	-0-	-99	-0-	13	1	168	2	N	-0-					10

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	265	2	N	3					50
							3	9									
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	62	1	868	2	N	-0-					50
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	81	1	1136	2	N	-0-					50
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	85	1	1137	2	N	-0-					50
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	69	1	914	2	N	-0-					50
*02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	71	1	922	2	N	-0-					50

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	232	1	3428	2	N	-0-					32
10	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	346	1	4819	2	N	-0-					32
11	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	354	1	4970	2	N	-0-					32
12	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	320	1	4302	2	N	-0-					32
01	4340	X	3432	-0-	-908	-0-	242	1	3190	2	N	-0-					32
*02	3920	X	2697	-0-	-1223	-0-	193	1	2504	2	N	-0-					32

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	53	1	737	2	N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	2	N	-0-					50
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

09	2820	X	1812	-0-	-1008	-0-	115	1	1697	2	N	-0-					45
10	2759	X	2031	-0-	-728	-0-	136	1	1895	2	N	-0-					45
11	3450	X	1263	-0-	-2187	-0-	84	1	1179	2	N	-0-					45
12	3565	X	2192	-0-	-1373	-0-	152	1	2040	2	N	-0-					45
01	3565	X	2334	-0-	-1231	-0-	165	1	2169	2	N	-0-					45
*02	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	148	1	1922	2	N	-0-					45

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 218659 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778

09	3000	N	3077	-0-	77	77	188	1	2775	2	N	104	174	1			27
							114	9									
10	2953	N	2876	-0-	-77	-0-	193	1	2683	2	N	-0-					27
11	2520	N	2503	-0-	-17	-0-	166	1	2337	2	N	-0-					27
12	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	196	1	2638	2	N	-0-					27
01	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	208	1	2734	2	N	-0-					27
*02	2352	X	1937	-0-	-415	-0-	139	1	1798	2	N	-0-					27

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	202	1	2980	2	N	-0-			63
10	3038	X	2950	-0-	-88	-0-	194	1	2699	2	N	52			115
							57	9							
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	214	1	3009	2	N	4			119
							4	9							
12	3038	X	2348	-0-	-690	-0-	163	1	2185	2	N	-0-			119
01	3038	X	2370	-0-	-668	-0-	167	1	2203	2	N	-0-			119
*02	2744	X	2448	-0-	-296	-0-	175	1	2273	2	N	-0-			119

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
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

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757

09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	127	1	1878	2	N	-0-			85
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	159	1	2213	2	N	-0-			85
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	138	1	1937	2	N	-0-			85
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	151	1	2025	2	N	-0-			85
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	140	1	1842	2	N	-0-			85
*02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	134	1	1733	2	N	-0-			85

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	65	1	957	2	N	-0-			80
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	34	1	472	2	N	-0-			80
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	64	1	893	2	N	-0-			80
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	55	1	737	2	N	-0-			80
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	43	1	570	2	N	-0-			80
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			80

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
09	1980	X	1287	-0-	-693	-0-	82	1	1205	2	N	-0-					29
10	1953	X	1706	-0-	-247	-0-	114	1	1592	2	N	-0-					29
11	1890	X	1278	-0-	-612	-0-	85	1	1193	2	N	-0-					29
12	1519	X	1432	-0-	-87	-0-	99	1	1333	2	N	-0-					29
01	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	122	1	1605	2	N	-0-					29
*02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	92	1	1196	2	N	-0-					29

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	132	1	1943	2	N	-0-					26
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	139	1	1941	2	N	-0-					26
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	148	1	2085	2	N	-0-					26
12	2139	N	1987	-0-	-152	-0-	138	1	1849	2	N	-0-					26
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	165	1	2173	2	N	-0-					26
*02	2072	N	1864	-0-	-208	-0-	133	1	1731	2	N	-0-					26

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221379 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11628 - 11636

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221516 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947

09	870	N	815	-0-	-55	-0-	52	1	763	2	N	-0-					34
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	59	1	824	2	N	-0-					34
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	58	1	812	2	N	-0-					34
12	837	N	521	-0-	-316	-0-	36	1	485	2	N	-0-					34
01	868	N	380	-0-	-488	-0-	27	1	353	2	N	-0-					34
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					34

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

09	510	N	176	-0-	-334	-0-	11	1	165	2	N	-0-					74
10	713	N	108	-0-	-605	-0-	7	1	101	2	N	-0-					74
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					74
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					74
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	2	N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225542 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF. 0 - 11930

09	930 X	478	-0-	-452	-0-	30	1	448	2	N	-0-			59
10	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	143	1	1989	2	N	-0-			59
11	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	142	1	1988	2	N	-0-			59
12	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	128	1	1714	2	N	-0-			59
01	2139 X	1588	-0-	-551	-0-	112	1	1476	2	N	-0-			59
*02	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	147	1	1911	2	N	-0-			59

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

09	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	143	1	2106	2	N	-0-			22
10	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	120	1	1665	2	N	-0-			22
11	1140 N	1053	-0-	-87	-0-	70	1	983	2	N	-0-			22
12	2325 N	1403	-0-	-922	-0-	97	1	1306	2	N	-0-			22
01	1798 N	1188	-0-	-610	-0-	84	1	1104	2	N	-0-			22
*02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	112	1	1455	2	N	-0-			22

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

09	510 N	255	-0-	-255	-0-	16	1	239	2	N	-0-			94
10	496 N	102	-0-	-394	-0-	7	1	95	2	N	-0-			94
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	47	1	661	2	N	-0-			94
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	31	1	420	2	N	-0-			94
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	45	1	596	2	N	-0-			94
*02	672 N	642	-0-	-30	-0-	46	1	596	2	N	-0-			94

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

09	5820 X	5774	-0-	-46	-0-	367	1	5407	2	N	-0-			69
10	5828 X	5285	-0-	-543	-0-	354	1	4931	2	N	-0-			69
11	5490 X	5283	-0-	-207	-0-	351	1	4932	2	N	-0-			69
12	5952 X	5417	-0-	-535	-0-	374	1	5023	2	N	18			87
						20	9							
01	5952 X	4561	-0-	-1391	-0-	322	1	4239	2	N	-0-			87
*02	5376 X	4588	-0-	-788	-0-	325	1	4213	2	N	45			132
						50	9							

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281665 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 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
09	15390	X	12123	-0-	-3267	-0-	11956	2	167	9	N	152	177	1			102
10	15903	X	11063	-0-	-4840	-0-	11015	2	48	9	N	44					146
11	13410	X	13021	-0-	-389	-0-	12929	2	92	9	N	84	191	1			39
12	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	13947	2	77	9	N	70					109
01	12524	X	10306	-0-	-2218	-0-	10253	2	53	9	N	48					157
02	12152	X	8516	-0-	-3636	-0-	8479	2	37	9	N	34					191

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

09	210	N	188	-0-	-22	-0-	182	2	6	9	Y	5					52
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					52
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					52
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					52
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			Y	-0-					52
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			Y	-0-					52

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

09	720	N	517	-0-	-203	-0-	503	2	14	9	Y	13					82
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					82
11	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	2			Y	-0-					82
12	527	N	354	-0-	-173	-0-	354	2			Y	-0-					82
01	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			Y	-0-					82
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	434	2			Y	-0-					82

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

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

LUNA (PETTIT) //CONT.// 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 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
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

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

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

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

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) 56882 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CARTER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 113276 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8151 - 8255

09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	105	3	39	9	N	35					120
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					120
11	240	N	109	-0-	-131	-0-	109	3			N	-0-					120
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	115	3	11	9	N	10					130
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	111	3	9	9	N	8					138
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	105	3	24	9	N	22					160

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

09	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	61	1	1046	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	58	1	1118	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	53	1	1048	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	50	1	1078	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	48	1	1051	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1003	-0-	-33	-0-	44	1	959	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY #3 GU WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826

09	1710	X	382	-0-	-1328	-0-	298	3	84	9	N	76	176	1			190
10	806	X	362	-0-	-444	-0-	362	3			N	-0-					190
11	540	X	181	-0-	-359	-0-	181	3			N	-0-					190
12	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	3			N	-0-					190
01	3100	N	4210	-0-	1110	1110	4210	3			N	-0-					190
*02	2800	N	13113	-0-	10313	11423	13102	3	11	9	N	10					200

CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PHILLIPS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853

09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					21
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					21
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					21
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					21
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					21
*02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					21

DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269

09	1320	N	994	-0-	-326	-0-	994	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	861	-0-	-162	-0-	861	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	922	-0-	-318	-0-	922	3			N	-0-					-0-
*02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

CARTER GU #1 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
09	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	3			N	-0-					-0-
10	682	N	510	-0-	-172	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	3			N	-0-					-0-
12	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS GU #1 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
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
11	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
01	930	N	715	-0-	-215	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS GU #1 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
09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1921	-0-	-239	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
12	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
01	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
*02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 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
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	767	3	14	9	N	13					13
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					13
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					13
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					13
*02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					13

JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	501	1	28	2	N	-0-			45
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	504	1	21	2	N	-0-			45
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	536	1	39	2	N	-0-			45
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	452	1	1	2	N	-0-			45
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	1			N	-0-			45
02	532 N	355	-0-	-177	-0-	336	1	19	2	N	-0-			45

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

09	1560 N	1525	-0-	-35	-0-	1446	1	79	2	N	-0-			-0-
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1656	1	68	2	N	-0-			-0-
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1214	1	87	2	N	-0-			-0-
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1680	1	3	2	N	-0-			-0-
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1608	1	2	2	N	-0-			-0-
*02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1167	1	67	2	N	-0-			-0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1401	-0-	1401	2843	56	1	1345	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1382	-0-	1382	4225	58	1	1324	2	Y	-0-					-0-
11	2700 N	164	-0-	-2536	1689	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	1873 N	184	-0-	-1689	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
01	1395 N	311	-0-	-1084	-0-	13	1	298	2	Y	-0-					-0-
*02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

09	DLQ G-10	1482	-0-	1482	2869	59	1	1423	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2078	-0-	2078	4947	87	1	1991	2	Y	-0-					-0-
11	2700 N	2328	-0-	-372	4575	97	1	2231	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	1637	-0-	-1463	3112	68	1	1569	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	1402	-0-	-1698	1414	59	1	1343	2	Y	-0-					-0-
*02	2207 X	793	-0-	-1414	-0-	47	1	746	2	Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

09	DLQ G-10	2528	-0-	2528	6299	101	1	2427	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	4281	-0-	4281	10580	179	1	4102	2	Y	-0-					-0-
11	12714 X	2134	-0-	-10580	-0-	89	1	2045	2	Y	-0-					-0-
12	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	108	1	2490	2	Y	-0-					-0-
01	3720 X	1800	-0-	-1920	-0-	76	1	1724	2	Y	-0-					-0-
02	3864 X	2217	-0-	-1647	-0-	132	1	2085	2	Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

09	DLQ G-10	1361	-0-	1361	2448	54	1	1307	2	Y	-0-					47
10	DLQ G-10	1760	-0-	1760	4208	73	1	1687	2	Y	-0-					47
11	2700 N	1390	-0-	-1310	2898	58	1	1332	3	Y	-0-					47
12	3100 N	1771	-0-	-1329	1569	74	1	1697	2	Y	-0-					47
01	2538 N	969	-0-	-1569	-0-	41	1	928	2	Y	-0-					47
02	1596 X	626	-0-	-970	-0-	37	1	589	2	Y	-0-					47

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

09	DLQ G-10	230	-0-	230	469	9	1	221	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	237	-0-	237	706	10	1	227	2	Y	-0-					-0-
11	1231 N	525	-0-	-706	-0-	22	1	503	2	Y	-0-					-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	36	1	823	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	4828	-0-	1728	1728	203	1	4625	3	Y	-0-					-0-
*02	2069 N	341	-0-	-1728	-0-	20	1	321	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

09	DLQ G-10	2010	-0-	2010	3998	80	1	1930	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2193	-0-	2193	6191	91	1	2102	2	Y	-0-					-0-
11	2700 N	2683	-0-	-17	6174	112	1	2571	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	3496	-0-	396	6570	146	1	3350	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	2314	-0-	-786	5784	97	1	2217	2	Y	-0-					-0-
*02	8190 X	2406	-0-	-5784	-0-	144	1	2262	2	Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594

09	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	138	1	3310	2	Y	-0-					-0-
10	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	128	1	2949	2	Y	-0-					-0-
11	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	106	1	2438	2	Y	-0-					-0-
12	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	151	1	3476	2	Y	-0-					-0-
01	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	123	1	2803	2	Y	-0-					-0-
*02	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	164	1	2578	2	Y	-0-					-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
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
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	58	1	1390	2	Y	-0-					-0-
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	57	1	1319	2	Y	-0-					-0-
11	1680 N	667	-0-	-1013	-0-	28	1	639	2	Y	-0-					-0-
12	1488 N	766	-0-	-722	-0-	32	1	734	2	Y	-0-					-0-
01	1364 N	366	-0-	-998	-0-	15	1	351	2	Y	-0-					-0-
02	616 N	140	-0-	-476	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

09	DLQ G-10	3607	-0-	3607	5589	144	1	3463	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2434	-0-	2434	8023	102	1	2332	2	Y	-0-					-0-
11	2700 N	2050	-0-	-650	7373	86	1	1964	2	Y	-0-					-0-
12	9836 X	2463	-0-	-7373	-0-	103	1	2360	2	Y	-0-					-0-
01	2728 X	2139	-0-	-589	-0-	90	1	2049	2	Y	-0-					-0-
02	3360 X	2402	-0-	-958	-0-	143	1	2259	2	Y	-0-					-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

09	DLQ G-10	854	-0-	854	1952	34	1	820	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	779	-0-	779	2731	32	1	747	2	Y	-0-					-0-
11	2700 N	694	-0-	-2006	725	29	1	665	2	Y	-0-					-0-
12	2452 N	1727	-0-	-725	-0-	72	1	1655	2	Y	-0-					-0-
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	49	1	1120	2	Y	-0-					-0-
02	644 N	584	-0-	-60	-0-	35	1	549	2	Y	-0-					-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

09	DLQ G-10	1616	-0-	1616	3795	65	1	1551	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1850	-0-	1850	5645	77	1	1773	2	Y	-0-					-0-
11	2700 N	1572	-0-	-1128	4517	66	1	1506	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	2868	-0-	-232	4285	120	1	2748	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	2187	-0-	-913	3372	92	1	2095	2	Y	-0-					-0-
*02	5298 X	1926	-0-	-3372	-0-	115	1	1811	2	Y	-0-					-0-

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 14790

09	4020 #	3382	-0-	-638	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
10	4907 R	4907	-0-	-0-	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
11	6070 R	6070	-0-	-0-	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
12	4317 R	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
01	4898 #	4736	-0-	-162	-0-	4735	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	5656	4903	-0-	-753	-0-	4903	3			N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010

09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					75
10	930 N	864	-0-	-66	-0-	864	3			N	-0-					75
11	900 N	817	-0-	-83	-0-	817	3			N	-0-					75
12	930 N	868	-0-	-62	-0-	868	3			N	-0-					75
01	868 N	756	-0-	-112	-0-	756	3			N	-0-					75
02	756 N	651	-0-	-105	-0-	651	3			N	-0-					75

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					12
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					12
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					12
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					12
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					12
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					12

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1138	-0-	-302	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	981	-0-	-476	-0-	981	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	858	-0-	-192	-0-	858	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	748	-0-	-430	-0-	748	3			N	-0-					-0-
01	992	N	627	-0-	-365	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	812	N	525	-0-	-287	-0-	525	3			N	-0-					-0-

UTLEY-HILL GU 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
09	960	N	620	-0-	-340	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	682	N	338	-0-	-344	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	426	-0-	-714	-0-	425	3	1	9	N	1					1
12	651	N	462	-0-	-189	-0-	462	3			N	-0-					1
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					1
*02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					1

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
*02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENT GU WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	837	3	3	9	N	3					3
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					3
01	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					3
02	784	N	757	-0-	-27	-0-	757	3			N	-0-					3

HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	439	-0-	-101	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 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
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	359	3	6	9	N	5					5

HILL-SNEED GU WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

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
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	750	N	409	-0-	-341	-0-	406	3	3	9	N	3					3
12	775	N	653	-0-	-122	-0-	653	3			N	-0-					3
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					3
*02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					3

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
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					30
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					30
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					30
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					30
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					30
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					30

WATSON TRUST GU 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
09	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					83
10	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	3			N	-0-					83
11	960	N	849	-0-	-111	-0-	849	3			N	-0-					83
12	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					83
01	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	3			N	-0-					83
*02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					83

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
09	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2800	3	135	9	N	123	174	1			99
10	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3010	3	1	9	N	1					100
11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					100
12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3080	3	7	9	N	6					106
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2905	3	4	9	N	4					110
*02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2785	3	7	9	N	6					116

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027

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
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	116	1	1678	2	N	11					48
							12	9									
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	116	1	1574	2	N	-0-					48
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	121	1	1587	2	N	9					57
							10	9									
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	118	1	1603	2	N	10					67
							11	9									
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	133	1	1793	2	N	3					70
							3	9									
*02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	110	1	1452	2	N	15					85
							17	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

09	3000	N	3024	-0-	24	24	195	1	2829	2	N	-0-					50
10	3017	N	2993	-0-	-24	-0-	205	1	2788	2	N	-0-					50
11	3000	N	3047	-0-	47	47	215	1	2832	2	N	-0-					50
12	3337	X	3290	-0-	-47	-0-	226	1	3064	2	N	-0-					50
01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	218	1	2949	2	N	-0-					50
*02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	202	1	2657	2	N	-0-					50

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

09	210	N	50	-0-	-160	-0-	3	1	47	2	N	-0-					23
10	403	N	308	-0-	-95	-0-	21	1	287	2	N	-0-					23
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	15	1	204	2	N	-0-					23
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	N	-0-					23
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	N	-0-					23
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	N	-0-					23

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

09	4349	X	2361	-0-	-1988	-0-	152	1	2209	2	N	-0-					46
10	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	153	1	2082	2	N	6					52
							7	9									
11	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	136	1	1795	2	N	2	25	1			29
							2	9									
12	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	160	1	2179	2	N	2					31
							2	9									
01	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	127	1	1723	2	N	2					33
							2	9									
*02	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	134	1	1767	2	N	21					54
							23	9									

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	47	1	676	2	N	-0-					59
10	775	N	708	-0-	-67	-0-	48	1	658	2	N	2					61
							2	9									
11	780	N	635	-0-	-145	-0-	45	1	590	2	N	-0-	7	1			54
12	744	N	653	-0-	-91	-0-	45	1	608	2	N	-0-					54
01	713	N	651	-0-	-62	-0-	45	1	605	2	N	1					55
							1	9									
02	588	N	587	-0-	-1	-0-	41	1	546	2	N	-0-					55

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 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
09	1080 N	936	-0-	-144	-0-	240	1	696	2	N	-0-					28
10	1054 N	949	-0-	-105	-0-	248	1	701	2	N	-0-					28
11	990 N	927	-0-	-63	-0-	240	1	687	2	N	-0-					28
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	248	1	723	2	N	-0-					28
01	961 N	897	-0-	-64	-0-	248	1	649	2	N	-0-					28
*02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	224	1	652	2	N	-0-					28

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	90	1	1311	2	N	-0-					87
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	74	1	1008	2	N	3					90
						3	9									
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	81	1	1065	2	N	3	12	1			81
						3	9									
12	1178 N	961	-0-	-217	-0-	66	1	895	2	N	-0-					81
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	100	1	1346	2	N	9					90
						10	9									
*02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	86	1	1126	2	N	-0-					90

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

09	1830 N	1538	-0-	-292	-0-	99	1	1439	2	N	-0-					87
10	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	106	1	1441	2	N	-0-					87
11	1860 N	1485	-0-	-375	-0-	104	1	1367	2	N	13					100
						14	9									
12	1581 N	1428	-0-	-153	-0-	97	1	1323	2	N	7					107
						8	9									
01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	108	1	1467	2	N	18					125
						20	9									
02	1400 N	1180	-0-	-220	-0-	82	1	1085	2	N	12					137
						13	9									

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					82
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					82

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	469	1	6801	2	N	33					189
							36	9									
10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	509	1	6927	2	N	45					234
							50	9									
11	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	507	1	6679	2	N	50	73	1			211
							55	9									
12	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	510	1	6917	2	N	34					245
							37	9									
01	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	471	1	6366	2	N	72	184	1			133
							79	9									
*02	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	499	1	6576	2	N	41					174
							45	9									

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	42	1	603	2	N	-0-					25
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	37	1	500	2	N	-0-					25
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	57	1	756	2	N	-0-					25
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	60	1	817	2	N	-0-					25
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	55	1	738	2	N	-0-					25
*02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	49	1	641	2	N	2					27
							2	9									

DPMP ENERGY LLC 227740
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

09	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					126
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					126
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	13	1	535	2	N	-0-					126
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	14	1	476	2	N	-0-					126
*01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					126
02	504	N	368	-0-	-136	-0-	368	2			N	-0-					126

TREK RESOURCES, INC. 867578
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

09	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-					94
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					94
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					94
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					94
*01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					94
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					94

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		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

09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					124
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					124
11	570	N	406	-0-	-164	-0-	406	2			N	-0-					124
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					124
*01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					124
*02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					124

MCBEE (PETTIT) 58784 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THORNE-BARKLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130872 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	323 N	323	-0-	-0-	-0-	46	1	277	2	N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	50	1	202	2	N	-0-			-0-
11	270 N	103	-0-	-167	-0-	35	1	68	2	N	-0-			-0-
12	341 N	167	-0-	-174	-0-	6	1	161	2	N	-0-			-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	N	-0-			-0-
*02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	77	1	494	2	N	-0-			-0-

MCBEE (RODESSA) 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BARKLEY, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 015459 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 8794

09	480 N	33	-0-	-447	-0-	5	1	28	2	N	-0-			35
10	527 N	125	-0-	-402	-0-	25	1	100	2	N	-0-			35
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			35
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	2	N	-0-			35
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	N	-0-			35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778

09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	26	1	155	2	N	-0-			127
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	20	1	80	2	N	-0-			127
11	150 N	6	-0-	-144	-0-	2	1	4	2	N	-0-			127
12	186 N	72	-0-	-114	-0-	2	1	70	2	N	-0-			127
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			127
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-			127

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

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

MCBEE (TRAVIS PEAK) 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GOLIE, M. WELL #: 1 T RRCID -> 015461 COMPL. DATE 02/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10039 - 10204

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

MCBEE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	79	1	482	2	N	-0-			-0-
10	341 N	283	-0-	-58	-0-	56	1	227	2	N	-0-			-0-
11	510 N	169	-0-	-341	-0-	58	1	111	2	N	-0-			-0-
12	589 N	217	-0-	-372	-0-	8	1	209	2	N	-0-			-0-
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	51	1	733	2	N	-0-			-0-
*02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	99	1	629	2	N	-0-			-0-

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	76	1	463	2	N	-0-			-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	41	1	164	2	N	-0-			-0-
11	240 N	3	-0-	-237	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
12	558 N	1	-0-	-557	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	N	-0-			-0-
*02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	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

09	12720	12283	-0-	-437	-0-	178	1	12105	2	N	-0-			-0-
10	16146	14645	-0-	-1501	-0-	212	1	14433	2	N	-0-			-0-
11	18080	15400	-0-	-2680	-0-	223	1	15177	2	N	-0-			-0-
12	16636	14890	-0-	-1746	-0-	216	1	14674	2	N	-0-			-0-
01	15578	14361	-0-	-1217	-0-	209	1	14152	2	N	-0-			-0-
*02	11960	11916	-0-	-44	-0-	173	1	11743	2	N	-0-			-0-

MEXIA (NACATOCH) 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
BRINKLEY, GREG D. 093422
KIMBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 088235 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSS, HESTER WELL #: 2 RRCID -> 120541 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 708 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEXIA (NACATOCH) //CONT.// 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	72 2	1 9	1499	2	Y	2				8
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	84 1	1 9	1722	2	Y	1				9
11	870	N	678	-0-	-192	-0-	33 2	1 9	643	2	Y	2				11
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	91 2	1 9	1915	2	Y	2				13
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	93 2	1 9	1923	2	Y	2				15
*02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	69 7	1 9	1373	2	Y	6				21

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

179 FEE WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 02/14/1984 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
09	DLQ G-10	6136	-0-	6136	11094	6125	3	11	9	Y	10			112
10	16902 X	5808	-0-	-11094	-0-	5790	3	18	9	Y	16			128
11	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5139	3	19	9	Y	17			145
12	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6549	3	22	9	Y	20			165
01	6355 X	4429	-0-	-1926	-0-	4409	3	20	9	Y	18			183
02	5740 X	5131	-0-	-609	-0-	5106	3	25	9	Y	23			206

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) 63767 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181775 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715

09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
*01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUMFORD, N. (CV SANDS) 63767 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MUSE, MARY WELL #: 1R RRCID -> 188413 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4076				N	NO RPT			-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250) 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130

09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 1 RRCID -> 170389 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
10	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
11	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3165	-0-	365	365	3165	2			N	-0-					-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3356	2	9	9	N	8					68
10	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3728	2	11	9	N	10					78
11	3900	X	3147	-0-	-753	-0-	3134	2	13	9	N	12					90
12	4030	X	3479	-0-	-551	-0-	3446	2	33	9	N	30					120
01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5278	2	33	9	N	30					150
02	3388	X	2750	-0-	-638	-0-	2717	2	33	9	N	30					180

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					23
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					23
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					23
12	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	2			N	-0-					23
01	713	N	362	-0-	-351	-0-	362	2			N	-0-					23
*02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					23

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

09	4410	X	4378	-0-	-32	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4494	-0-	-32	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4378	-0-	-182	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4512	-0-	-200	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4528	-0-	-184	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
*02	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

09	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5794	-0-	-158	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5685	-0-	-75	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	4795	-0-	-1281	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5580	-0-	-496	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5144	-0-	-344	-0-	5144	2			N	-0-					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BOYCE FULLER WELL #: 1D RRCID -> 238194 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4716 - 5010

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
STEWARD "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			108
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			108
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-			108
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			108
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			108
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-			-0-
10	682	N	526	-0-	-156	-0-	526	3			N	-0-			-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-			-0-
01	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	3			N	-0-			-0-
02	476	N	298	-0-	-178	-0-	298	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

09	210	N	34	-0-	-176	-0-	34	1			N	-0-			117
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			117
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			117
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

09	450	N	394	-0-	-56	-0-	17	1	377	2	N	-0-			2
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	413	2	N	-0-			2
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	16	1	414	2	N	-0-			2
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	2	N	-0-			2
01	434	N	199	-0-	-235	-0-	10	1	189	2	N	-0-			2
02	392	N	264	-0-	-128	-0-	14	1	250	2	N	-0-			2

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

09	9870	X	8372	-0-	-1498	-0-	367	1	8005	2	N	-0-			-0-
10	10199	X	7250	-0-	-2949	-0-	287	1	6963	2	N	-0-			-0-
11	8190	X	7916	-0-	-274	-0-	295	1	7621	2	N	-0-			-0-
12	8649	X	8040	-0-	-609	-0-	356	1	7684	2	N	-0-			-0-
01	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	435	1	8306	2	N	-0-			-0-
02	7812	X	7646	-0-	-166	-0-	400	1	7246	2	N	-0-			-0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	99	1	1435	2	N	-0-			50
10	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	93	1	1270	2	N	-0-			50
11	1470	N	1020	-0-	-450	-0-	72	1	948	2	N	-0-			50
12	1581	N	1170	-0-	-411	-0-	80	1	1090	2	N	-0-			50
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	105	1	1419	2	N	-0-			50
*02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	101	1	1336	2	N	-0-			50

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 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
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-			89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-			89
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-			89

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	171	1	1337	2	N	-0-			26
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	276	1	1990	2	N	-0-			26
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	236	1	2107	2	N	-0-			26
12	961	N	701	-0-	-260	-0-	70	1	631	2	N	-0-			26
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	105	1	872	2	N	-0-			26
*02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	125	1	754	2	N	-0-			26

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

09	1800	X	226	-0-	-1574	-0-	32	1	194	2	N	-0-			-0-
10	837	N	273	-0-	-564	-0-	39	1	234	2	N	-0-			-0-
11	360	N	284	-0-	-76	-0-	42	1	242	2	N	-0-			-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	38	1	226	2	N	-0-			-0-
01	279	N	162	-0-	-117	-0-	23	1	139	2	N	-0-			-0-
02	252	N	6	-0-	-246	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	168	1	1316	2	N	-0-			1
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	187	1	1351	2	N	-0-			1
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	182	1	1628	2	N	-0-			1
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	154	1	1384	2	N	-0-			1
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	157	1	1303	2	N	-0-			1
02	1036	N	836	-0-	-200	-0-	119	1	717	2	N	-0-			1

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	241	1	1462	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	242	1	1451	2	N	-0-			-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	222	1	1290	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	244	1	1433	2	N	-0-			-0-
01	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	407	1	2491	2	N	-0-			-0-
*02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	317	1	1791	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	279	1	1695	2	N	-0-			-0-
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	218	1	1312	2	N	-0-			-0-
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	178	1	1032	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	878	-0-	-517	-0-	128	1	750	2	N	-0-			-0-
01	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	173	1	1060	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	844	-0-	-276	-0-	127	1	717	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

09	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	219	1	1329	2	N	-0-			12
10	1705	N	1406	-0-	-299	-0-	201	1	1205	2	N	-0-			12
11	1650	N	1275	-0-	-375	-0-	187	1	1088	2	N	-0-			12
12	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	214	1	1255	2	N	-0-			12
01	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	175	1	1070	2	N	-0-			12
02	1204	N	882	-0-	-322	-0-	133	1	749	2	N	-0-			12

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	905	-0-	-85	-0-	103	1	802	2	N	-0-					12
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	145	1	1045	2	N	-0-					12
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	112	1	996	2	N	-0-					12
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	154	1	1384	2	N	-0-					12
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	159	1	1322	2	N	-0-					12
*02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	134	1	808	2	N	-0-					12

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
09	2460	N	2281	-0-	-179	-0-	323	1	1958	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	1925	-0-	-524	-0-	275	1	1650	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	1954	-0-	-506	-0-	287	1	1667	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2309	-0-	-47	-0-	336	1	1973	2	N	-0-					-0-
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	327	1	2004	2	N	-0-					-0-
*02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	317	1	1788	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	26	1	170	2	N	-0-					67
10	341	N	235	-0-	-106	-0-	31	1	204	2	N	-0-					67
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	43	1	251	2	N	-0-					67
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	46	1	313	2	N	-0-					67
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	43	1	292	2	N	-0-					67
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	38	1	257	2	N	-0-					67

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	1509	-0-	-681	-0-	214	1	1295	2	N	-0-					-0-
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	278	1	1667	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1951	-0-	-179	-0-	286	1	1665	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1280	-0-	-270	-0-	186	1	1094	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1478	-0-	-475	-0-	207	1	1271	2	N	-0-					-0-
*02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	289	1	1630	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	X	1058	-0-	-22	-0-	120	1	938	2	N	-0-					40
10	1116	X	118	-0-	-998	-0-	14	1	104	2	N	-0-					40
11	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	133	1	1189	2	N	-0-					40
12	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	172	1	1543	2	N	-0-					40
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	121	1	1005	2	N	-0-					40
02	1008	N	748	-0-	-260	-0-	106	1	642	2	N	-0-					40

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	582	-0-	-768	-0-	82	1	500	2	N	-0-					-0-
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	196	1	1176	2	N	-0-					-0-
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	193	1	1120	2	N	-0-					-0-
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	273	1	1605	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	936	-0-	-428	-0-	131	1	805	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1016	-0-	-216	-0-	153	1	863	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1511	-0-	-139	-0-	214	1	1297	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	219	1	1314	2	N	-0-					-0-
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	242	1	1407	2	N	-0-					-0-
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	263	1	1545	2	N	-0-					-0-
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	251	1	1541	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1325	-0-	-215	-0-	199	1	1126	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
09	150	N	17	-0-	-133	-0-	2	1	15	2	N	-0-			3
10	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	2	N	-0-			3
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	2	N	-0-			3
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-			3
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-			3
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	N	-0-			3

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	363	1	2201	2	N	-0-			-0-
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	352	1	2116	2	N	-0-			-0-
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	313	1	1817	2	N	-0-			-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	196	1	1151	2	N	-0-			-0-
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	281	1	1722	2	N	-0-			-0-
*02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	238	1	1342	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

09	870	N	691	-0-	-179	-0-	98	1	593	2	N	-0-			-0-
10	775	N	737	-0-	-38	-0-	105	1	632	2	N	-0-			-0-
11	720	N	616	-0-	-104	-0-	90	1	526	2	N	-0-			-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	106	1	625	2	N	-0-			-0-
01	744	N	697	-0-	-47	-0-	98	1	599	2	N	-0-			-0-
*02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	99	1	560	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	138	-0-	138	138	21	1	117	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242

09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	117	1	916	2	N	-0-			3
10	1054	N	816	-0-	-238	-0-	99	1	717	2	N	-0-			3
11	1020	N	648	-0-	-372	-0-	65	1	583	2	N	-0-			3
12	1054	N	487	-0-	-567	-0-	49	1	438	2	N	-0-			3
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	94	1	784	2	N	-0-			3
02	616	N	577	-0-	-39	-0-	82	1	495	2	N	-0-			3

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

09	1740	N	1290	-0-	-450	-0-	183	1	1107	2	N	-0-			-0-
10	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	222	1	1336	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	1306	-0-	-284	-0-	192	1	1114	2	N	-0-			-0-
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	234	1	1375	2	N	-0-			-0-
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	230	1	1411	2	N	-0-			-0-
*02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	200	1	1128	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

09	1920	N	1733	-0-	-187	-0-	245	1	1488	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	1710	-0-	-336	-0-	244	1	1466	2	N	-0-			-0-
11	1890	N	1682	-0-	-208	-0-	247	1	1435	2	N	-0-			-0-
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	322	1	1894	2	N	-0-			-0-
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	321	1	1968	2	N	-0-			-0-
*02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	312	1	1759	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2224	-0-	-476	-0-	315	1	1909	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2346	-0-	-444	-0-	335	1	2011	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2270	-0-	-430	-0-	333	1	1937	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2680	-0-	-48	-0-	390	1	2290	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2352	-0-	-345	-0-	330	1	2022	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	2079	-0-	-49	-0-	313	1	1766	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	227	1	1378	2	N	-0-					-0-
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	237	1	1420	2	N	-0-					-0-
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	265	1	1542	2	N	-0-					-0-
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	250	1	1469	2	N	-0-					-0-
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	241	1	1477	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1141	-0-	-7	-0-	172	1	969	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	115	1	699	2	N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	93	1	559	2	N	-0-					-0-
11	690	N	505	-0-	-185	-0-	74	1	431	2	N	-0-					-0-
12	713	N	528	-0-	-185	-0-	77	1	451	2	N	-0-					-0-
01	651	N	421	-0-	-230	-0-	59	1	362	2	N	-0-					-0-
02	476	N	337	-0-	-139	-0-	51	1	286	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

09	1830	N	1635	-0-	-195	-0-	220	1	1415	2	N	-0-					104
10	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	269	1	1748	2	N	-0-					104
11	1770	N	1656	-0-	-114	-0-	243	1	1413	2	N	-0-					104
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	232	1	1567	2	N	-0-					104
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	280	1	1889	2	N	-0-					104
*02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	251	1	1680	2	N	-0-					104

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					3
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	N	-0-					3
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	2	N	-0-					3
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	70	1	633	2	N	-0-					3
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	75	1	621	2	N	-0-					3
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	56	1	341	2	N	-0-					3

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

09	990	N	882	-0-	-108	-0-	100	1	782	2	N	-0-					20
10	1085	N	740	-0-	-345	-0-	90	1	650	2	N	-0-					20
11	990	N	651	-0-	-339	-0-	66	1	585	2	N	-0-					20
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	96	1	859	2	N	-0-					20
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	96	1	800	2	N	-0-					20
02	616	N	579	-0-	-37	-0-	82	1	497	2	N	-0-					20

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	152	1	3322	2	N	-0-					-0-
10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	129	1	3139	2	N	-0-					-0-
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	113	1	2921	2	N	-0-					-0-
12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	146	1	3150	2	N	-0-					-0-
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	167	1	3197	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2484	-0-	-288	-0-	130	1	2354	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					77
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					77
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					77
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-					77
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-					77
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					77

PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	706	1	4536	2	N	-0-					168
10	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	744	1	4841	2	N	-0-					168
11	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	767	1	4463	2	N	-0-					168
12	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	725	1	4895	2	N	-0-					168
01	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	704	1	4756	2	N	-0-					168
*02	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	653	1	4366	2	N	-0-					168

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	40	1	867	2	N	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	38	1	925	2	N	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	36	1	925	2	N	-0-					-0-
12	930	N	820	-0-	-110	-0-	36	1	784	2	N	-0-					-0-
01	961	N	635	-0-	-326	-0-	32	1	603	2	N	-0-					-0-
02	896	N	444	-0-	-452	-0-	23	1	421	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	N	-0-					84
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-					84
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	4	1	23	2	N	-0-					84
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	7	1	49	2	N	-0-					84
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-					84
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	N	-0-					84

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

09	2070	N	1815	-0-	-255	-0-	206	1	1609	2	N	-0-					19
10	2139	N	1642	-0-	-497	-0-	200	1	1442	2	N	-0-					19
11	2070	N	1728	-0-	-342	-0-	174	1	1554	2	N	-0-					19
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	217	1	1956	2	N	-0-					19
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	208	1	1723	2	N	-0-					19
02	1624	N	1267	-0-	-357	-0-	180	1	1087	2	N	-0-					19

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

09	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	667	1	4287	2	N	-0-					62
10	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	668	1	4342	2	N	-0-					62
11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	704	1	4095	2	N	-0-					62
12	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	629	1	4245	2	N	-0-					62
01	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	661	1	4471	2	N	-0-					62
*02	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	598	1	3998	2	N	-0-					62

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	26577 X	26577	-0-	-0-	-0-	1166	1	25411	2	N	-0-			-0-
10	25358 X	25358	-0-	-0-	-0-	1002	1	24356	2	N	-0-			-0-
11	21266 X	21266	-0-	-0-	-0-	794	1	20472	2	N	-0-			-0-
12	18607 X	18607	-0-	-0-	-0-	824	1	17783	2	N	-0-			-0-
01	18228 X	10995	-0-	-7233	-0-	547	1	10448	2	N	-0-			-0-
02	16464 X	6940	-0-	-9524	-0-	363	1	6577	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

09	11446 X	11446	-0-	-0-	-0-	502	1	10944	2	N	-0-			-0-
10	11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	467	1	11359	2	N	-0-			-0-
11	10350 X	10069	-0-	-281	-0-	376	1	9693	2	N	-0-			-0-
12	11625 X	10210	-0-	-1415	-0-	452	1	9758	2	N	-0-			-0-
01	11625 X	8855	-0-	-2770	-0-	440	1	8415	2	N	-0-			-0-
02	10500 X	8803	-0-	-1697	-0-	461	1	8342	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

09	4470 X	3966	-0-	-504	-0-	174	1	3792	2	N	-0-			-0-
10	4619 X	4387	-0-	-232	-0-	173	1	4214	2	N	-0-			-0-
11	4410 X	3513	-0-	-897	-0-	131	1	3382	2	N	-0-			-0-
12	4092 X	3005	-0-	-1087	-0-	133	1	2872	2	N	-0-			-0-
01	4402 X	3752	-0-	-650	-0-	187	1	3565	2	N	-0-			-0-
02	3976 X	3765	-0-	-211	-0-	197	1	3568	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

09	7380 X	4833	-0-	-2547	-0-	212	1	4621	2	N	-0-			-0-
10	19024 X	19024	-0-	-0-	-0-	752	1	18272	2	N	-0-			-0-
11	28852 X	28852	-0-	-0-	-0-	1077	1	27775	2	N	-0-			-0-
12	19110 X	19110	-0-	-0-	-0-	847	1	18263	2	N	-0-			-0-
01	16144 X	16144	-0-	-0-	-0-	803	1	15341	2	N	-0-			-0-
*02	14398 X	14398	-0-	-0-	-0-	754	1	13644	2	N	-0-			-0-

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

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

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

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

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655

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

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 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
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	1		N	-0-			16
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	1		N	-0-			16
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	1		N	-0-			16
12	1333 N	757	-0-	-576	-0-	757	1		N	-0-			16
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	1		N	-0-			16
*02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	1		N	-0-			16

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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
09	1080 N	456	-0-	-624	-0-	456	1		N	-0-			6
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	1		N	-0-			6
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	1		N	-0-			6
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	1		N	-0-			6
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	1		N	-0-			6
*02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	1		N	-0-			6

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	1			N	-0-					-0-
10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	1			N	-0-					-0-
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	1			N	-0-					-0-
12	1488 N	1479	-0-	-9	-0-	1479	1			N	-0-					-0-
01	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	1			N	-0-					-0-
*02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	1			N	-0-					-0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

09	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2146	1	13	9	N	12					198
10	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2259	1	6	9	N	5	187	1			16
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1567	1	3	9	N	3					19
12	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2256	1	2	9	N	2					21
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	1	1	9	N	1					22
*02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	1			N	-0-					22

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

09	1020 N	946	-0-	-74	-0-	946	3			N	-0-					-0-
10	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
11	930 N	659	-0-	-271	-0-	659	3			N	-0-					-0-
12	992 N	854	-0-	-138	-0-	854	3			N	-0-					-0-
01	1147 N	913	-0-	-234	-0-	913	3			N	-0-					-0-
*02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

09	1740 N	1538	-0-	-202	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
11	1740 N	1664	-0-	-76	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
01	1767 N	1541	-0-	-226	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
02	1540 N	1491	-0-	-49	-0-	1491	3			N	-0-					-0-

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

09	570 N	529	-0-	-41	-0-	39	1	490	3	N	-0-					-0-
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	41	1	577	3	N	-0-					-0-
11	450 N	361	-0-	-89	-0-	34	1	327	3	N	-0-					-0-
12	558 N	310	-0-	-248	-0-	43	1	267	3	N	-0-					-0-
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	59	1	1010	3	N	-0-					-0-
*02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	55	1	512	3	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	84	1	1063	3	N	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	79	1	1104	3	N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	83	1	799	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	595	-0-	-583	-0-	83	1	512	3	N	-0-					-0-
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	67	1	1153	3	N	-0-					-0-
02	812	N	655	-0-	-157	-0-	63	1	592	3	N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			Y	-0-					44
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			Y	-0-					44
11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			Y	-0-					44
12	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			Y	-0-					44
01	2542	N	1276	-0-	-1266	-0-	1276	3			Y	-0-					44
*02	2800	N	3509	-0-	709	709	3509	3			Y	-0-					44

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1715	-0-	-175	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
*02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

09	2250	N	2131	-0-	-119	-0-	2131	3			Y	-0-					19
10	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	2137	3			Y	-0-					19
11	2220	N	2042	-0-	-178	-0-	2042	3			Y	-0-					19
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			Y	-0-					19
01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			Y	-0-					19
*02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			Y	-0-					19

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			Y	-0-					-0-
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
*02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

09	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			Y	-0-					76
10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			Y	-0-					76
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			Y	-0-					76
12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			Y	-0-					76
01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3731	3	1	9	Y	1	1	1			76
02	3360	X	3357	-0-	-3	-0-	3357	3			Y	-0-					76

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	823	-0-	-77	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
*02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			Y	-0-					-0-
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1824	-0-	-129	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-
*02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

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

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

09	480	N	218	-0-	-262	-0-	16	1	202	3	N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	26	1	355	3	N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	262	3	N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	37	1	231	3	N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	37	1	626	3	N	-0-					-0-
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	38	1	361	3	N	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	747	-0-	-121	-0-	747	3			Y	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-
10	1829	N	351	-0-	-1478	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
11	1620	N	30	-0-	-1590	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	1860	N	184	-0-	-1676	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
*02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

09	1470	N	1335	-0-	-135	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
10	1519	N	981	-0-	-538	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
11	1440	N	922	-0-	-518	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1033	-0-	-362	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
01	992	N	677	-0-	-315	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	501	-0-	-199	-0-	501	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848

09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	1687	3			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1567	-0-	-262	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-
*02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

09	2340	N	2137	-0-	-203	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2013	-0-	-267	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1872	-0-	-329	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
*02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 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
09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
12	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3208	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

09	1200	N	865	-0-	-335	-0-	865	3			N	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1155	-0-	-255	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	944	-0-	-148	-0-	944	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270

09	5910	X	5308	-0-	-602	-0-	5308	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	4840	-0-	-802	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	4926	-0-	-534	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5003	-0-	-639	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5274	-0-	-368	-0-	5272	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*02	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			N	-0-					-0-

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

09	1650	N	1620	-0-	-30	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1493	-0-	-19	-0-	1493	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

09	3780	X	3509	-0-	-271	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3559	-0-	-68	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3744	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3276	X	1857	-0-	-1419	-0-	1857	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

09	1440	N	1341	-0-	-99	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
*02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

09	1800	N	1128	-0-	-672	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1431	-0-	-553	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
*02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	510	N	335	-0-	-175	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

09	2490	N	2316	-0-	-174	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2348	-0-	-163	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1959	-0-	-281	-0-	1959	3			N	-0-					-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
12	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3164	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

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

O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

09	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

09	1050	N	334	-0-	-716	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	190	-0-	-895	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	810	N	612	-0-	-198	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	980	N	381	-0-	-599	-0-	381	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
11	990	N	810	-0-	-180	-0-	810	3			N	-0-					-0-
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	670	-0-	-911	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	509	-0-	-1339	-0-	509	3			N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

09	360	N	223	-0-	-137	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
*02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680

09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	930	N	360	-0-	-570	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	899	N	666	-0-	-233	-0-	666	3			N	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	585	-0-	-451	-0-	585	3			N	-0-					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

09	2070	N	1595	-0-	-475	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
11	930	N	597	-0-	-333	-0-	597	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1111	-0-	-532	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3248	-0-	148	148	3248	2			N	-0-					-0-
*02	1691	N	1543	-0-	-148	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

09	1770	N	1377	-0-	-393	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1480	-0-	-194	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	441	-0-	-759	-0-	441	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1125	-0-	-301	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
*02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	828	-0-	-691	-0-	828	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	515	-0-	-655	-0-	515	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1065	-0-	-1198	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
*02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	761	2	Y	-0-					1
10	930	N	864	-0-	-66	-0-	46	1	818	2	Y	-0-					1
11	810	N	773	-0-	-37	-0-	40	1	733	2	Y	-0-					1
12	837	N	820	-0-	-17	-0-	41	1	779	2	Y	-0-					1
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	45	1	871	2	Y	-0-					1
02	728	N	713	-0-	-15	-0-	35	1	678	2	Y	-0-					1

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	419	-0-	-181	-0-	22	1	397	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	638	X	638	-0-	-0-	-0-	31	1	607	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

EMMONS, MG GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

09	1890	N	1450	-0-	-440	-0-	75	1	1375	2	Y	-0-					82
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	92	1	1634	2	Y	-0-					82
11	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	84	1	1542	2	Y	-0-					82
12	1488	N	642	-0-	-846	-0-	32	1	610	2	Y	-0-					82
01	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	78	1	1518	2	Y	-0-					82
*02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	89	1	1719	2	Y	-0-					82

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829

09	990	N	761	-0-	-229	-0-	40	1	721	2	Y	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	46	1	823	2	Y	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	50	1	913	2	Y	-0-					-0-
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	50	1	964	2	Y	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	47	1	908	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	631	-0-	-265	-0-	31	1	600	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	100	1	1821	2	Y	-0-			-0-
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	106	1	1884	2	Y	-0-			-0-
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	101	1	1839	2	Y	-0-			-0-
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	101	1	1931	2	Y	-0-			-0-
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	98	1	1897	2	Y	-0-			-0-
02	1820	N	1765	-0-	-55	-0-	87	1	1678	2	Y	-0-			-0-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

09	120	N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110	2	Y	-0-			-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	6	1	105	2	Y	-0-			-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-			-0-
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	6	1	118	2	Y	-0-			-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-			-0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

09	660	N	631	-0-	-29	-0-	33	1	598	2	Y	-0-			-0-
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	35	1	621	2	Y	-0-			-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	2	Y	-0-			-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	33	1	625	2	Y	-0-			-0-
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	32	1	612	2	Y	-0-			-0-
02	588	N	578	-0-	-10	-0-	28	1	550	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

09	540	N	169	-0-	-371	-0-	9	1	160	2	Y	-0-			-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	31	1	557	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	148	-0-	-182	-0-	8	1	140	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836

09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	52	1	941	2	Y	-0-			-0-
10	1023	N	957	-0-	-66	-0-	51	1	906	2	Y	-0-			-0-
11	990	N	939	-0-	-51	-0-	49	1	890	2	Y	-0-			-0-
12	1023	N	804	-0-	-219	-0-	40	1	764	2	Y	-0-			-0-
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	48	1	935	2	Y	-0-			-0-
*02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	44	1	849	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	Y	-0-			-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	Y	-0-			-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	14	1	259	2	Y	-0-			-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-			-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	-0-			-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	T. A.	311	-0-	311	654	16	1	295	2	Y	-0-			18
10	T. A.	308	-0-	308	962	16	1	292	2	Y	-0-			18
11	1242 X	280	-0-	-962	-0-	15	1	265	2	Y	-0-			18
12	291 X	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	Y	-0-			18
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	14	1	268	2	Y	-0-			18
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	-0-			18

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

09	7410 X	3734	-0-	-3676	-0-	194	1	3540	2	Y	-0-			-0-
10	6417 X	3501	-0-	-2916	-0-	186	1	3315	2	Y	-0-			-0-
11	5160 X	3324	-0-	-1836	-0-	172	1	3152	2	Y	-0-			-0-
12	4743 X	3131	-0-	-1612	-0-	155	1	2976	2	Y	-0-			-0-
01	4185 X	2850	-0-	-1335	-0-	140	1	2710	2	Y	-0-			-0-
02	3472 X	2461	-0-	-1011	-0-	121	1	2340	2	Y	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863

09	1410 N	312	-0-	-1098	-0-	16	1	296	2	Y	-0-			-0-
10	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	114	1	2043	2	Y	-0-			-0-
11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	92	1	1687	2	Y	-0-			-0-
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	102	1	1960	2	Y	-0-			-0-
01	2170 N	1926	-0-	-244	-0-	94	1	1832	2	Y	-0-			-0-
02	1960 X	1625	-0-	-335	-0-	80	1	1545	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	-0-			-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	Y	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	19	1	369	2	Y	-0-			-0-
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	19	1	370	2	Y	-0-			-0-
02	364 N	209	-0-	-155	-0-	10	1	199	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666

09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	168 N	138	-0-	-30	-0-	7	1	131	2	N	-0-			-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	71	1	1288	2	Y	-0-			-0-
10	1581 N	1557	-0-	-24	-0-	83	1	1474	2	Y	-0-			-0-
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	74	1	1356	2	Y	-0-			-0-
12	1395 N	1281	-0-	-114	-0-	63	1	1218	2	Y	-0-			-0-
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	82	1	1585	2	Y	-0-			-0-
*02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	68	1	1310	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680 N	1666	-0-	-14	-0-	87	1	1579	2	Y	-0-					-0-
10	1798 N	1709	-0-	-89	-0-	91	1	1618	2	Y	-0-					-0-
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	85	1	1556	2	Y	-0-					-0-
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	87	1	1670	2	Y	-0-					-0-
01	1705 N	1308	-0-	-397	-0-	64	1	1244	2	Y	-0-					-0-
02	1540 N	861	-0-	-679	-0-	42	1	819	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	107	1	1951	2	Y	-0-					-0-
10	2201 N	2144	-0-	-57	-0-	114	1	2030	2	Y	-0-					-0-
11	2100 N	2073	-0-	-27	-0-	108	1	1965	2	Y	-0-					-0-
12	2139 N	2069	-0-	-70	-0-	102	1	1967	2	Y	-0-					-0-
01	2139 N	2106	-0-	-33	-0-	103	1	2003	2	Y	-0-					-0-
02	1932 N	1852	-0-	-80	-0-	91	1	1761	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	52	1	950	2	Y	-0-					-0-
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	49	1	881	2	Y	-0-					-0-
11	960 N	928	-0-	-32	-0-	48	1	880	2	Y	-0-					-0-
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	55	1	1052	2	Y	-0-					-0-
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	48	1	931	2	Y	-0-					-0-
*02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	39	1	761	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534

09	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	106	1	1928	2	Y	-0-					-0-
10	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	116	1	2062	2	Y	-0-					-0-
11	2100 X	1808	-0-	-292	-0-	94	1	1714	2	Y	-0-					-0-
12	2170 X	1898	-0-	-272	-0-	94	1	1804	2	Y	-0-					-0-
01	2170 X	1809	-0-	-361	-0-	89	1	1720	2	Y	-0-					-0-
02	1960 X	1283	-0-	-677	-0-	63	1	1220	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 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
09	1320 X	1079	-0-	-241	-0-	56	1	1023	2	Y	-0-					-0-
10	1364 X	1155	-0-	-209	-0-	61	1	1094	2	Y	-0-					-0-
11	1320 X	1126	-0-	-194	-0-	58	1	1068	2	Y	-0-					-0-
12	1147 X	1130	-0-	-17	-0-	56	1	1074	2	Y	-0-					-0-
01	1147 X	1129	-0-	-18	-0-	55	1	1074	2	Y	-0-					-0-
*02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	52	1	1016	2	Y	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

09	2880 X	2067	-0-	-813	-0-	107	1	1960	2	Y	-0-					-0-
10	2914 X	1962	-0-	-952	-0-	104	1	1858	2	Y	-0-					-0-
11	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	304	1	5558	2	Y	-0-					-0-
12	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	261	1	5008	2	Y	-0-					-0-
01	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	231	1	4490	2	Y	-0-					-0-
02	5460 X	4194	-0-	-1266	-0-	206	1	3988	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876

09	1290 N	1263	-0-	-27	-0-	66	1	1197	2	Y	-0-					38
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	69	1	1235	2	Y	-0-					38
11	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	64	1	1166	2	Y	-0-					38
12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	108	1	2069	2	Y	-0-					38
01	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	124	1	2415	2	Y	-0-					38
*02	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	111	1	2143	2	Y	-0-					38

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854

09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
01	186 N	92	-0-	-94	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	80	-0-	-88	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

09	5550 X	3999	-0-	-1551	-0-	208	1	3791	2	Y	-0-					-0-
10	5487 X	5106	-0-	-381	-0-	271	1	4835	2	Y	-0-					-0-
11	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	266	1	4859	2	Y	-0-					-0-
12	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	257	1	4937	2	Y	-0-					-0-
01	5115 X	5048	-0-	-67	-0-	247	1	4801	2	Y	-0-					-0-
*02	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	220	1	4249	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565

09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	84	1	1541	2	N	-0-					-0-
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	59	1	1057	2	N	-0-					-0-
11	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	91	1	1664	2	N	-0-					-0-
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	88	1	1699	2	N	-0-					-0-
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	85	1	1655	2	N	-0-					-0-
*02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	74	1	1439	2	N	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 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
09	1980 N	1661	-0-	-319	-0-	86	1	1575	2	N	-0-			-0-
10	1953 N	1898	-0-	-55	-0-	101	1	1797	2	N	-0-			-0-
11	1830 N	1773	-0-	-57	-0-	92	1	1681	2	N	-0-			-0-
12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	95	1	1822	2	N	-0-			-0-
01	1891 N	1872	-0-	-19	-0-	92	1	1780	2	N	-0-			-0-
*02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	82	1	1585	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

09	1560 N	1216	-0-	-344	-0-	63	1	1153	2	Y	-0-			-0-
10	1426 N	1090	-0-	-336	-0-	58	1	1032	2	Y	-0-			-0-
11	1470 N	1374	-0-	-96	-0-	71	1	1303	2	Y	-0-			-0-
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	70	1	1353	2	Y	-0-			-0-
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	70	1	1350	2	Y	-0-			-0-
02	1288 N	1175	-0-	-113	-0-	58	1	1117	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265

09	1230 N	1093	-0-	-137	-0-	57	1	1036	2	N	-0-			-0-
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	72	1	1286	2	N	-0-			-0-
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	71	1	1292	2	N	-0-			-0-
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	62	1	1196	2	N	-0-			-0-
01	1364 N	1193	-0-	-171	-0-	58	1	1135	2	N	-0-			-0-
02	1260 N	953	-0-	-307	-0-	47	1	906	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965

09	3180 X	2614	-0-	-566	-0-	136	1	2478	2	Y	-0-			47
10	3069 X	2624	-0-	-445	-0-	139	1	2484	2	Y	1			48
						1	9							
11	2820 X	1966	-0-	-854	-0-	102	1	1858	2	Y	5			53
						6	9							
12	2852 X	882	-0-	-1970	-0-	43	1	826	2	Y	12			65
						13	9							
01	2790 X	1032	-0-	-1758	-0-	51	1	981	2	Y	-0-			65
02	1848 N	895	-0-	-953	-0-	44	1	851	2	Y	-0-			65

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

09	930 N	851	-0-	-79	-0-	44	1	807	2	Y	-0-			33
10	1240 N	213	-0-	-1027	-0-	11	1	202	2	Y	-0-			33
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	89	1	1625	2	Y	-0-			33
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	76	1	1454	2	Y	4			37
						4	9							
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	73	1	1407	2	Y	-0-			37
*02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	64	1	1233	2	Y	-0-			37

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 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
09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	182	1	3327	2	Y	-0-			-0-
10	3503 X	2865	-0-	-638	-0-	152	1	2713	2	Y	-0-			-0-
11	3390 X	3380	-0-	-10	-0-	175	1	3205	2	Y	-0-			-0-
12	3503 X	3493	-0-	-10	-0-	173	1	3320	2	Y	-0-			-0-
01	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	180	1	3499	2	Y	-0-			-0-
02	3276 X	3252	-0-	-24	-0-	160	1	3092	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

09	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	101	1	1845	2	Y	-0-			-0-
10	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	104	1	1853	2	Y	-0-			-0-
11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	97	1	1780	2	Y	-0-			-0-
12	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	89	1	1705	2	Y	-0-			-0-
01	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	88	1	1717	2	Y	-0-			-0-
02	1764 N	1613	-0-	-151	-0-	79	1	1534	2	Y	-0-			-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

09	1200 N	486	-0-	-714	-0-	25	1	461	2	Y	-0-			-0-
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	66	1	1171	2	Y	-0-			-0-
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	61	1	1107	2	Y	-0-			-0-
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	59	1	1126	2	Y	-0-			-0-
01	1240 N	1028	-0-	-212	-0-	50	1	978	2	Y	-0-			-0-
02	1092 N	971	-0-	-121	-0-	48	1	923	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818

09	4230 X	2090	-0-	-2140	-0-	109	1	1981	2	Y	-0-			14
10	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	285	1	5086	2	Y	-0-			14
11	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	219	1	3994	2	Y	-0-			14
12	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	224	1	4297	2	Y	-0-			14
01	5363 X	4175	-0-	-1188	-0-	205	1	3970	2	Y	-0-			14
02	4844 X	3783	-0-	-1061	-0-	186	1	3597	2	Y	-0-			14

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

09	3930 X	3672	-0-	-258	-0-	191	1	3481	2	Y	-0-			15
10	4061 X	3764	-0-	-297	-0-	200	1	3564	2	Y	-0-			15
11	3930 X	3607	-0-	-323	-0-	187	1	3420	2	Y	-0-			15
12	4030 X	3670	-0-	-360	-0-	182	1	3488	2	Y	-0-			15
01	3937 X	3597	-0-	-340	-0-	176	1	3421	2	Y	-0-			15
02	3416 X	3170	-0-	-246	-0-	156	1	3014	2	Y	-0-			15

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696

09	2160 X	1616	-0-	-544	-0-	84	1	1532	2	Y	-0-			20
10	2232 X	1798	-0-	-434	-0-	95	1	1703	2	Y	-0-			20
11	2160 X	1485	-0-	-675	-0-	77	1	1407	2	Y	1			21
						1	9							
12	2046 X	1894	-0-	-152	-0-	93	1	1793	2	Y	7			28
						8	9							
01	2046 X	1839	-0-	-207	-0-	90	1	1749	2	Y	-0-			28
*02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	79	1	1519	2	Y	-0-			28

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	109	1	1992	2	Y	-0-					-0-
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	128	1	2278	2	Y	-0-					-0-
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	106	1	1940	2	Y	-0-					-0-
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	109	1	2100	2	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	111	1	2162	2	Y	-0-					-0-
*02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	98	1	1902	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760

09	3570	X	3242	-0-	-328	-0-	168	1	3074	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3172	-0-	-331	-0-	168	1	3004	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	3184	-0-	-176	-0-	165	1	3019	2	Y	-0-					-0-
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	178	1	3423	2	Y	-0-					-0-
01	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	169	1	3271	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	3001	-0-	-23	-0-	148	1	2853	2	Y	-0-					-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

09	1530	N	1355	-0-	-175	-0-	70	1	1285	2	Y	-0-					-0-
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	88	1	1579	2	Y	-0-					-0-
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	82	1	1507	2	Y	-0-					-0-
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	81	1	1554	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	79	1	1528	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1415	-0-	-69	-0-	70	1	1345	2	Y	-0-					-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

09	12600	X	10512	-0-	-2088	-0-	575	1	9937	2	Y	-0-					-0-
10	12431	X	10210	-0-	-2221	-0-	571	1	9639	2	Y	-0-					-0-
11	11400	X	8821	-0-	-2579	-0-	486	1	8335	2	Y	-0-					-0-
12	11346	X	9094	-0-	-2252	-0-	480	1	8614	2	Y	-0-					-0-
01	11191	X	7940	-0-	-3251	-0-	419	1	7521	2	Y	-0-					-0-
02	9800	X	7015	-0-	-2785	-0-	350	1	6665	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855

09	2610	X	1216	-0-	-1394	-0-	63	1	1153	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	1210	-0-	-1487	-0-	64	1	1146	2	Y	-0-					-0-
11	2610	X	2075	-0-	-535	-0-	108	1	1967	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1881	-0-	-134	-0-	93	1	1788	2	Y	-0-					-0-
01	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	114	1	2207	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1415	-0-	-517	-0-	70	1	1345	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	46	1	838	2	Y	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	49	1	873	2	Y	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	45	1	829	2	Y	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	906	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	892	-0-	-38	-0-	44	1	848	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	718	-0-	-94	-0-	35	1	683	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
09	2520	X	150	-0-	-2370	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	403	X	246	-0-	-157	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	90	-0-	-158	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	224	X	74	-0-	-150	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

09	2370	N	2111	-0-	-259	-0-	110	1	2001	2	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	115	1	2049	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2067	-0-	-183	-0-	107	1	1960	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	107	1	2058	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	105	1	2036	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1879	-0-	-53	-0-	92	1	1787	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11765 - 11895

09	1710	X	1482	-0-	-228	-0-	77	1	1405	2	Y	-0-					20
10	1767	X	834	-0-	-933	-0-	44	1	790	2	Y	-0-					20
11	1710	X	1071	-0-	-639	-0-	56	1	1015	2	Y	-0-					20
12	1705	X	1047	-0-	-658	-0-	52	1	995	2	Y	-0-					20
01	1550	X	1209	-0-	-341	-0-	59	1	1150	2	Y	-0-					20
02	1372	X	1110	-0-	-262	-0-	55	1	1055	2	Y	-0-					20

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926

09	1170	N	802	-0-	-368	-0-	42	1	760	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	824	-0-	-168	-0-	44	1	780	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	729	-0-	-171	-0-	38	1	691	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	668	-0-	-169	-0-	33	1	635	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	22	-0-	-815	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	25	-0-	-647	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

09	3060	X	2819	-0-	-241	-0-	146	1	2673	2	Y	-0-					15
10	3162	X	3005	-0-	-157	-0-	159	1	2846	2	Y	-0-					15
11	3060	X	2873	-0-	-187	-0-	149	1	2724	2	Y	-0-					15
12	3131	X	2921	-0-	-210	-0-	145	1	2776	2	Y	-0-					15
01	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	144	1	2787	2	Y	-0-					15
02	2716	X	2451	-0-	-265	-0-	121	1	2330	2	Y	-0-					15

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

09	3240	X	2981	-0-	-259	-0-	155	1	2826	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3148	-0-	-169	-0-	167	1	2981	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	3103	-0-	-17	-0-	161	1	2942	2	Y	-0-					-0-
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	157	1	3008	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2880	-0-	-282	-0-	141	1	2739	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2586	-0-	-298	-0-	127	1	2459	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500

09	720	N	713	-0-	-7	-0-	37	1	676	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	39	1	699	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	689	-0-	-31	-0-	36	1	653	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	732	-0-	-12	-0-	36	1	696	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	731	-0-	-13	-0-	36	1	695	2	Y	-0-					-0-
*02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	32	1	625	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	95	1	1729	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	99	1	1766	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	93	1	1707	2	Y	-0-					-0-
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	94	1	1800	2	Y	-0-					-0-
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	93	1	1796	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1676	-0-	-4	-0-	82	1	1594	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

09	840	N	829	-0-	-11	-0-	43	1	786	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	850	-0-	-18	-0-	45	1	805	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	811	-0-	-119	-0-	42	1	769	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	836	-0-	-32	-0-	41	1	795	2	Y	-0-					-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	41	1	798	2	Y	-0-					-0-
*02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	38	1	728	2	Y	-0-					-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

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

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	89	1	1625	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	93	1	1658	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1621	-0-	-119	-0-	84	1	1537	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1503	-0-	-264	-0-	74	1	1429	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	79	1	1524	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1433	-0-	-79	-0-	70	1	1363	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

09	1620	N	1369	-0-	-251	-0-	71	1	1298	2	Y	-0-					-0-
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	98	1	1743	2	Y	-0-					-0-
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	86	1	1574	2	Y	-0-					-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	77	1	1486	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	77	1	1487	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1356	-0-	-184	-0-	67	1	1289	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682

09	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	279	1	5089	2	Y	-0-					-0-
10	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	289	1	5150	2	Y	-0-					-0-
11	5430	X	5199	-0-	-231	-0-	270	1	4929	2	Y	-0-					-0-
12	5611	X	5220	-0-	-391	-0-	258	1	4962	2	Y	-0-					-0-
01	5611	X	4928	-0-	-683	-0-	242	1	4686	2	Y	-0-					-0-
02	5012	X	4695	-0-	-317	-0-	231	1	4464	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	110	1	1176	2	Y	-0-			-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	115	1	1226	2	Y	-0-			-0-
11	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	121	1	1215	2	Y	-0-			-0-
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	111	1	1239	2	Y	-0-			-0-
01	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	74	1	1118	2	Y	-0-			-0-
02	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	88	1	1084	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950

09	2730	X	2458	-0-	-272	-0-	128	1	2330	2	Y	-0-			65
10	2759	X	2532	-0-	-227	-0-	134	1	2398	2	Y	-0-			65
11	2610	X	2372	-0-	-238	-0-	123	1	2249	2	Y	-0-			65
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	130	1	2490	2	Y	-0-			65
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	125	1	2424	2	Y	-0-			65
02	2296	X	2261	-0-	-35	-0-	111	1	2150	2	Y	-0-			65

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

09	4260	X	2866	-0-	-1394	-0-	149	1	2717	2	Y	-0-			25
10	4278	X	3053	-0-	-1225	-0-	162	1	2891	2	Y	-0-			25
11	4110	X	3566	-0-	-544	-0-	185	1	3381	2	Y	-0-			25
12	4247	X	3701	-0-	-546	-0-	183	1	3518	2	Y	-0-			25
01	4247	X	3738	-0-	-509	-0-	183	1	3555	2	Y	-0-			25
*02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	165	1	3181	2	Y	-0-			25

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	83	1	1515	2	Y	-0-			-0-
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	89	1	1590	2	Y	-0-			-0-
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	83	1	1523	2	Y	-0-			-0-
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	84	1	1606	2	Y	-0-			-0-
01	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	77	1	1497	2	Y	-0-			-0-
*02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	77	1	1485	2	Y	-0-			-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970

09	3960	X	3423	-0-	-537	-0-	178	1	3245	2	Y	-0-			17
10	3906	X	3625	-0-	-281	-0-	192	1	3426	2	Y	6			23
							7	9							
11	3690	X	3159	-0-	-531	-0-	163	1	2987	2	Y	8			31
							9	9							
12	3689	X	2743	-0-	-946	-0-	135	1	2589	2	Y	17			48
							19	9							
01	3689	X	2983	-0-	-706	-0-	146	1	2835	2	Y	2			50
							2	9							
02	3276	X	3105	-0-	-171	-0-	153	1	2950	2	Y	2			52
							2	9							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
09	2430	X	2215	-0-	-215	-0-	190	1	2025	2	Y	-0-			-0-
10	2511	X	2226	-0-	-285	-0-	191	1	2035	2	Y	-0-			-0-
11	2370	X	2355	-0-	-15	-0-	213	1	2142	2	Y	-0-			-0-
12	2449	X	2382	-0-	-67	-0-	196	1	2186	2	Y	-0-			-0-
01	2449	X	2109	-0-	-340	-0-	131	1	1978	2	Y	-0-			-0-
02	2212	X	2014	-0-	-198	-0-	152	1	1862	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6000	X	5780	-0-	-220	-0-	300	1	5477	2	Y	3			18
							3	9							
10	6138	X	5870	-0-	-268	-0-	311	1	5557	2	Y	2			20
							2	9							
11	6060	X	2548	-0-	-3512	-0-	132	1	2407	2	Y	8			28
							9	9							
12	6262	X	6008	-0-	-254	-0-	296	1	5693	2	Y	17			45
							19	9							
01	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	318	1	6165	2	Y	-0-			45
*02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	267	1	5162	2	Y	-0-			45

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 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
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	9	1	164	2	Y	-0-			-0-
10	279	N	123	-0-	-156	-0-	7	1	116	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	134	-0-	-106	-0-	7	1	127	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	2	Y	-0-			-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-			-0-
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 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
09	1080	N	98	-0-	-982	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			-0-
10	930	N	528	-0-	-402	-0-	28	1	500	2	Y	-0-			-0-
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	28	1	505	2	Y	-0-			-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	475	2	Y	-0-			-0-
01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	137	1	2668	2	Y	-0-			-0-
*02	2800	N	3856	-0-	1056	1056	190	1	3666	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 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
09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	145	1	2650	2	Y	-0-			-0-
10	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	147	1	2628	2	Y	-0-			-0-
11	2610	X	2591	-0-	-19	-0-	134	1	2457	2	Y	-0-			-0-
12	2883	X	2594	-0-	-289	-0-	128	1	2466	2	Y	-0-			-0-
01	2883	X	2098	-0-	-785	-0-	103	1	1995	2	Y	-0-			-0-
*02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	120	1	2313	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13830 X	12201	-0-	-1629	-0-	634	1	11567	2	N	-0-			-0-
10	14291 X	12534	-0-	-1757	-0-	665	1	11869	2	N	-0-			-0-
11	13020 X	12110	-0-	-910	-0-	628	1	11482	2	N	-0-			-0-
12	12865 X	12671	-0-	-194	-0-	627	1	12044	2	N	-0-			-0-
01	12865 X	12289	-0-	-576	-0-	602	1	11687	2	N	-0-			-0-
02	11396 X	10766	-0-	-630	-0-	530	1	10236	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

09	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

09	3480 X	2769	-0-	-711	-0-	144	1	2625	2	Y	-0-			15
10	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	153	1	2728	2	Y	-0-			15
11	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	180	1	3281	2	Y	-0-			15
12	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	204	1	3909	2	Y	-0-			15
01	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	186	1	3610	2	Y	-0-			15
*02	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	170	1	3288	2	Y	-0-			15

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544

09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	62	1	1130	2	Y	-0-			-0-
10	1209 N	1199	-0-	-10	-0-	64	1	1135	2	Y	-0-			-0-
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	57	1	1043	2	Y	-0-			-0-
12	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	58	1	1118	2	Y	-0-			-0-
01	1209 N	1114	-0-	-95	-0-	55	1	1059	2	Y	-0-			-0-
*02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	53	1	1020	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

09	6900 X	6500	-0-	-400	-0-	338	1	6162	2	Y	-0-			3
10	7068 X	6466	-0-	-602	-0-	343	1	6123	2	Y	-0-			3
11	6810 X	5244	-0-	-1566	-0-	272	1	4972	2	Y	-0-			3
12	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	338	1	6492	2	Y	4			7
						4	9							
01	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	359	1	6957	2	Y	-0-			7
*02	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	317	1	6129	2	Y	1			8
						1	9							

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703

09	510 N	409	-0-	-101	-0-	21	1	388	2	Y	-0-			-0-
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	31	1	552	2	Y	-0-			-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	2	Y	-0-			-0-
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	558	2	Y	-0-			-0-
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	2	Y	-0-			-0-
*02	541 X	541	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816

09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	252	1	4596	2	Y	-0-					-0-
10	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	284	1	5074	2	Y	-0-					-0-
11	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	280	1	5115	2	Y	-0-					-0-
12	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	289	1	5547	2	Y	-0-					-0-
01	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	290	1	5620	2	Y	-0-					-0-
*02	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	249	1	4815	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

09	14430	X	-0-	-0-	-14430	-0-					Y	-0-					-0-
10	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					Y	-0-					-0-
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

09	15720	X	12710	-0-	-3010	-0-	660	1	12050	2	Y	-0-					-0-
10	15097	X	11766	-0-	-3331	-0-	624	1	11142	2	Y	-0-					-0-
11	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	765	1	13990	2	Y	-0-					-0-
12	13888	X	11682	-0-	-2206	-0-	578	1	11104	2	Y	-0-					-0-
01	13144	X	10084	-0-	-3060	-0-	494	1	9590	2	Y	-0-					-0-
02	13776	X	11409	-0-	-2367	-0-	561	1	10848	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299

09	6360	X	5494	-0-	-866	-0-	285	1	5209	2	Y	-0-					-0-
10	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	374	1	6678	2	Y	-0-					-0-
11	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	363	1	6636	2	Y	-0-					-0-
12	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	367	1	7040	2	Y	-0-					-0-
01	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	385	1	7467	2	Y	-0-					-0-
*02	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	329	1	6367	2	Y	-0-					-0-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281

09	15240	X	14651	-0-	-589	-0-	761	1	13890	2	Y	-0-					-0-
10	15469	X	14822	-0-	-647	-0-	786	1	14036	2	Y	-0-					-0-
11	14970	X	14414	-0-	-556	-0-	748	1	13666	2	Y	-0-					-0-
12	15469	X	14990	-0-	-479	-0-	742	1	14248	2	Y	-0-					-0-
01	15283	X	14715	-0-	-568	-0-	721	1	13994	2	Y	-0-					-0-
02	13664	X	13082	-0-	-582	-0-	644	1	12438	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241

09	8220	X	7520	-0-	-700	-0-	391	1	7129	2	Y	-0-					-0-
10	8215	X	7313	-0-	-902	-0-	388	1	6925	2	Y	-0-					-0-
11	7800	X	7120	-0-	-680	-0-	369	1	6751	2	Y	-0-					-0-
12	7936	X	7777	-0-	-159	-0-	385	1	7392	2	Y	-0-					-0-
01	7936	X	7687	-0-	-249	-0-	377	1	7310	2	Y	-0-					-0-
02	6832	X	6742	-0-	-90	-0-	332	1	6410	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9540 X	9048	-0-	-492	-0-	470	1	8578	2	Y	-0-			-0-
10	9796 X	9693	-0-	-103	-0-	514	1	9179	2	Y	-0-			-0-
11	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	467	1	8532	2	Y	-0-			-0-
12	9362 X	9193	-0-	-169	-0-	455	1	8738	2	Y	-0-			-0-
01	9703 X	8675	-0-	-1028	-0-	425	1	8250	2	Y	-0-			-0-
02	8764 X	8206	-0-	-558	-0-	404	1	7802	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

09	14370 X	13402	-0-	-968	-0-	696	1	12706	2	Y	-0-			-0-
10	14849 X	14449	-0-	-400	-0-	767	1	13682	2	Y	-0-			-0-
11	14370 X	13606	-0-	-764	-0-	706	1	12900	2	Y	-0-			-0-
12	14694 X	13807	-0-	-887	-0-	683	1	13124	2	Y	-0-			-0-
01	14694 X	13586	-0-	-1108	-0-	666	1	12920	2	Y	-0-			-0-
02	13048 X	11729	-0-	-1319	-0-	577	1	11152	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

09	9870 X	9514	-0-	-356	-0-	494	1	9020	2	Y	-0-			-0-
10	10137 X	9507	-0-	-630	-0-	504	1	9003	2	Y	-0-			-0-
11	9630 X	9355	-0-	-275	-0-	485	1	8870	2	Y	-0-			-0-
12	9827 X	9680	-0-	-147	-0-	479	1	9201	2	Y	-0-			-0-
01	9827 X	9520	-0-	-307	-0-	467	1	9053	2	Y	-0-			-0-
02	8876 X	8369	-0-	-507	-0-	412	1	7957	2	Y	-0-			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738

09	19020 X	18617	-0-	-403	-0-	967	1	17650	2	Y	-0-			-0-
10	19995 X	18828	-0-	-1167	-0-	999	1	17829	2	Y	-0-			-0-
11	19350 X	17753	-0-	-1597	-0-	921	1	16832	2	Y	-0-			-0-
12	19995 X	18862	-0-	-1133	-0-	934	1	17928	2	Y	-0-			-0-
01	19654 X	18671	-0-	-983	-0-	915	1	17756	2	Y	-0-			-0-
02	17388 X	16282	-0-	-1106	-0-	801	1	15481	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078

09	6540 X	4043	-0-	-2497	-0-	210	1	3833	2	Y	-0-			-0-
10	6758 X	4095	-0-	-2663	-0-	217	1	3878	2	Y	-0-			-0-
11	6540 X	4662	-0-	-1878	-0-	242	1	4420	2	Y	-0-			-0-
12	6076 X	4932	-0-	-1144	-0-	244	1	4688	2	Y	-0-			-0-
01	4898 X	4579	-0-	-319	-0-	224	1	4355	2	Y	-0-			-0-
*02	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	586	1	11326	2	Y	-0-			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475

09	17070 X	15725	-0-	-1345	-0-	817	1	14908	2	Y	-0-			-0-
10	17639 X	15710	-0-	-1929	-0-	833	1	14877	2	Y	-0-			-0-
11	16620 X	15056	-0-	-1564	-0-	781	1	14275	2	Y	-0-			-0-
12	16554 X	15378	-0-	-1176	-0-	761	1	14617	2	Y	-0-			-0-
01	16523 X	15183	-0-	-1340	-0-	744	1	14439	2	Y	-0-			-0-
02	14588 X	13293	-0-	-1295	-0-	654	1	12639	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11490 X	10982	-0-	-508	-0-	943	1	10039	2	Y	-0-			149
10	11778 X	11778	-0-	-0-	-0-	1012	1	10766	2	Y	-0-			149
11	12182 X	12182	-0-	-0-	-0-	1101	1	11081	2	Y	-0-			149
12	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	1183	1	13161	2	Y	-0-			149
01	29978 X	29978	-0-	-0-	-0-	1861	1	28117	2	Y	-0-			149
*02	18715 X	18715	-0-	-0-	-0-	1412	1	17303	2	Y	-0-			149

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

09	18540 X	17705	-0-	-835	-0-	920	1	16785	2	Y	-0-			-0-
10	19158 X	18067	-0-	-1091	-0-	958	1	17109	2	Y	-0-			-0-
11	18540 X	17222	-0-	-1318	-0-	893	1	16329	2	Y	-0-			-0-
12	18724 X	17794	-0-	-930	-0-	881	1	16913	2	Y	-0-			-0-
01	18569 X	17491	-0-	-1078	-0-	857	1	16634	2	Y	-0-			-0-
02	16520 X	15523	-0-	-997	-0-	764	1	14759	2	Y	-0-			-0-

HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100

09	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	756	1	13787	2	Y	-0-			-0-
10	14446 X	14364	-0-	-82	-0-	762	1	13602	2	Y	-0-			-0-
11	13650 X	13604	-0-	-46	-0-	706	1	12898	2	Y	-0-			-0-
12	15035 X	14086	-0-	-949	-0-	697	1	13389	2	Y	-0-			-0-
01	15035 X	13757	-0-	-1278	-0-	674	1	13083	2	Y	-0-			-0-
02	13356 X	12241	-0-	-1115	-0-	602	1	11639	2	Y	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

09	12930 X	12078	-0-	-852	-0-	628	1	11450	2	Y	-0-			-0-
10	13361 X	12264	-0-	-1097	-0-	651	1	11613	2	Y	-0-			-0-
11	12930 X	11807	-0-	-1123	-0-	612	1	11195	2	Y	-0-			-0-
12	12896 X	12500	-0-	-396	-0-	619	1	11881	2	Y	-0-			-0-
01	12896 X	12428	-0-	-468	-0-	609	1	11819	2	Y	-0-			-0-
02	11284 X	10945	-0-	-339	-0-	538	1	10407	2	Y	-0-			-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

09	8640 X	8290	-0-	-350	-0-	431	1	7859	2	Y	-0-			-0-
10	8556 X	8189	-0-	-367	-0-	434	1	7755	2	Y	-0-			-0-
11	8280 X	7656	-0-	-624	-0-	397	1	7259	2	Y	-0-			-0-
12	8556 X	7759	-0-	-797	-0-	384	1	7375	2	Y	-0-			-0-
01	8556 X	8283	-0-	-273	-0-	406	1	7877	2	Y	-0-			-0-
02	7644 X	363	-0-	-7281	-0-	18	1	345	2	Y	-0-			-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

09	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	386	1	7049	2	Y	-0-			-0-
10	7285 X	6981	-0-	-304	-0-	370	1	6611	2	Y	-0-			-0-
11	7050 X	6531	-0-	-519	-0-	339	1	6192	2	Y	-0-			-0-
12	7688 X	6356	-0-	-1332	-0-	315	1	6041	2	Y	-0-			-0-
01	7688 X	2981	-0-	-4707	-0-	146	1	2835	2	Y	-0-			-0-
02	6720 X	454	-0-	-6266	-0-	22	1	432	2	Y	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

09	5850 X	5610	-0-	-240	-0-	291	1	5319	2	Y	-0-			-0-
10	5921 X	5211	-0-	-710	-0-	276	1	4935	2	Y	-0-			-0-
11	5640 X	5339	-0-	-301	-0-	277	1	5062	2	Y	-0-			-0-
12	5828 X	5428	-0-	-400	-0-	269	1	5159	2	Y	-0-			-0-
01	5828 X	4055	-0-	-1773	-0-	199	1	3856	2	Y	-0-			-0-
02	5236 X	4255	-0-	-981	-0-	209	1	4046	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9210 X	8457	-0-	-753	-0-	439	1	8018	2	Y	-0-			-0-
10	9145 X	8559	-0-	-586	-0-	454	1	8105	2	Y	-0-			-0-
11	8850 X	8617	-0-	-233	-0-	447	1	8170	2	Y	-0-			-0-
12	9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	449	1	8618	2	Y	-0-			-0-
01	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	438	1	8491	2	Y	-0-			-0-
02	8036 X	7250	-0-	-786	-0-	357	1	6893	2	Y	-0-			-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

09	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	358	1	6527	2	Y	-0-			-0-
10	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	366	1	6526	2	Y	-0-			-0-
11	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	345	1	6297	2	Y	-0-			-0-
12	7130 X	6935	-0-	-195	-0-	343	1	6592	2	Y	-0-			-0-
01	7130 X	6699	-0-	-431	-0-	328	1	6371	2	Y	-0-			-0-
02	6440 X	5893	-0-	-547	-0-	290	1	5603	2	Y	-0-			-0-

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

09	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	92	1	1679	2	Y	-0-			153
10	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	120	1	2148	2	Y	35			188
						39	9							
11	1170 N	776	-0-	-394	-0-	40	1	736	2	Y	-0-			188
12	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	120	1	2297	2	Y	-0-			188
01	2263 N	1341	-0-	-922	-0-	66	1	1275	2	Y	-0-			188
02	2072 X	1121	-0-	-951	-0-	55	1	1066	2	Y	-0-			188

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

09	390 N	147	-0-	-243	-0-	8	1	139	2	Y	-0-			5
10	3100 N	6929	-0-	3829	3829	368	1	6561	2	Y	-0-			5
11	3000 N	5342	-0-	2342	6171	277	1	5062	2	Y	3			8
						3	9							
12	3100 N	4188	-0-	1088	7259	207	1	3968	2	Y	12			20
						13	9							
01	11009 X	3750	-0-	-7259	-0-	184	1	3566	2	Y	-0-			20
02	6272 X	3086	-0-	-3186	-0-	152	1	2934	2	Y	-0-			20

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

09	17580 X	13685	-0-	-3895	-0-	711	1	12974	2	Y	-0-			-0-
10	16988 X	11358	-0-	-5630	-0-	603	1	10755	2	Y	-0-			-0-
11	14234 X	14234	-0-	-0-	-0-	738	1	13496	2	Y	-0-			-0-
12	14136 X	13014	-0-	-1122	-0-	644	1	12370	2	Y	-0-			-0-
01	14136 X	14136	-0-	-0-	-0-	693	1	13443	2	Y	-0-			-0-
02	13272 X	12693	-0-	-579	-0-	624	1	12069	2	Y	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

09	2040 X	1201	-0-	-839	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
10	2883 X	2306	-0-	-577	-0-	2306	2			N	-0-			-0-
11	2790 X	2448	-0-	-342	-0-	2448	2			N	-0-			-0-
12	2883 X	2393	-0-	-490	-0-	2393	2			N	-0-			-0-
01	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-			-0-
*02	2800 N	3402	-0-	602	602	3402	2			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 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
09	2640 X	1919	-0-	-721	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
10	2728 X	1991	-0-	-737	-0-	1991	2		N	-0-			-0-
11	2640 X	2048	-0-	-592	-0-	2048	2		N	-0-			-0-
12	2356 X	1967	-0-	-389	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
01	2356 X	2016	-0-	-340	-0-	2016	2		N	-0-			-0-
02	1904 X	1739	-0-	-165	-0-	1739	2		N	-0-			-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
12	806 N	420	-0-	-386	-0-	420	2		N	-0-			-0-
01	992 N	494	-0-	-498	-0-	494	2		N	-0-			-0-
*02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

09	1140 N	798	-0-	-342	-0-	798	2		N	-0-			112
10	1178 N	739	-0-	-439	-0-	739	2		N	-0-			112
11	1020 N	671	-0-	-349	-0-	671	2		N	-0-			112
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			112
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			112
*02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			112

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

09	1770 N	972	-0-	-798	-0-	972	2		N	-0-			-0-
10	1705 N	1201	-0-	-504	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
11	1290 N	1126	-0-	-164	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
01	1209 N	992	-0-	-217	-0-	992	2		N	-0-			-0-
*02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

09	1800 X	1620	-0-	-180	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
10	1860 X	1192	-0-	-668	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
11	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-			-0-
12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-			-0-
01	1178 N	1039	-0-	-139	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
02	1680 N	1299	-0-	-381	-0-	1299	2		N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

09	2910 X	1486	-0-	-1424	-0-	1486	2		N	-0-			25
10	2480 X	1616	-0-	-864	-0-	1616	2		N	-0-			25
11	2400 X	1494	-0-	-906	-0-	1494	2		N	-0-			25
12	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2		N	-0-			25
01	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		N	-0-			25
*02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-			25

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
09	3690	X	3098	-0-	-592	-0-	3098	2			Y	-0-					12
10	3813	X	3007	-0-	-806	-0-	3007	2			Y	-0-					12
11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					12
12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			Y	-0-					12
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					12
*02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			Y	-0-					12

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					182
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					182
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					182
12	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					182
01	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					182
*02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					182

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					20
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					20
12	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					20
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					20
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					20

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

09	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			Y	-0-					95
10	744	N	524	-0-	-220	-0-	524	2			Y	-0-					95
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					95
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			Y	-0-					95
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					95
*02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

09	1800	N	857	-0-	-943	-0-	857	2			Y	-0-					143
10	1767	N	1371	-0-	-396	-0-	1371	2			Y	-0-					143
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					143
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					143
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					143
*02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					143

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
10	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3171	-0-	171	171	3171	2			Y	-0-					-0-
12	2960	N	2789	-0-	-171	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
02	2576	X	1954	-0-	-622	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					30
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					30
11	540	N	3	-0-	-537	-0-	3	2			N	-0-					30
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					30
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					30
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					30

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		Y	-0-			-0-
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		Y	-0-			-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		Y	-0-			-0-
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		Y	-0-			-0-
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		Y	-0-			-0-
*02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		Y	-0-			-0-

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		Y	-0-			-0-
10	1581 N	1371	-0-	-210	-0-	1371 2		Y	-0-			-0-
11	1560 N	1283	-0-	-277	-0-	1283 2		Y	-0-			-0-
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		Y	-0-			-0-
01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 2		Y	-0-			-0-
*02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		Y	-0-			-0-

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

09	870 N	784	-0-	-86	-0-	784 2		Y	-0-			-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		Y	-0-			-0-
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		Y	-0-			-0-
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		Y	-0-			-0-
01	961 N	834	-0-	-127	-0-	834 2		Y	-0-			-0-
02	672 N	548	-0-	-124	-0-	548 2		Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

09	3810 X	2327	-0-	-1483	-0-	2327 2		Y	-0-			-0-
10	3937 X	3291	-0-	-646	-0-	3291 2		Y	-0-			-0-
11	3810 X	2279	-0-	-1531	-0-	2279 2		Y	-0-			-0-
12	3472 X	1834	-0-	-1638	-0-	1834 2		Y	-0-			-0-
01	3472 X	1707	-0-	-1765	-0-	1707 2		Y	-0-			-0-
*02	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991 2		Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

09	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644 2		Y	-0-			-0-
10	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2		Y	-0-			-0-
11	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2		Y	-0-			-0-
12	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786 2		Y	-0-			-0-
01	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208 2		Y	-0-			-0-
*02	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694 2		Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

09	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6138 2		Y	-0-			-0-
10	5177 X	5059	-0-	-118	-0-	5059 2		Y	-0-			-0-
11	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5296 2		Y	-0-			-0-
12	5177 X	3955	-0-	-1222	-0-	3955 2		Y	-0-			-0-
01	5177 X	3668	-0-	-1509	-0-	3668 2		Y	-0-			-0-
*02	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706 2		Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

09	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5900 2		Y	-0-			-0-
10	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231 2		Y	-0-			-0-
11	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274 2		Y	-0-			-0-
12	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6380 2		Y	-0-			-0-
01	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	7739 2		Y	-0-			-0-
02	5320 X	4105	-0-	-1215	-0-	4105 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
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	367	-0-	-501	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	151	-0-	-407	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	274	-0-	-146	-0-	274	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

09	2400	X	1009	-0-	-1391	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
10	2480	X	1983	-0-	-497	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
11	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
*02	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

09	T. A.		189	-0-	189	335	189	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		120	-0-	120	455	120	2			Y	-0-					-0-
11	469	X	14	-0-	-455	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	19	-0-	-167	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

09	2610	X	2085	-0-	-525	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
11	2610	X	85	-0-	-2525	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
12	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			Y	-0-					-0-
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-
*02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

09	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
10	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
11	2640	X	1431	-0-	-1209	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	1853	-0-	-875	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
01	2728	X	1304	-0-	-1424	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
02	1400	X	1137	-0-	-263	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

09	5160	X	3133	-0-	-2027	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
10	5332	X	3535	-0-	-1797	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
11	5160	X	1970	-0-	-3190	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	1612	-0-	-2418	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	1331	-0-	-2699	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
02	1512	X	1417	-0-	-95	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 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
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1560	-0-	-455	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
*02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	540	-0-	-420	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	685	-0-	-152	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	97	-0-	-616	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

09	3780	X	1319	-0-	-2461	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	2400	-0-	-1506	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	1466	-0-	-1804	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
12	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			Y	-0-					-0-
01	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			Y	-0-					-0-
02	2156	X	1021	-0-	-1135	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

09	3060	X	2680	-0-	-380	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
11	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3036	-0-	-405	-0-	3036	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	2783	-0-	-658	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	2814	-0-	-462	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			Y	-0-					-0-
10	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-					-0-
11	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			Y	-0-					-0-
12	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			Y	-0-					-0-
01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			Y	-0-					-0-
02	4620	X	3377	-0-	-1243	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					48
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					48
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					48
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					48
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					48
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	79	2			Y	-0-					48

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

09	4200	X	4033	-0-	-167	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3539	-0-	-1	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	2463	-0-	-1691	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	2564	-0-	-1590	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
02	2436	X	2228	-0-	-208	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240 X	3079	-0-	-161	-0-	3079	2			Y	-0-					35
10	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			Y	-0-					35
11	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			Y	-0-					35
12	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			Y	-0-					35
01	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			Y	-0-					35
*02	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			Y	-0-					35

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

09	1200 X	799	-0-	-401	-0-	799	2			Y	-0-					29
10	1240 X	789	-0-	-451	-0-	789	2			Y	-0-					29
11	1440 X	1071	-0-	-369	-0-	1071	2			Y	-0-					29
12	1488 X	891	-0-	-597	-0-	891	2			Y	-0-					29
01	1488 X	1067	-0-	-421	-0-	1067	2			Y	-0-					29
*02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					29

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

09	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			Y	-0-					-0-
10	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-
11	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
12	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
01	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-
*02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

09	3390 X	3112	-0-	-278	-0-	3112	2			Y	-0-					46
10	3503 X	3092	-0-	-411	-0-	3092	2			Y	-0-					46
11	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			Y	-0-					46
12	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			Y	-0-					46
01	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			Y	-0-					46
*02	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			Y	-0-					46

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

09	2700 X	1780	-0-	-920	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
10	2790 X	2082	-0-	-708	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
11	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-
12	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
01	2077 X	1741	-0-	-336	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
*02	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

09	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			Y	-0-					-0-
10	3751 X	3032	-0-	-719	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
11	3630 X	3351	-0-	-279	-0-	3351	2			Y	-0-					-0-
12	3751 X	2741	-0-	-1010	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
01	3751 X	2814	-0-	-937	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
*02	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

09	2910 X	2208	-0-	-702	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
10	3007 X	2155	-0-	-852	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
11	2910 X	2100	-0-	-810	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
12	2294 X	1633	-0-	-661	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
01	2294 X	1644	-0-	-650	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
*02	2800 N	3763	-0-	963	963	3763	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 #: 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
09	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2		Y	-0-			-0-
10	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2		Y	-0-			-0-
11	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2		Y	-0-			-0-
12	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2		Y	-0-			-0-
01	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2		Y	-0-			-0-
*02	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2		Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

09	2880 X	2674	-0-	-206	-0-	2674	2		Y	-0-			-0-
10	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2		Y	-0-			-0-
11	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2		Y	-0-			-0-
12	2945 X	1859	-0-	-1086	-0-	1859	2		Y	-0-			-0-
01	2945 X	1884	-0-	-1061	-0-	1884	2		Y	-0-			-0-
02	2156 N	1835	-0-	-321	-0-	1835	2		Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

09	3060 X	2688	-0-	-372	-0-	2688	2		Y	-0-			71
10	3162 X	2626	-0-	-536	-0-	2626	2		Y	-0-			71
11	3060 X	2567	-0-	-493	-0-	2567	2		Y	-0-			71
12	3007 X	2380	-0-	-627	-0-	2380	2		Y	-0-			71
01	3007 X	2939	-0-	-68	-0-	2939	2		Y	-0-			71
*02	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		Y	-0-			71

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

09	780 N	594	-0-	-186	-0-	594	2		Y	-0-			-0-
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		Y	-0-			-0-
11	1170 N	1078	-0-	-92	-0-	1078	2		Y	-0-			-0-
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		Y	-0-			-0-
01	868 N	661	-0-	-207	-0-	661	2		Y	-0-			-0-
*02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

09	6000 X	2681	-0-	-3319	-0-	2681	2		Y	-0-			-0-
10	6200 X	3940	-0-	-2260	-0-	3940	2		Y	-0-			-0-
11	6000 X	5313	-0-	-687	-0-	5313	2		Y	-0-			-0-
12	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2		Y	-0-			-0-
01	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2		Y	-0-			-0-
02	4956 X	4616	-0-	-340	-0-	4616	2		Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

09	6420 X	5398	-0-	-1022	-0-	5398	2		Y	-0-			1
10	7099 X	6873	-0-	-226	-0-	6873	2		Y	-0-			1
11	6870 X	4815	-0-	-2055	-0-	4815	2		Y	-0-			1
12	7099 X	3939	-0-	-3160	-0-	3939	2		Y	-0-			1
01	6882 X	3123	-0-	-3759	-0-	3123	2		Y	-0-			1
*02	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2		Y	-0-			1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

09	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		Y	-0-			-0-
10	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		Y	-0-			-0-
11	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2		Y	-0-			-0-
12	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2		Y	-0-			-0-
01	1953 X	1925	-0-	-28	-0-	1925	2		Y	-0-			-0-
02	2520 X	2283	-0-	-237	-0-	2283	2		Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			Y	-0-					-0-
10	3100 X	2976	-0-	-124	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
11	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
12	3100 X	2485	-0-	-615	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
01	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			Y	-0-					-0-
02	3108 X	2689	-0-	-419	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

09	1860 N	1689	-0-	-171	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
11	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
12	3100 N	3588	-0-	488	488	3588	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	3026	-0-	-74	414	3026	2			Y	-0-					-0-
02	2604 N	1691	-0-	-913	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

09	2070 N	1047	-0-	-1023	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
10	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
11	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
12	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
01	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
*02	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

09	510 N	340	-0-	-170	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
10	682 N	584	-0-	-98	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
11	630 N	487	-0-	-143	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
01	589 N	262	-0-	-327	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
02	448 N	226	-0-	-222	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

09	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			Y	-0-					-0-
10	2294 X	1316	-0-	-978	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
11	2220 X	1854	-0-	-366	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
12	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			Y	-0-					-0-
01	4588 X	3234	-0-	-1354	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
02	4452 X	829	-0-	-3623	-0-	829	2			Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

09	4650 X	3042	-0-	-1608	-0-	3042	2			Y	-0-					44
10	4805 X	4240	-0-	-565	-0-	4240	2			Y	-0-					44
11	4650 X	4488	-0-	-162	-0-	4488	2			Y	-0-					44
12	4805 X	2209	-0-	-2596	-0-	2209	2			Y	-0-					44
01	4805 X	2785	-0-	-2020	-0-	2785	2			Y	-0-					44
*02	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			Y	-0-					44

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

09	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			Y	-0-					-0-
10	6913 X	5899	-0-	-1014	-0-	5899	2			Y	-0-					-0-
11	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			Y	-0-					-0-
12	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2			Y	-0-					-0-
01	6913 X	6641	-0-	-272	-0-	6641	2			Y	-0-					-0-
*02	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	840	N	398	-0-	-442	-0-	43	1	355	2	N	-0-			95
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	51	1	743	2	N	-0-			95
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	128	1	841	2	N	-0-			95
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	98	1	787	2	N	-0-			95
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	98	1	822	2	N	-0-			95
02	784	N	705	-0-	-79	-0-	80	1	625	2	N	-0-			95

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
10	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
*02	2800	N	4805	-0-	2005	2005	4805	2			N	-0-			-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

09	2670	N	2439	-0-	-231	-0-	263	1	2176	2	N	-0-			118
10	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	198	1	2867	2	N	-0-			118
11	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	378	1	2483	2	N	-0-			118
12	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	334	1	2676	2	N	80			198
							88	9							
01	2852	N	2762	-0-	-90	-0-	294	1	2468	2	N	-0-			198
*02	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	297	1	2317	2	N	59			257
							65	9							

NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE) 64409 267 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199261 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12526 - 12536

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	243	1	565	2	Y	1					42
							1	9									
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	326	1	860	2	Y	2					44
							2	9									
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	276	1	543	2	Y	7	29	1			22
							8	9									
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	304	1	816	2	Y	2					24
							2	9									
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	363	1	893	2	Y	24					48
							26	9									
*02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	363	1	577	2	Y	3	27	1			24
							3	9									

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	1648	1	3841	2	Y	4					146
							4	9									
10	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	1523	1	4012	2	Y	12					158
							13	9									
11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	1595	1	3134	2	Y	42	114	1			86
							46	9									
12	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	1588	1	4258	2	Y	13					99
							14	9									
01	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	1465	1	3597	2	Y	106					205
							117	9									
02	4060	X	3795	-0-	-265	-0-	1465	1	2326	2	Y	4	111	1			98
							4	9									

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
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	275	1	641	2	Y	2					48
							2	9									
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	304	1	802	2	Y	4					52
							4	9									
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	284	1	558	2	Y	13	37	1			28
							14	9									
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	278	1	746	2	Y	4					32
							4	9									
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	328	1	805	2	Y	43					75
							47	9									
*02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	328	1	521	2	Y	6	43	1			38
							7	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
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	34	1	79	2	Y	-0-					8
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	47	1	123	2	Y	1					9
							1	9									
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	45	1	88	2	Y	2	6	1			5
							2	9									
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	30	1	80	2	Y	-0-					5
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	44	1	108	2	Y	6					11
							7	9									
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	44	1	70	2	Y	1	6	1			6
							1	9									

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A

09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-					-0-
12	806	N	391	-0-	-415	-0-	-0-	391	2		N	-0-					-0-
01	868	N	659	-0-	-209	-0-	-0-	659	2		N	-0-					-0-
*02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-					-0-

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185

09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-					-0-
12	279	N	193	-0-	-86	-0-	-0-	193	2		N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-					-0-
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	-0-	193	2		N	-0-					-0-

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-					-0-
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-					-0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-					-0-
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-					-0-

BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	64	1	1387	2	N	-0-					-0-
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	63	1	1543	2	N	-0-					-0-
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	57	1	1459	2	N	-0-					-0-
12	961	N	682	-0-	-279	-0-	30	1	652	2	N	-0-					-0-
01	961	N	692	-0-	-269	-0-	34	1	658	2	N	-0-					-0-
02	868	N	504	-0-	-364	-0-	26	1	478	2	N	-0-					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	877	2	20	9	N	18					180
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	932	2	186	9	N	169	147	1			202
11	930	N	753	-0-	-177	-0-	710	2	43	9	N	39					241
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1194	2	7	9	N	6					247
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1243	2	14	9	N	13					260
*02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	949	2	4	9	N	4					264

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
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
*02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
*02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	308	N	116	-0-	-192	-0-	116	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	392	N	149	-0-	-243	-0-	149	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (WOODBINE) 64409 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 84 SWD WELL #: 1 RRCID -> 199806 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4880 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	251	-0-	-19	-0-	16	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	2	Y	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	Y	1					1
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					1
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					1

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
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	418	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	405	-0-	-91	-0-	24	1	381	2	Y	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	20	1	498	2	Y	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	Y	1					1
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					1
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7925 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	25	2	1	9	Y	1					1
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					1
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 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
09	3120	X	2215	-0-	-905	-0-	137	1	2078	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2050	-0-	-1174	-0-	121	1	1929	2	Y	-0-					-0-
11	2580	X	316	-0-	-2264	-0-	12	1	304	2	Y	-0-					-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	1					1
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					1
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 284651 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7964 - 7968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	132	-0-	132	653	8	1	124	2	N	-0-					-0-
10	SHUT IN	115	-0-	115	768	7	1	108	2	N	-0-					-0-
11	SHUT IN	63	-0-	63	831	2	1	61	2	N	-0-					-0-
12	SHUT IN	68	-0-	68	899	68	2			N	-0-					-0-
01	969 X	70	-0-	-899	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*02	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 284652 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 7918 - 7965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	201	-0-	201	1071	12	1	189	2	N	-0-					-0-
10	SHUT IN	189	-0-	189	1260	11	1	178	2	N	-0-					-0-
11	SHUT IN	155	-0-	155	1415	6	1	149	2	N	-0-					-0-
12	SHUT IN	220	-0-	220	1635	220	2			N	-0-					-0-
01	20150 X	190	-0-	-19960	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	18200 X	187	-0-	-18013	-0-	187	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1785	-0-	-225	-0-	115	1	1669	2	N	1					64
							1	9									
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	132	1	1799	2	N	2					66
							2	9									
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	124	1	1628	2	N	-0-	15	1			51
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	129	1	1754	2	N	3					54
							3	9									
01	1922	N	1658	-0-	-264	-0-	114	1	1544	2	N	-0-					54
*02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	116	1	1523	2	N	3					57
							3	9									

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	184	1	2671	2	N	1					121
							1	9									
10	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	203	1	2758	2	N	3					124
							3	9									
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	149	1	1967	2	N	7	10	1			121
							8	9									
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	156	1	2124	2	N	4					125
							4	9									
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	153	1	2073	2	N	-0-					125
*02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	141	1	1856	2	N	4					129
							4	9									

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
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	126	1	1823	2	N	-0-					121
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	135	1	1833	2	N	2					123
							2	9									
11	2010	N	1891	-0-	-119	-0-	133	1	1751	2	N	6	17	1			112
							7	9									
12	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	130	1	1760	2	N	3					115
							3	9									
01	1984	N	1823	-0-	-161	-0-	125	1	1697	2	N	1					116
							1	9									
02	1764	N	1627	-0-	-137	-0-	115	1	1509	2	N	3					119
							3	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1201	-0-	-269	-0-	77	1	1124	2	N	-0-					150
10	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	83	1	1136	2	N	1					151
							1	9									
11	1470	N	1145	-0-	-325	-0-	81	1	1060	2	N	4	13	1			142
							4	9									
12	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	79	1	1069	2	N	2					144
							2	9									
01	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	81	1	1096	2	N	-0-					144
02	1064	N	1061	-0-	-3	-0-	75	1	984	2	N	2					146
							2	9									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

09	4170 X	4138	-0-	-32	-0-	267	1	3868	2	N	3			309
						3	9							
10	4309 X	3650	-0-	-659	-0-	249	1	3389	2	N	11	173	1	147
						12	9							
11	4170 X	3423	-0-	-747	-0-	240	1	3153	2	N	27	35	1	139
						30	9							
12	4309 X	3699	-0-	-610	-0-	253	1	3434	2	N	11			150
						12	9							
01	4309 X	3552	-0-	-757	-0-	244	1	3299	2	N	8			158
						9	9							
02	3864 X	1051	-0-	-2813	-0-	74	1	974	2	N	3			161
						3	9							

THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	N	-0-			45
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	37	1	500	2	N	-0-			45
11	390 N	269	-0-	-121	-0-	19	1	250	2	N	-0-			45
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	42	1	570	2	N	-0-			45
01	527 N	162	-0-	-365	-0-	11	1	151	2	N	-0-			45
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	2	N	-0-			45

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEST WELL #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCO FEE WELL #: 4 C RRCID -> 173942 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: 4 RRCID -> 175279 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 179992 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 182378 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636

09	600	N	563	-0-	-37	-0-	36	1	527	2	N	-0-					7
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	38	1	520	2	N	-0-					7
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	42	1	549	2	N	-0-					7
12	589	N	514	-0-	-75	-0-	35	1	479	2	N	-0-					7
01	558	N	541	-0-	-17	-0-	37	1	504	2	N	-0-					7
*02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	45	1	593	2	N	-0-					7

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	139	1	2022	2	N	-0-					27
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	148	1	2012	2	N	-0-					27
11	2220	N	2126	-0-	-94	-0-	150	1	1970	2	N	5					32
							6	9									
12	2232	N	2056	-0-	-176	-0-	141	1	1915	2	N	-0-					32
01	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	143	1	1938	2	N	-0-					32
02	1988	N	1924	-0-	-64	-0-	136	1	1788	2	N	-0-					32

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	116	1	1686	2	N	4					79
							4	9									
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	121	1	1647	2	N	3					82
							3	9									
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	129	1	1704	2	N	-0-					82
12	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	126	1	1715	2	N	-0-					82
01	1767	N	1597	-0-	-170	-0-	109	1	1473	2	N	14					96
							15	9									
02	1708	N	1659	-0-	-49	-0-	117	1	1541	2	N	1					97
							1	9									

WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	51	1	746	2	N	-0-					100
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	50	1	686	2	N	1					101
							1	9									
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	51	1	677	2	N	5	7	1			99
							6	9									
12	837	N	733	-0-	-104	-0-	50	1	680	2	N	3					102
							3	9									
01	744	N	722	-0-	-22	-0-	49	1	667	2	N	5					107
							6	9									
02	672	N	657	-0-	-15	-0-	46	1	610	2	N	1					108
							1	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

09	570	N	518	-0-	-52	-0-	33	1	485	2	N	-0-					72
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	28	1	387	2	N	-0-					72
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	40	1	520	2	N	-0-					72
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	34	1	465	2	N	-0-					72
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	90	1	1220	2	N	14					86
							15	9									
*02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	77	1	1010	2	N	35					121
							39	9									

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112

09	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					15
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					15
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	3	N	-0-					15
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	3	N	-0-					15
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	N	-0-					15
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	6	1	18	3	N	-0-					15

NEWARK, EAST (ATOKA 1) 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2858

09	3346	-0-	-0-	-3346 B	-488			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-488			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-488			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-488			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-488			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-488			N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -488

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	540 N	63	-0-	-477 B	-0-	63	2	N	-0-			-0-
10	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2	N	-0-			-0-
11	150 N	94	-0-	-56 B	-0-	94	2	N	-0-			-0-
12	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2	N	-0-			-0-
01	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2	N	-0-			-0-
*02	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2	N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2	N	-0-			-0-
10	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2	N	-0-			-0-
11	450 N	283	-0-	-167 B	-0-	283	2	N	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-			-0-
01	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2	N	-0-			-0-
*02	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2	N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	449 N	407	-0-	-42 B	-0-	407	2		N	-0-			-0-
10	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
11	420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408	2		N	-0-			-0-
12	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2		N	-0-			-0-
01	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2		N	-0-			-0-
02	392 N	389	-0-	-3 B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-													

INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
10	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
11	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
01	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
*02	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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-													

NEWARK, EAST (ATOKA 2) 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196524 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243549 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

09	660 N	599	-0-	-61	-0-	599	2		N	-0-			-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-
11	660 N	413	-0-	-247	-0-	413	2		N	-0-			-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
01	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	2		N	-0-			-0-
*02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

09	SWR 10	755	-0-	755	4234	755	2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	924	-0-	924	5158	924	2		N	-0-			-0-
11	SWR 10	853	-0-	853	6011	853	2		N	-0-			-0-
12	SWR 10	880	-0-	880	6891	880	2		N	-0-			-0-
01	SWR 10	856	-0-	856	7747	856	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	752	-0-	752	8499	752	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253908 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254057 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254509 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060

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
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	300	N	84	-0-	-216	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 243555 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 243559 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 244653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3568

09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1172	-0-	-388	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1123	-0-	-334	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	991	-0-	-101	-0-	991	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1 C RRCID -> 196391 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

09	SWR 10	940	-0-	940	4850	940	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	972	-0-	972	5822	972	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	891	-0-	891	6713	891	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	886	-0-	886	7599	886	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	865	-0-	865	8464	865	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	934	-0-	934	9398	934	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

09	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
10	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
12	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
01	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
*02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
11	960 N	930	-0-	-30	-0-	930	2			N	-0-					-0-
12	992 N	940	-0-	-52	-0-	940	2			N	-0-					-0-
01	992 N	934	-0-	-58	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	868 N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 198315 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3540 - 3556

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1 C RRCID -> 196388 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 RRCID -> 198871 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199717 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253907 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586

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

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	300 N	247	-0-	-53	-0-	247	2		N	-0-			-0-
10	310 N	25	-0-	-285	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

09	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2		N	-0-			-0-
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2		N	-0-			-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	296	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-			-0-
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
01	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
02	1148 N	1126	-0-	-22	-0-	1126	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
TEP BARNETT USA, LLC 842986
SOUTH LAKE WELL #: 2 RRCID -> 222725 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

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

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 191544 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674

09	750 N	746	-0-	-4	-0-	746	2		N	-0-			-0-
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
01	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	2		N	-0-			-0-
02	700 N	655	-0-	-45	-0-	655	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488

09	810 N	388	-0-	-422	-0-	388	2		N	-0-			-0-
10	651 N	440	-0-	-211	-0-	440	2		N	-0-			-0-
11	510 N	275	-0-	-235	-0-	275	2		N	-0-			-0-
12	403 N	212	-0-	-191	-0-	212	2		N	-0-			-0-
01	434 N	211	-0-	-223	-0-	211	2		N	-0-			-0-
02	252 N	84	-0-	-168	-0-	84	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 198877 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			-0-
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
*02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254059 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199655 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199718 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5452 - 5502

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1 RRCID -> 201701 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 5442 - 5488

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE) 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
MCFARLAND WELL #: E 1 RRCID -> 273796 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 5740

09	11670 X	11292	-0-	-378	-0-	514	1	10760	2	N	16					33
						18	9									
10	12121 X	11297	-0-	-824	-0-	478	1	10810	2	N	8	26	1			15
						9	9									
11	11730 X	9684	-0-	-2046	-0-	452	1	9226	2	N	5	11	1			9
						6	9									
12	12121 X	9855	-0-	-2266	-0-	479	1	9375	2	N	1					10
						1	9									
01	11656 X	9303	-0-	-2353	-0-	492	1	8808	2	N	3	8	1			5
						3	9									
02	10528 X	8472	-0-	-2056	-0-	445	1	8021	2	N	5	8	1			5
						6	9									

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

09	2965 X	2897	-0-	-68	-0-	90	1	2807	2	N	-0-					118
10	2728 X	2161	-0-	-567	-0-	79	1	2082	2	N	-0-					118
11	2640 X	2021	-0-	-619	-0-	55	1	1966	2	N	-0-					118
12	2728 X	2204	-0-	-524	-0-	63	1	2141	2	N	-0-					118
01	2728 X	2202	-0-	-526	-0-	66	1	2136	2	N	-0-					118
02	2464 X	1865	-0-	-599	-0-	61	1	1804	2	N	-0-	118	7			-0-

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					45
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					45
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					45
12	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					45
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					45
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					45

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210356 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5972 - 5978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	33	1	963	2	N	-0-		-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	32	1	968	2	N	-0-		-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	29	1	910	2	N	-0-		-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	30	1	936	2	N	-0-		-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	38	1	942	2	N	-0-		-0-
*02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	35	1	843	2	N	-0-		-0-

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-		-0-
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-		-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-		-0-
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-		-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-		-0-
*02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-		-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

09	2850	X	2721	-0-	-129	-0-	2721	2			N	-0-		-0-
10	2945	X	2929	-0-	-16	-0-	2929	2			N	-0-		-0-
11	2850	X	2687	-0-	-163	-0-	2687	2			N	-0-		-0-
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-		-0-
01	2914	N	2849	-0-	-65	-0-	2849	2			N	-0-		-0-
02	2520	N	2513	-0-	-7	-0-	2513	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. 090870
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
09	510 N	370	-0-	-140	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	620 N	342	-0-	-278	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	390 N	262	-0-	-128	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	372 N	254	-0-	-118	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

09	1440 N	1426	-0-	-14	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
10	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
11	1440 N	1331	-0-	-109	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
12	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
*02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

09	1350 N	1297	-0-	-53	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
10	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
11	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
01	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	1232 N	1097	-0-	-135	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448

09	840 N	818	-0-	-22	-0-	27	1	791	2	Y	-0-					-0-
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	28	1	810	2	Y	-0-					-0-
11	810 N	805	-0-	-5	-0-	27	1	778	2	Y	-0-					-0-
12	837 N	822	-0-	-15	-0-	27	1	795	2	Y	-0-					-0-
01	837 N	815	-0-	-22	-0-	27	1	788	2	Y	-0-					-0-
02	756 N	730	-0-	-26	-0-	25	1	705	2	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	80	1	1776	2	N	-0-					-0-
10	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	75	1	1829	2	N	-0-					-0-
11	1920 N	1914	-0-	-6	-0-	75	1	1839	2	N	-0-					-0-
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	82	1	1936	2	N	-0-					-0-
01	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	79	1	1945	2	N	-0-					-0-
02	1792 N	1740	-0-	-52	-0-	70	1	1670	2	N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060

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

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-					-0-
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2		N	-0-					-0-
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2		N	-0-					-0-
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2		N	-0-					-0-
02	196	N	142	-0-	-54	-0-	142	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

09	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2		N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-					-0-
11	510	N	397	-0-	-113	-0-	397	2		N	-0-					-0-
12	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2		N	-0-					-0-
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2		N	-0-					-0-
02	364	N	318	-0-	-46	-0-	318	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654

09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-					-0-
11	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2		N	-0-					-0-
12	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2		N	-0-					-0-
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-					-0-
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

09	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2		N	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-					-0-
11	1080	N	962	-0-	-118	-0-	962	2		N	-0-					-0-
12	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2		N	-0-					-0-
01	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2		N	-0-					-0-
*02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-					-0-
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-					-0-
11	1410	N	1136	-0-	-274	-0-	1136	2		N	-0-					-0-
12	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1389	2		N	-0-					-0-
01	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1382	2		N	-0-					-0-
02	1064	N	908	-0-	-156	-0-	908	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			11
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-			11
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			11
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-			11
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			11
*02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

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

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

09	1680 N	1636	-0-	-44	-0-	1636	2		N	-0-			-0-
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-			-0-
11	1650 N	1612	-0-	-38	-0-	1612	2		N	-0-			-0-
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
01	1736 N	1669	-0-	-67	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
02	1512 N	1505	-0-	-7	-0-	1505	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

09	780 N	650	-0-	-130	-0-	650	2		N	-0-			-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			-0-
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			-0-
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
*02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-			-0-
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		N	-0-			-0-
12	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
*02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 3V RRCID -> 244945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 247271 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3170

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 196532 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3156 - 3180

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O. L. HILL (WOODBINE) 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BAXTER, RUBY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 197811 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3498 - 3505

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEMINI ENERGY, INC. 298913
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3462

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	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-

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME) 66460 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKWOOD, W. (PETTIT) 66561 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
KUHRIK, CARL T. WELL #: RRCID -> 114336 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9851 - 9872

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

09	SWR 10	159	-0-	159	14121	159	3		N	-0-			7
10	SWR 10	160	-0-	160	14281	160	3		N	-0-			7
11	SWR 10	168	-0-	168	14449	168	3		N	-0-			7
12	SWR 10	184	-0-	184	14633	184	3		N	-0-			7
01	SWR 10	153	-0-	153	14786	153	3		N	-0-			7
02	SWR 10	145	-0-	145	14931	145	3		N	-0-			7

OLETHA (PETTIT) 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 176749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	43	1	292	3	N	1					45
							1	9									
10	403	N	325	-0-	-78	-0-	40	1	285	3	N	-0-					45
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	N	44	2	1			87
							48	9									
12	341	N	223	-0-	-118	-0-	27	1	196	3	N	-0-					87
01	310	N	168	-0-	-142	-0-	20	1	148	3	N	-0-					87
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	26	1	183	3	N	-0-					87

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

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

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 207338 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462

09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					2
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					2
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-	1	5			1
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					1
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					1
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					1

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	25	-0-	25	5217	3	1	22	3	N	-0-					2
10	SWR 10	24	-0-	24	5241	3	1	21	3	N	-0-					2
11	SWR 10	22	-0-	22	5263	2	1	20	3	N	-0-					2
12	SWR 10	14	-0-	14	5277	2	1	12	3	N	-0-					2
01	SWR 10	11	-0-	11	5288	1	1	10	3	N	-0-					2
02	SWR 10	19	-0-	19	5307	2	1	17	3	N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432

09	SWR 10	2104	-0-	2104	76534	269	1	1833	3	N	2					17
						2	9									
10	SWR 10	2280	-0-	2280	78814	280	1	2000	3	N	-0-					17
11	SWR 10	2081	-0-	2081	80895	181	1	1897	3	N	3	11	1			9
						3	9									
12	SWR 10	2411	-0-	2411	83306	289	1	2122	3	N	-0-					9
01	SWR 10	2384	-0-	2384	85690	285	1	2086	3	N	12					21
						13	9									
02	SWR 10	2060	-0-	2060	87750	257	1	1802	3	N	1	12	1			10
						1	9									

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

09	2820 N	2781	-0-	-39	-0-	2781	2			Y	-0-					3
10	2945 N	2928	-0-	-17	-0-	2928	2			Y	-0-					3
11	2820 N	2729	-0-	-91	-0-	2729	2			Y	-0-					3
12	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			Y	-0-					3
01	2914 N	2844	-0-	-70	-0-	2844	2			Y	-0-					3
02	2548 N	2474	-0-	-74	-0-	2474	2			Y	-0-					3

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLETHA (RODESSA) 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 155013 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6969 - 6902

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 7482 - 7490

09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			70
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			70
11	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			70
12	11 X	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			70
01	11 X	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			70
02	224 N	10	-0-	-214	-0-	10	2		N	-0-			70

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. //CONT.// 121212
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
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					154
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					154
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					154
12	589	N	282	-0-	-307	-0-	282	2			N	-0-					154
01	1085	N	555	-0-	-530	-0-	555	2			N	-0-					154
*02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					154

BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					10
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					10
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					10
12	434	N	47	-0-	-387	-0-	47	2			N	-0-					10
01	434	N	161	-0-	-273	-0-	161	2			N	-0-					10
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					10

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

09	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	N	-0-					2
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					2
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					2
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					2
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					2
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	N	-0-					2

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

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

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

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

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

09	4710	X	4642	-0-	-68	-0-	594	1	4042	3	N	5					38
							6	9									
10	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	602	1	4308	3	N	-0-					38
11	4500	X	4275	-0-	-225	-0-	371	1	3896	3	N	7	25	1			20
							8	9									
12	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	589	1	4327	3	N	-0-					20
01	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	597	1	4365	3	N	24					44
							26	9									
*02	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	566	1	3959	3	N	1	24	1			21
							1	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	3	N	-0-					2
10	124	N	47	-0-	-77	-0-	6	1	41	3	N	-0-					2
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-					2
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	3	N	-0-					2
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	N	-0-					2
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	401	1	2731	3	N	3					16
							3	9									
10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	450	1	3214	3	N	-0-					16
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	278	1	2919	3	N	4	16	1			4
							4	9									
12	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	444	1	3257	3	N	-0-					4
01	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	436	1	3188	3	N	18					22
							20	9									
*02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	381	1	2666	3	N	1	18	1			5
							1	9									

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	X	267	-0-	-243	-0-	34	1	232	3	N	1					3
							1	9									
10	527	X	262	-0-	-265	-0-	32	1	230	3	N	-0-					3
11	390	X	368	-0-	-22	-0-	32	1	335	3	N	1	2	1			2
							1	9									
12	341	X	299	-0-	-42	-0-	36	1	263	3	N	-0-					2
01	341	X	284	-0-	-57	-0-	34	1	249	3	N	1					3
							1	9									
02	336	N	237	-0-	-99	-0-	30	1	207	3	N	-0-	1	1			2

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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	N	1					2
*02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-	1	5			1

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 1 RRCID -> 148939 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	20	1	137	3	N	-0-					2
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	3	N	-0-					2
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	N	-0-					2
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	3	N	-0-					2
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	3	N	-0-					2
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	3	N	-0-					2

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

09	SWR 10	336	-0-	336	41233	43	1	292	3	N	1					45
						1	9									
10	SWR 10	325	-0-	325	41558	40	1	285	3	N	-0-					45
11	SWR 10	273	-0-	273	41831	20	1	205	3	N	44	2	1			87
						48	9									
12	SWR 10	223	-0-	223	42054	27	1	196	3	N	-0-					87
01	SWR 10	168	-0-	168	42222	20	1	148	3	N	-0-					87
02	SWR 10	209	-0-	209	42431	26	1	183	3	N	-0-					87

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

09	1290 X	1163	-0-	-127	-0-	149	1	1013	3	N	1					8
						1	9									
10	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	141	1	1005	3	N	-0-					8
11	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	89	1	938	3	N	2	5	1			5
						2	9									
12	1209 X	1065	-0-	-144	-0-	128	1	937	3	N	-0-					5
01	1209 X	819	-0-	-390	-0-	98	1	717	3	N	4					9
						4	9									
02	952 N	814	-0-	-138	-0-	102	1	712	3	N	-0-	4	1			5

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

09	4650 X	3032	-0-	-1618	-0-	388	1	2641	3	N	3					30
						3	9									
10	3999 X	3407	-0-	-592	-0-	418	1	2989	3	N	-0-					30
11	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	319	1	3343	3	N	5	19	1			16
						6	9									
12	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	551	1	4047	3	N	-0-					16
01	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	451	1	3295	3	N	19					35
						21	9									
02	3416 X	2802	-0-	-614	-0-	350	1	2451	3	N	1	19	1			17
						1	9									

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	N	-0-					2
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	106	3	N	-0-					2
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-					2
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	14	1	106	3	N	-0-					2
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	15	1	106	3	N	-0-					2
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	12	1	83	3	N	-0-					2

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

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

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	30	1	207	3	N	-0-					2
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	24	1	168	3	N	-0-					2
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	196	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	24	1	173	3	N	-0-					2
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	3	N	-0-					2
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	23	1	163	3	N	1	1	1			2
							1	9									

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

09	2250	N	2166	-0-	-84	-0-	2166	3			N	-0-					17
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					17
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					17
12	2232	N	1472	-0-	-760	-0-	1472	3			N	-0-					17
01	2201	N	1159	-0-	-1042	-0-	1159	3			N	-0-					17
02	2184	N	1527	-0-	-657	-0-	1527	3			N	-0-					17

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

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

SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980

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

ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

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

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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

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

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
09	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	554	1	3769	3	N	4					31
						4	9									
10	4278 X	4245	-0-	-33	-0-	521	1	3724	3	N	-0-					31
11	4020 X	4019	-0-	-1	-0-	349	1	3663	3	N	6	22	1			15
						7	9									
12	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	550	1	4041	3	N	-0-					15
01	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	536	1	3915	3	N	22					37
						24	9									
02	4032 X	3466	-0-	-566	-0-	433	1	3032	3	N	1	22	1			16
						1	9									

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

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	11	1	75	3	N	-0-					2
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	3	N	-0-					2
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-					2
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	N	-0-					2
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	12	1	86	3	N	-0-					2
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	10	1	71	3	N	-0-					2

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970 X	4948	-0-	-1022	-0-	633	1	4309	3	N	5					40
						6	9									
10	5270 X	4955	-0-	-315	-0-	608	1	4347	3	N	-0-					40
11	4800 X	4486	-0-	-314	-0-	390	1	4088	3	N	7	26	1			21
						8	9									
12	5115 X	5056	-0-	-59	-0-	606	1	4450	3	N	-0-					21
01	5115 X	5073	-0-	-42	-0-	607	1	4438	3	N	25					46
						28	9									
02	4620 X	4483	-0-	-137	-0-	560	1	3922	3	N	1	25	1			22
						1	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496

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

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

09	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	269	1	1833	3	N	2					17
						2	9									
10	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	280	1	2000	3	N	-0-					17
11	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	181	1	1897	3	N	3	11	1			9
						3	9									
12	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	289	1	2122	3	N	-0-					9
01	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	285	1	2086	3	N	12					21
						13	9									
*02	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	257	1	1802	3	N	1	12	1			10
						1	9									

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

09	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	457	1	3112	3	N	4					30
						4	9									
10	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	466	1	3330	3	N	-0-					30
11	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	295	1	3094	3	N	5	19	1			16
						6	9									
12	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	451	1	3314	3	N	-0-					16
01	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	447	1	3268	3	N	18					34
						20	9									
*02	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	418	1	2924	3	N	1	18	1			17
						1	9									

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

09	60 N	56	-0-	-4	-0-	7	1	49	3	N	-0-					2
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	N	-0-					2
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-					2
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	N	-0-					2
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	N	-0-					2
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	6	1	45	3	N	-0-					2

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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

YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

09	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	694	1	4723	3	N	5					41
						6	9									
10	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	685	1	4899	3	N	-0-					41
11	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	458	1	4803	3	N	8	27	1			22
						9	9									
12	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	674	1	4949	3	N	-0-					22
01	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	678	1	4953	3	N	28					50
						31	9									
02	4844 X	4431	-0-	-413	-0-	554	1	3876	3	N	1	28	1			23
						1	9									

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

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

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

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

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-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-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

09	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	3			N	-0-					7
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					7
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					7
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					7
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					7
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	3			N	-0-					7

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803

09	3840	X	3791	-0-	-49	-0-	1218	1	2573	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3925	-0-	-43	-0-	1278	1	2647	2	N	-0-					-0-
11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	1239	1	2703	2	N	-0-					-0-
12	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	1296	1	3124	2	N	-0-					-0-
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	1270	1	3087	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3359	-0-	-225	-0-	1142	1	2217	2	N	-0-					-0-

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

09	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	695	1	14104	2	N	-0-					-0-
10	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	679	1	14320	2	N	-0-					-0-
11	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	633	1	13557	2	N	-0-					-0-
12	15031	X	15031	-0-	-0-	-0-	665	1	14366	2	N	-0-					-0-
01	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	655	1	13901	2	N	-0-					-0-
*02	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	590	1	12473	2	N	-0-					-0-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

09	2790	N	1728	-0-	-1062	-0-	81	1	1647	2	N	-0-					-0-
10	3007	N	2430	-0-	-577	-0-	110	1	2320	2	N	-0-					-0-
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	104	1	2228	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	75	1	1612	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	1889	-0-	-529	-0-	85	1	1804	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	1546	-0-	-638	-0-	70	1	1476	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

09	10800	X	9588	-0-	-1212	-0-	450	1	9138	2	Y	-0-					-0-
10	10788	X	9753	-0-	-1035	-0-	441	1	9312	2	Y	-0-					-0-
11	10020	X	8903	-0-	-1117	-0-	397	1	8506	2	Y	-0-					-0-
12	9982	X	4455	-0-	-5527	-0-	197	1	4258	2	Y	-0-					-0-
01	9982	X	181	-0-	-9801	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
02	8960	X	257	-0-	-8703	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7950	X	7548	-0-	-402	-0-	354	1	7194	2	N	-0-			-0-
10	8122	X	7663	-0-	-459	-0-	347	1	7316	2	N	-0-			-0-
11	7500	X	6936	-0-	-564	-0-	309	1	6627	2	N	-0-			-0-
12	7812	X	7488	-0-	-324	-0-	331	1	7157	2	N	-0-			-0-
01	7812	X	7381	-0-	-431	-0-	332	1	7049	2	N	-0-			-0-
02	7056	X	6599	-0-	-457	-0-	298	1	6301	2	N	-0-			-0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOWLER 'A' WELL #: 1 RRCID -> 282708 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7703 - 7713

09	3810	X	2852	-0-	-958	-0-	134	1	2718	2	N	-0-			-0-
10	3596	X	2450	-0-	-1146	-0-	111	1	2339	2	N	-0-			-0-
11	3780	X	2171	-0-	-1609	-0-	97	1	2074	2	N	-0-			-0-
12	3906	X	365	-0-	-3541	-0-	16	1	349	2	N	-0-			-0-
01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-			-0-
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

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

VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
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

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1330	-0-	-230	-0-	160	1	1164	2	N	5					50
							6	9									
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	228	1	1392	2	N	-0-					50
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	132	1	1383	2	N	-0-					50
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	230	1	1555	2	N	-0-					50
*01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	411	1	1374	2	N	-0-					50
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT					50

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

09	690	N	659	-0-	-31	-0-	80	1	579	2	N	-0-					106
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	109	1	666	2	N	-0-					106
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	58	1	602	2	N	-0-					106
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	118	1	797	2	N	-0-					106
*01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	255	1	854	2	N	-0-					106
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					106

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1986	2	11	9	Y	10					287
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1543	2	9	9	Y	8					295
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					295
12	3100	N	4829	-0-	1729	1729	4829	2			Y	-0-					295
01	3100	N	4896	-0-	1796	3525	4890	2	6	9	Y	5					300
*02	2800	N	4699	-0-	1899	5424	36	1	4645	2	Y	16	161	1			155
							18	9									

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			10

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1792	-0-	-98	-0-	1792	2			Y	-0-					10
10	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	1892	2			Y	-0-					10
11	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	1720	2			Y	-0-					10
12	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	1834	2			Y	-0-					10
01	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	1795	2			Y	-0-					10
02	1596	N	1558	-0-	-38	-0-	1558	2			Y	-0-					10

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

09	5220	X	5067	-0-	-153	-0-	5067	2			Y	-0-					22
10	5394	X	4730	-0-	-664	-0-	4730	2			Y	-0-					22
11	5220	X	4718	-0-	-502	-0-	4718	2			Y	-0-					22
12	5301	X	4919	-0-	-382	-0-	4919	2			Y	-0-					22
01	5239	X	4820	-0-	-419	-0-	4820	2			Y	-0-					22
02	4732	X	4048	-0-	-684	-0-	4048	2			Y	-0-					22

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					2
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					2
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					2
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					2
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					2
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					2

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					5
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					5
11	930	N	572	-0-	-358	-0-	572	2			Y	-0-					5
12	961	N	499	-0-	-462	-0-	499	2			Y	-0-					5
01	744	N	523	-0-	-221	-0-	523	2			Y	-0-					5
*02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					5

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	427	2	N	-0-					-0-
10	527	N	295	-0-	-232	-0-	21	1	274	2	N	-0-					-0-
11	570	N	280	-0-	-290	-0-	12	1	268	2	N	-0-					-0-
12	465	N	334	-0-	-131	-0-	15	1	319	2	N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	2	N	-0-					-0-
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	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

09	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67108 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	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

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED PRORATED 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

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-		660				N	-0-					10
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-		660				N	-0-					10
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	660				N	-0-					10
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	660				N	-0-					10
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	660				N	-0-					10
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	660				N	-0-					10

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 660
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

09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					27
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

09	1740	N	1341	-0-	-399		-0-	162	1	1179	2	N	-0-				47
10	1736	N	834	-0-	-902		-0-	117	1	717	2	N	-0-				47
11	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	13	1	139	2	N	-0-				47
12	1948	N	1948	-0-	-0-	B	-0-	250	1	1689	2	N	8				55
								9	9								
*01	2032	N	2032	-0-	-0-	B	-0-	465	1	1556	2	N	10				65
								11	9								
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	B	-0-					N	NO RPT				65

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720 N	537	-0-	-183	-0-	63	1	460	2	N	13	114	1			201
						14	9									
10	744 N	278	-0-	-466	-0-	39	1	239	2	N	-0-					201
11	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	35	1	365	2	N	-0-					201
12	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	108	1	732	2	N	-0-					201
*01	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	190	1	634	2	N	-0-					201
02	364 N	NO RPT	-0-	-364 B	-0-					N	NO RPT					201

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	81	1	591	2	N	35	69	1			-0-
						39	9									
10	620 N	407	-0-	-213	-0-	57	1	350	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	682 N	518	-0-	-164 B	-0-	67	1	451	2	N	-0-					-0-
*01	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	148	1	495	2	N	3					3
						3	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					3

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930 N	784	-0-	-146	-0-	95	1	689	2	N	-0-					85
10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	202	1	1236	2	N	2					87
						2	9									
11	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	114	1	1197	2	N	7					94
						8	9									
12	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	157	1	1060	2	N	2					96
						2	9									
*01	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	336	1	1125	2	N	5					101
						6	9									
02	1232 N	NO RPT	-0-	-1232 B	-0-					N	NO RPT					101

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 282692 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6734 - 6741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	618 N	618	-0-	-0-	-0-	74	1	541	2	N	3					5
						3	9									
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	96	1	589	2	N	-0-					5
11	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	52	1	545	2	N	-0-					5
12	651 N	647	-0-	-4 B	-0-	83	1	564	2	N	-0-					5
01	682 N	607	-0-	-75 B	-0-	140	1	467	2	N	-0-					5
02	560 N	NO RPT	-0-	-560 B	-0-					N	NO RPT					5

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KIMBELL-HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 282911 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6774 - 6814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
11	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
12	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*01	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	5	1	15	2	N	-0-					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28 B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
COX-WHITE WELL #: 2 RRCID -> 283963 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6753 - 6768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630 N	449	-0-	-181	-0-	54	1	395	2	N	-0-					-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	58	1	353	2	N	-0-					-0-
11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	32	1	336	2	N	-0-					-0-
12	465 N	275	-0-	-190 B	-0-	35	1	240	2	N	-0-					-0-
01	403 N	218	-0-	-185 B	-0-	50	1	168	2	N	-0-					-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336 B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284654 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11475 PERF. 7002 - 7010

09	7500	25185	-0-	17685	58195	24987	2	198	9	N	180	189	1			161
10	7750	23666	-0-	15916	74111	23545	2	121	9	N	110	188	1			83
11	0	21828	-0-	21828 B	95939	21595	2	233	9	N	212	197	1			98
12	23870	21400	-0-	-2470 B	93469	21185	2	215	9	N	195	192	1			101
01	23870	20465	-0-	-3405 B	90064	20253	2	212	9	N	193	183	1			111
02	21560	17721	-0-	-3839 B	86225	17477	2	244	9	N	222	188	1			145

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 86225

OPELIKA 67416 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
BALL, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 283804 COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8817 - 9008

09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	476	3	11	9	N	10					81
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	471	3	13	9	N	12					93
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	477	3	13	9	N	12					105
12	465 N	343	-0-	-122	-0-	333	3	10	9	N	9	91	1			23
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	440	3	6	9	N	5					28
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	413	3	7	9	N	6					34

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751

09	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
10	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
11	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
12	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
01	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
*02	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

09	3720	X	3122	-0-	-598	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3266	-0-	-578	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
*02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1278	-0-	-94	-0-	1278	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1286	-0-	-58	-0-	1286	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

09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
*02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

09	2280	X	1841	-0-	-439	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	1890	-0-	-466	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	1842	-0-	-258	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	1968	-0-	-16	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1650	-0-	-58	-0-	1650	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

09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1446	-0-	-38	-0-	1446	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
*02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

09	5100	X	4859	-0-	-241	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4394	-0-	-876	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	3931	-0-	-1169	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	3304	-0-	-1966	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	1724	-0-	-3546	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
02	4536	X	942	-0-	-3594	-0-	942	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

09	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	504	N	369	-0-	-135	-0-	369	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

09	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	390	N	275	-0-	-115	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	252	N	159	-0-	-93	-0-	159	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575

09	1770	X	1420	-0-	-350	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	1368	-0-	-461	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
11	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1433	-0-	-219	-0-	1433	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
*02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
10	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	616	N	584	-0-	-32	-0-	584	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
*02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

09	1200	N	224	-0-	-976	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	176	-0-	-1498	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	930	N	191	-0-	-739	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	168	N	67	-0-	-101	-0-	67	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

09	4110	X	2851	-0-	-1259	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	2494	-0-	-1598	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	2099	-0-	-1861	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	1630	-0-	-2214	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	1964	-0-	-1167	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2233	-0-	-427	-0-	2233	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

09	1020	X	290	-0-	-730	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	1054	X	189	-0-	-865	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	840	X	182	-0-	-658	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	310	X	167	-0-	-143	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	310	X	168	-0-	-142	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (JAMES LIME) 67416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
OGU (TURNER, H. C. -1) WELL #: 38 RRCID -> 077844 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8029 - 8590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

09	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			107
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-				N	-0-			142
10	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				N	-0-			142
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142

XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			12
10	186 N	87	-0-	-99	-0-	87	3		N	-0-			12
11	120 N	15	-0-	-105	-0-	15	3		N	-0-			12
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			12
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			12
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			12

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

09	450 N	333	-0-	-117	-0-	333	3		N	-0-			-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-			-0-
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
01	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	3		N	-0-			-0-
02	728 N	377	-0-	-351	-0-	377	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

09	690 N	350	-0-	-340	-0-	350	3		N	-0-			-0-
10	434 N	353	-0-	-81	-0-	353	3		N	-0-			-0-
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	3		N	-0-			-0-
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3		N	-0-			-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	305	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	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

09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 C RRCID -> 113964 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 140413 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178

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

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1100	-0-	-822	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1027	-0-	-833	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	967	-0-	-521	-0-	967	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	912	-0-	-173	-0-	912	3			N	-0-					-0-
*02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178660 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105

09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1916	-0-	-156	-0-	1916	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
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
09	1320 N	694	-0-	-626	-0-	690	2	4	9	N	4					125
10	775 N	694	-0-	-81	-0-	694	2			N	-0-					125
11	690 N	623	-0-	-67	-0-	619	2	4	9	N	4					129
12	713 N	476	-0-	-237	-0-	472	2	4	9	N	4					133
01	744 N	667	-0-	-77	-0-	663	2	4	9	N	4					137
02	588 N	554	-0-	-34	-0-	551	2	3	9	N	3					140

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
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	634	2	15	9	N	14					106
10	620 N	59	-0-	-561	-0-	44	2	15	9	N	14					120
11	630 N	567	-0-	-63	-0-	549	2	18	9	N	16					136
12	651 N	437	-0-	-214	-0-	423	2	14	9	N	13					149
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	359	2	13	9	N	12					161
02	532 N	368	-0-	-164	-0-	358	2	10	9	N	9					170

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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	420 N	364	-0-	-56	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	448 N	444	-0-	-4	-0-	444	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*02	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. B-1) WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					4
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					4
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	1	9	Y	1					5
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	Y	1					6
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	3	1	9	Y	1					7
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	Y	1					8

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	55	3	1	9	Y	1					1
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					1

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	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

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
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

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

LACO OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 015590 COMPL. DATE 06/14/1949 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768

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

OGU (LEWIS, E. -1) WELL #: 19 RRCID -> 015592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736

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
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	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

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
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	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
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3		N	-0-			-0-
10	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
11	1410 N	1208	-0-	-202	-0-	1208	3		N	-0-			-0-
12	1457 N	1380	-0-	-77	-0-	1380	3		N	-0-			-0-
01	1426 N	1318	-0-	-108	-0-	1318	3		N	-0-			-0-
*02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	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

09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

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

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 C RRCID -> 015599 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 C RRCID -> 015600 COMPL. DATE 02/24/1941 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -1) WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167

09	4586 X	3491	-0-	-1095	-0-	3491	3		N	-0-			-0-
10	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3		N	-0-			-0-
11	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3		N	-0-			-0-
12	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
01	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3		N	-0-			-0-
*02	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 U RRCID -> 015605 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	16	-0-	16	16	16	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 8680

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766

09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	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

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

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966

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

OGU (WILSON, T. -2) WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696

09	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 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
09	210 N	96	-0-	-114	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	83	3			N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LACO OIL CO. WELL #: D 2 RRCID -> 030818 COMPL. DATE 10/01/1948 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 8701 - 8820

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	658	3	234	9	Y	213	185	1			148
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	579	3	241	9	Y	219	185	1			182
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	554	3	262	9	Y	238	190	1			230
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	525	3	273	9	Y	248	372	1			106
01	713 N	430	-0-	-283	-0-	312	3	118	9	Y	107					213
02	644 N	563	-0-	-81	-0-	357	3	206	9	Y	187	183	1			217

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970

09	SWR 10	2168	-0-	2168	131676	2168	3			N	-0-					-0-
10	SWR 10	2368	-0-	2368	134044	2368	3			N	-0-					-0-
11	SWR 10	1989	-0-	1989	136033	1989	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10	2352	-0-	2352	138385	2352	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	2420	-0-	2420	140805	2420	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10	1671	-0-	1671	142476	1671	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					1
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					1
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					1
12	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					1
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					1
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					1

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

09	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	3			Y	-0-					13
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					13
11	600	N	580	-0-	-20	-0-	578	3	2	9	Y	2					15
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	594	3	1	9	Y	1					16
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	3	2	9	Y	2					18
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	499	3	2	9	Y	2					20

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862

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

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-1) WELL #: 51 C RRCID -> 102479 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (INGRAM , M. W. -4) WELL #: 56 C RRCID -> 110908 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295

09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

09	2940 X	2649	-0-	-291	-0-	2649	3		N	-0-			-0-
10	3038 X	2285	-0-	-753	-0-	2285	3		N	-0-			-0-
11	2940 X	1400	-0-	-1540	-0-	1400	3		N	-0-			-0-
12	3038 X	1858	-0-	-1180	-0-	1858	3		N	-0-			-0-
01	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3		N	-0-			-0-
*02	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3		N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603

09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
10	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3		N	-0-			-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3		N	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 C RRCID -> 120131 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263

09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			-0-
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-			-0-
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			-0-
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			-0-
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-
*02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
*02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 C RRCID -> 123603 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581

09	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
11	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
12	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
01	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
*02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY ET AL -D- WELL #: 6 RRCID -> 142644 COMPL. DATE 10/22/1949 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874

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

OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090

09	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
10	2945 X	2767	-0-	-178	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
11	2850 X	2624	-0-	-226	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
12	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
01	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
02	2660 X	1840	-0-	-820	-0-	1840	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

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

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
*02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

09	990	N	702	-0-	-288	-0-	702	3			N	-0-					-0-
10	837	N	641	-0-	-196	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	3			N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
01	620	N	352	-0-	-268	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	588	N	297	-0-	-291	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	465	N	193	-0-	-272	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	364	N	264	-0-	-100	-0-	264	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 171031 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	654	-0-	654	77935	654	3			N	-0-					-0-
10	SWR 10	660	-0-	660	78595	660	3			N	-0-					-0-
11	SWR 10	641	-0-	641	79236	641	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10	669	-0-	669	79905	669	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	648	-0-	648	80553	648	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10	569	-0-	569	81122	569	3			N	-0-					-0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
10	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
11	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
12	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
01	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
*02	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 173008 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 8413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 173327 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	540 N	498	-0-	-42	-0-	498	3		N	-0-			-0-
10	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	3		N	-0-			-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
02	560 N	398	-0-	-162	-0-	398	3		N	-0-			-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411

09	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	3		N	-0-			-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3		N	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3		N	-0-			-0-
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	216	3		N	-0-			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 175014 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 8136

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 175233 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175513 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A. -9) WELL #: 169 RRCID -> 175750 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 177802 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (POPE, F. S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 183299 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS J. H. -B- 6 WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504

09	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 185480 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034

09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-			-0-

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (INGRAM, M. W. 3) WELL #: 72 RRCID -> 188332 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 193761 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 206945 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, M, A, -4) WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	961 N	831	-0-	-130	-0-	831	3			N	-0-					-0-
11	840 N	709	-0-	-131	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	899 N	800	-0-	-99	-0-	800	3			N	-0-					-0-
01	837 N	738	-0-	-99	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

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

OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462

09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
10	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
11	1950 N	1764	-0-	-186	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
12	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
*02	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3) WELL #: 105 RRCID -> 241224 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, M.A. NO. 6) WELL #: 198 RRCID -> 266530 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274112 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LACO OIL COMPANY, ET AL 'D' WELL #: 5 RRCID -> 282288 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8595 - 8780

09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
10	434 N	158	-0-	-276	-0-	158	3		N	-0-			-0-
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
*02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PARKER WELL #: RRCID -> 154845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9240 - 9958

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2015

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					47
10	2170	X	1098	-0-	-1072	-0-	6	1	1091	3	N	1					48
							1	9									
11	2100	X	926	-0-	-1174	-0-	6	1	918	3	N	2					50
							2	9									
12	1860	X	922	-0-	-938	-0-	916	3	6	9	N	5					55
01	1085	X	930	-0-	-155	-0-	924	3	6	9	N	5					60
*02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	869	3	3	9	N	3					63

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
10	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
11	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4837	-0-	-30	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4526	-0-	-341	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4276	-0-	-120	-0-	4276	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

09	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1089	-0-	-31	-0-	1089	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

09	1770	N	1119	-0-	-651	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1320	-0-	-416	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1525	-0-	-5	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1345	-0-	-83	-0-	1345	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

09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
*02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	872	-0-	-151	-0-	872	3			N	-0-					-0-
11	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	3			N	-0-					-0-
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	924	N	899	-0-	-25	-0-	899	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
*02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
11	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1859	-0-	-63	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
*02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1810	-0-	-80	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1672	-0-	-128	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
*02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
11	780	N	618	-0-	-162	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	806	N	630	-0-	-176	-0-	630	3			N	-0-					-0-
01	806	N	404	-0-	-402	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J. M. -1) WELL #: 81 RRCID -> 033625 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3346	-0-	-95	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2734	-0-	-596	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	2563	-0-	-878	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2211	-0-	-1230	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2261	-0-	-847	-0-	2261	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

09	4050	X	3997	-0-	-53	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	4083	-0-	-102	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3951	-0-	-99	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	4100	-0-	-85	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	4062	-0-	-123	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3589	-0-	-135	-0-	3589	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

09	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
10	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
11	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
12	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
01	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	1617	-0-	-91	-0-	1617	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
11	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2652	-0-	-355	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2381	-0-	-335	-0-	2381	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

09	1770	X	1443	-0-	-327	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	1498	-0-	-331	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
11	1620	X	1467	-0-	-153	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
12	1612	X	1545	-0-	-67	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1319	-0-	-53	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	1686	-0-	-624	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	1228	-0-	-1159	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1040	-0-	-1090	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1131	-0-	-605	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
*02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2219	-0-	-447	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2006	-0-	-574	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
*02	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -4) WELL #: 86 RRCID -> 040255 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

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

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041659 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -5) WELL #: 88 RRCID -> 078395 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587

09	2970	X	2271	-0-	-699	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2318	-0-	-751	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2892	-0-	-78	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	2382	-0-	-36	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	2362	-0-	-56	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2672	-0-	-16	-0-	2672	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

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

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629

09	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	1435	-0-	-1634	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	608	-0-	-2362	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
*02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

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

OGU (MAGERS, T. M. -2) WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098

09	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

09	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3396	-0-	-200	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	2661	-0-	-819	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3021	-0-	-823	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	2662	-0-	-1182	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	2831	-0-	-641	-0-	2831	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1241	-0-	-327	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

09	2940	X	2203	-0-	-737	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2712	-0-	-202	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
11	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
12	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
01	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
*02	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 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
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
11	900	N	796	-0-	-104	-0-	796	3			N	-0-					-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
01	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	756	N	726	-0-	-30	-0-	726	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

09	3000	X	2869	-0-	-131	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2920	-0-	-180	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2778	-0-	-222	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2872	-0-	-228	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2870	-0-	-199	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2461	-0-	-227	-0-	2461	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

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723

09	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	989	-0-	-65	-0-	989	3			N	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	861	-0-	-193	-0-	861	3			N	-0-					-0-
01	992	N	825	-0-	-167	-0-	825	3			N	-0-					-0-
*02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2078	-0-	-278	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2076	-0-	-24	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
*02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
*02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

09	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
10	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
11	510	X	275	-0-	-235	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
01	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
*02	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
*02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997

09	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	3			N	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	672	N	658	-0-	-14	-0-	658	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 116216 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496

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

OGU (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144

09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
10	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
11	1890	X	1331	-0-	-559	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
12	1953	X	1415	-0-	-538	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
01	1953	X	1389	-0-	-564	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
02	1764	X	1165	-0-	-599	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

09	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
10	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
11	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
12	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
01	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*02	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	985	-0-	-1145	-0-	985	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1759	-0-	-504	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
*02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 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
09	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1035	-0-	-85	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
10	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
11	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
12	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
01	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
*02	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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(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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MULLENAX WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					100
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
12	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	3			N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	784	N	522	-0-	-262	-0-	522	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
10	992	N	397	-0-	-595	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	630	N	2	-0-	-628	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	992	N	19	-0-	-973	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	403	N	13	-0-	-390	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

09	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	977	-0-	-356	-0-	977	3			N	-0-					-0-
*02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	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

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

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1884	-0-	-7	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1553	-0-	-338	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1431	-0-	-460	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1308	-0-	-316	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594

09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
*02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	917	-0-	-193	-0-	917	3			N	-0-					-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	940	-0-	-331	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	946	-0-	-174	-0-	946	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

09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025

09	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	5304	-0-	-183	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	4924	-0-	-386	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5292	-0-	-195	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5044	-0-	-443	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4688	-0-	-268	-0-	4688	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

09	4230	X	3621	-0-	-609	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	3740	-0-	-631	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3664	-0-	-266	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3162	-0-	-899	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
01	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3297	-0-	-119	-0-	3297	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	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

09	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
10	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	3			N	-0-					-0-
11	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
12	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
01	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
*02	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	4282	-0-	-27	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
11	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
12	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	3435	-0-	-874	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	2992	-0-	-900	-0-	2992	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
*02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	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

09	2160	X	2062	-0-	-98	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	2148	-0-	-84	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
11	2160	X	2012	-0-	-148	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	2126	-0-	-106	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1868	-0-	-8	-0-	1868	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239

09	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	3			N	-0-					-0-
11	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
12	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	3			N	-0-					-0-
01	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
*02	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	334	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

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

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

09	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	3			N	-0-					-0-
10	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	3			N	-0-					-0-
11	840	N	791	-0-	-49	-0-	791	3			N	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
01	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3			N	-0-					-0-
*02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	1124	-0-	-1726	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	809	-0-	-2074	-0-	809	3			N	-0-					-0-
11	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
12	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
01	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2202	-0-	-234	-0-	2202	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
*02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
*02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
*02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	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

09	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	3			N	-0-					-0-
10	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	3			N	-0-					-0-
11	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	3			N	-0-					-0-
12	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	3			N	-0-					-0-
01	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	3			N	-0-					-0-
*02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3245	-0-	145	145	3245	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4089	-0-	1089	1234	4089	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4227	-0-	1127	2361	4227	3			N	-0-					-0-
01	5742	X	3381	-0-	-2361	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
*02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
*02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

09	870	N	856	-0-	-14	-0-	856	3			N	-0-					-0-
10	961	N	760	-0-	-201	-0-	760	3			N	-0-					-0-
11	840	N	771	-0-	-69	-0-	771	3			N	-0-					-0-
12	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	3			N	-0-					-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3		N	-0-			-0-
10	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3		N	-0-			-0-
11	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3		N	-0-			-0-
12	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3		N	-0-			-0-
01	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3		N	-0-			-0-
*02	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	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

09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3		N	-0-			-0-
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3		N	-0-			-0-
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
*02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3		N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

09	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3		N	-0-			-0-
10	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3		N	-0-			-0-
11	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3		N	-0-			-0-
12	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3		N	-0-			-0-
01	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3		N	-0-			-0-
02	1372 X	986	-0-	-386	-0-	986	3		N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

09	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3		N	-0-			-0-
10	2480 N	1968	-0-	-512	-0-	1968	3		N	-0-			-0-
11	2370 N	909	-0-	-1461	-0-	909	3		N	-0-			-0-
12	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-			-0-
01	1953 N	752	-0-	-1201	-0-	752	3		N	-0-			-0-
*02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

09	3330 X	1696	-0-	-1634	-0-	1696	3		N	-0-			-0-
10	3069 X	1746	-0-	-1323	-0-	1746	3		N	-0-			-0-
11	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3		N	-0-			-0-
12	2449 X	1763	-0-	-686	-0-	1763	3		N	-0-			-0-
01	2449 X	1749	-0-	-700	-0-	1749	3		N	-0-			-0-
02	2828 X	1554	-0-	-1274	-0-	1554	3		N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

09	450 N	425	-0-	-25	-0-	425	3		N	-0-			-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3		N	-0-			-0-
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	527 N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	480 N	259	-0-	-221	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	558 N	109	-0-	-449	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	434 N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

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

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529

09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
12	930 N	755	-0-	-175	-0-	755	3			N	-0-					-0-
01	1116 N	642	-0-	-474	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	868 N	732	-0-	-136	-0-	732	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

09	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	3			N	-0-					-0-
10	8556 X	8548	-0-	-8	-0-	8548	3			N	-0-					-0-
11	8280 X	6192	-0-	-2088	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
12	8556 X	7289	-0-	-1267	-0-	7289	3			N	-0-					-0-
01	8556 X	8138	-0-	-418	-0-	8138	3			N	-0-					-0-
02	7728 X	5888	-0-	-1840	-0-	5888	3			N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

09	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					233
10	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2039	2	2	9	N	2					235
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					235
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					235
01	1550 N	1175	-0-	-375	-0-	1175	2			N	-0-					235
02	1120 N	1075	-0-	-45	-0-	1075	3			N	-0-					235

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

09	240 N	115	-0-	-125	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	279 N	60	-0-	-219	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	240 N	70	-0-	-170	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766

09	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-					-0-
*02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

09	1260	N	983	-0-	-277	-0-	983	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1013	-0-	-258	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
*02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	897	-0-	-543	-0-	897	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1029	-0-	-459	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	905	-0-	-242	-0-	905	3			N	-0-					-0-
*02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	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

09	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	584	-0-	-532	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	868	N	522	-0-	-346	-0-	522	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

09	3120	X	1638	-0-	-1482	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	1585	-0-	-1265	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2410	-0-	-814	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
*02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 145608 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685

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

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

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

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -9) WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990

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

OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

09	2790 X	1816	-0-	-974	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
10	2883 X	1628	-0-	-1255	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
11	2790 X	2531	-0-	-259	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
12	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
01	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
*02	2800 N	3531	-0-	731	731	3531	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3810 X	3143	-0-	-667	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
10	3751 X	3646	-0-	-105	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
11	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
12	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
01	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
02	3556 X	3121	-0-	-435	-0-	3121	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -A- -8) WELL #: 188 RRCID -> 146291 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863

09	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
10	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
11	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
12	3100 N	3278	-0-	178	178	3278	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	3118	-0-	18	196	3118	3			N	-0-					-0-
*02	2800 N	2859	-0-	59	255	2859	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

09	1980 N	1889	-0-	-91	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
10	2046 N	1911	-0-	-135	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
12	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
01	1922 N	1834	-0-	-88	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
02	1848 N	1789	-0-	-59	-0-	1789	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
10	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
*02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	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

09	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	589 N	505	-0-	-84	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	504 N	471	-0-	-33	-0-	471	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

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

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

09	3300 X	2468	-0-	-832	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
10	3410 X	2464	-0-	-946	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
11	2970 X	2476	-0-	-494	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
12	3069 X	2433	-0-	-636	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
01	2697 X	2226	-0-	-471	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
02	2324 X	2187	-0-	-137	-0-	2187	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 167100 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130

09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3		N	-0-			-0-
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3		N	-0-			-0-
11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3		N	-0-			-0-
12	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3		N	-0-			-0-
01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3		N	-0-			-0-
*02	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (ASHER, M. A. -6) WELL #: 198 RRCID -> 209833 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033

09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-					-0-
12	496	N	335	-0-	-161	-0-	-0-	335	3		N	-0-					-0-
01	465	N	279	-0-	-186	-0-	-0-	279	3		N	-0-					-0-
02	392	N	156	-0-	-236	-0-	-0-	156	3		N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -11) WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208

09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	1677	3		N	-0-					-0-
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	1737	3		N	-0-					-0-
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	1592	3		N	-0-					-0-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	1724	3		N	-0-					-0-
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	-0-	1695	3		N	-0-					-0-
*02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	1461	3		N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

09	4260	X	3995	-0-	-265	-0-	-0-	3995	3		N	-0-					-0-
10	4402	X	3835	-0-	-567	-0-	-0-	3835	3		N	-0-					-0-
11	4260	X	3556	-0-	-704	-0-	-0-	3556	3		N	-0-					-0-
12	4402	X	3666	-0-	-736	-0-	-0-	3666	3		N	-0-					-0-
01	4402	X	3632	-0-	-770	-0-	-0-	3632	3		N	-0-					-0-
02	3724	X	3194	-0-	-530	-0-	-0-	3194	3		N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M.-6) WELL #: 108 RRCID -> 230323 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410

09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	1542	3		N	-0-					-0-
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	1549	3		N	-0-					-0-
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	1498	3		N	-0-					-0-
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-					-0-
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-					-0-
*02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	993	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
09	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	561	-0-	-524	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
01	558	N	191	-0-	-367	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	392	N	266	-0-	-126	-0-	266	3			N	-0-					-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
10	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	3			N	-0-					-0-
11	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3205	-0-	-391	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2675	-0-	-573	-0-	2675	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 283033 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071

09	1620	N	830	-0-	-790	-0-	830	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	80	-0-	-974	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
POTH FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145882 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14710 - 15200

09	33390	X	32498	-0-	-892	-0-	32498	3			N	-0-					-0-
10	34224	X	32731	-0-	-1493	-0-	32731	3			N	-0-					-0-
11	33120	X	29729	-0-	-3391	-0-	29729	3			N	-0-					-0-
12	34224	X	30751	-0-	-3473	-0-	30751	3			N	-0-					-0-
01	33852	X	32746	-0-	-1106	-0-	32746	3			N	-0-					-0-
02	30324	X	28799	-0-	-1525	-0-	28799	3			N	-0-					-0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
09	124431 X	124431	-0-	-0-	-0-	124431	3			N	-0-			-0-
10	122540 X	122540	-0-	-0-	-0-	122540	3			N	-0-			-0-
11	129431 X	129431	-0-	-0-	-0-	129431	3			N	-0-			-0-
12	131451 X	131451	-0-	-0-	-0-	131451	3			N	-0-			-0-
01	128588 X	127448	-0-	-1140	-0-	127448	3			N	-0-			-0-
02	120792 X	115976	-0-	-4816	-0-	115976	3			N	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

09	3360 X	3013	-0-	-347	-0-	871	1	2142	2	N	-0-			4
10	3565 X	3069	-0-	-496	-0-	880	1	2189	2	N	-0-			4
11	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	1117	1	2623	2	N	-0-			4
12	3596 X	3043	-0-	-553	-0-	936	1	2107	2	N	-0-			4
01	3596 X	2950	-0-	-646	-0-	938	1	2012	2	N	-0-			4
02	3500 X	3027	-0-	-473	-0-	1014	1	2013	2	N	-0-			4

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

09	1500 N	1385	-0-	-115	-0-	274	1	1111	2	Y	-0-			-0-
10	1488 N	1332	-0-	-156	-0-	261	1	1071	2	Y	-0-			-0-
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	330	1	1144	2	Y	-0-			-0-
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	323	1	1212	2	Y	-0-			-0-
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	335	1	1197	2	Y	-0-			-0-
*02	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	348	1	1036	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

09	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	490	1	1991	2	Y	-0-					-0-
10	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	481	1	1979	2	Y	-0-					-0-
11	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	569	1	1977	2	Y	-0-					-0-
12	2573 N	2223	-0-	-350	-0-	468	1	1755	2	Y	-0-					-0-
01	2449 N	2251	-0-	-198	-0-	493	1	1758	2	Y	-0-					-0-
02	2380 X	2149	-0-	-231	-0-	540	1	1609	2	Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	316	1	1283	2	N	-0-					43
10	1643 N	1528	-0-	-115	-0-	299	1	1229	2	N	-0-					43
11	1560 N	1292	-0-	-268	-0-	289	1	1003	2	N	-0-					43
12	1643 N	1335	-0-	-308	-0-	281	1	1054	2	N	-0-					43
01	1519 N	1000	-0-	-519	-0-	219	1	781	2	N	-0-					43
02	1204 N	645	-0-	-559	-0-	162	1	483	2	N	-0-					43

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

09	1800 N	1773	-0-	-27	-0-	350	1	1423	2	Y	-0-					-0-
10	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	348	1	1430	2	Y	-0-					-0-
11	1800 N	1738	-0-	-62	-0-	389	1	1349	2	Y	-0-					-0-
12	1829 N	1782	-0-	-47	-0-	375	1	1407	2	Y	-0-					-0-
01	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	389	1	1390	2	Y	-0-					-0-
02	1624 N	1600	-0-	-24	-0-	402	1	1198	2	Y	-0-					-0-

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

09	3720 X	3515	-0-	-205	-0-	165	1	3350	2	Y	-0-					-0-
10	3844 X	3527	-0-	-317	-0-	160	1	3367	2	Y	-0-					-0-
11	3660 X	2989	-0-	-671	-0-	133	1	2856	2	Y	-0-					-0-
12	3782 X	3164	-0-	-618	-0-	140	1	3024	2	Y	-0-					-0-
01	3627 X	2759	-0-	-868	-0-	124	1	2635	2	Y	-0-					-0-
02	3276 X	2969	-0-	-307	-0-	134	1	2835	2	Y	-0-					-0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	27	1	110	2	N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	57	1	196	2	N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	90	1	320	2	N	-0-					-0-
*02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	80	1	238	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

09	2550 X	2416	-0-	-134	-0-	477	1	1939	2	Y	-0-					38
10	2573 X	2359	-0-	-214	-0-	462	1	1897	2	Y	-0-					38
11	2490 X	1834	-0-	-656	-0-	410	1	1424	2	Y	-0-					38
12	2542 X	2446	-0-	-96	-0-	515	1	1931	2	Y	-0-					38
01	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	560	1	2001	2	Y	-0-					38
*02	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	569	1	1696	2	Y	-0-					38

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466

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

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-		-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-		-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-		-0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

09	2820	X	2296	-0-	-524	-0-	454	1	1842	2	N	-0-		64
10	2821	X	2617	-0-	-204	-0-	512	1	2105	2	N	-0-		64
11	2730	X	2598	-0-	-132	-0-	581	1	2017	2	N	-0-		64
12	2728	X	2546	-0-	-182	-0-	536	1	2010	2	N	-0-		64
01	2697	X	2499	-0-	-198	-0-	547	1	1952	2	N	-0-		64
02	2436	N	2311	-0-	-125	-0-	581	1	1730	2	N	-0-		64

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

09	810	N	779	-0-	-31	-0-	37	1	742	2	Y	-0-		-0-
10	837	N	795	-0-	-42	-0-	36	1	759	2	Y	-0-		-0-
11	810	N	739	-0-	-71	-0-	33	1	706	2	Y	-0-		-0-
12	806	N	791	-0-	-15	-0-	35	1	756	2	Y	-0-		-0-
01	806	N	774	-0-	-32	-0-	35	1	739	2	Y	-0-		-0-
*02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	34	1	711	2	Y	-0-		-0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

09	1020	N	971	-0-	-49	-0-	46	1	925	2	Y	-0-		-0-
10	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	48	1	1015	2	Y	-0-		-0-
11	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	48	1	1026	2	Y	-0-		-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	48	1	1039	2	Y	-0-		-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	60	1	1274	2	Y	-0-		-0-
02	1008	N	975	-0-	-33	-0-	44	1	931	2	Y	-0-		-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160105 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9808 - 9826

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

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

09	600	N	187	-0-	-413	-0-	187	2		Y	-0-		66
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-		66
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		Y	-0-		66
12	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2		Y	-0-		66
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-		66
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	2		Y	-0-		66

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-			109
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			109
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-			109
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-			109
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		Y	-0-			109
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-			109

PERSONVILLE (RODESSA) 70792 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 C RRCID -> 030528 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7064 - 7078

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
*02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

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

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	313	1	1148	2	N	-0-			-0-
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	292	1	1077	2	N	-0-			-0-
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	362	1	1154	2	N	-0-			-0-
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	363	1	1246	2	N	-0-			-0-
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	368	1	1204	2	N	-0-			-0-
*02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	340	1	931	2	N	-0-			-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	X	1433	-0-	-7	-0-	283	1	1150	2	N	-0-			36
10	1488	X	1253	-0-	-235	-0-	245	1	1008	2	N	-0-			36
11	1470	X	1329	-0-	-141	-0-	315	1	1014	2	N	-0-			36
12	1519	X	1377	-0-	-142	-0-	314	1	1063	2	N	-0-			36
01	1519	X	1233	-0-	-286	-0-	294	1	939	2	N	-0-			36
02	1232	N	1211	-0-	-21	-0-	325	1	886	2	N	-0-			36

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	23	1	94	2	Y	-0-			-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	390	1	1583	2	N	-0-					38
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	329	1	1351	2	N	-0-					38
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	351	1	1219	2	N	-0-					38
12	2046	N	1485	-0-	-561	-0-	313	1	1172	2	N	-0-					38
01	1674	N	1180	-0-	-494	-0-	258	1	922	2	N	-0-					38
*02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	402	1	1198	2	N	-0-					38

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

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

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

09	3930	X	3289	-0-	-641	-0-	650	1	2639	2	N	-0-					56
10	4061	X	3389	-0-	-672	-0-	677	1	2712	2	N	-0-					56
11	3930	X	3863	-0-	-67	-0-	1288	1	2575	2	N	-0-					56
12	3720	X	3498	-0-	-222	-0-	1176	1	2322	2	N	-0-					56
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	1250	1	2450	2	N	-0-					56
02	3612	X	3393	-0-	-219	-0-	1232	1	2161	2	N	-0-					56

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 272043 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044

09	5400	X	5329	-0-	-71	-0-	1053	1	4276	2	Y	-0-					-0-
10	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	1173	1	4820	2	Y	-0-					-0-
11	4140	X	1985	-0-	-2155	-0-	444	1	1541	2	Y	-0-					-0-
12	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	1179	1	4420	2	Y	-0-					-0-
01	5983	X	4195	-0-	-1788	-0-	918	1	3277	2	Y	-0-					-0-
02	5404	X	811	-0-	-4593	-0-	204	1	607	2	Y	-0-					-0-

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

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

LITTLE, W P WELL #: 2 RRCID -> 277856 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610

09	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	225	1	4560	2	N	-0-					-0-
10	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	224	1	4726	2	N	-0-					-0-
11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	221	1	4733	2	N	-0-					-0-
12	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	229	1	4954	2	N	-0-					-0-
01	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	240	1	5088	2	N	-0-					-0-
*02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	219	1	4630	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 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
09	13302 X	13302	-0-	-0-	-0-	624	1	12678	2	N	-0-			-0-
10	13281 X	13281	-0-	-0-	-0-	601	1	12680	2	N	-0-			-0-
11	12843 X	12843	-0-	-0-	-0-	573	1	12270	2	N	-0-			-0-
12	13020 X	12469	-0-	-551	-0-	552	1	11917	2	N	-0-			-0-
01	13020 X	12024	-0-	-996	-0-	541	1	11483	2	N	-0-			-0-
02	11760 X	10579	-0-	-1181	-0-	478	1	10101	2	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815

09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-

MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535

09	34740 X	21722	-0-	-13018	-0-	1587	1	20135	2	N	-0-			-0-
10	46066 X	653	-0-	-45413	-0-	653	1			N	-0-			-0-
11	44580 X	15937	-0-	-28643	-0-	1344	1	14593	2	N	-0-			-0-
12	46066 X	41211	-0-	-4855	-0-	2474	1	38737	2	N	-0-			-0-
01	45477 X	43055	-0-	-2422	-0-	2560	1	40495	2	N	-0-			-0-
*02	25473 X	25473	-0-	-0-	-0-	1682	1	23791	2	N	-0-			-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474

09	4500 X	4225	-0-	-275	-0-	198	1	4027	2	N	-0-			30
10	4650 X	4320	-0-	-330	-0-	195	1	4125	2	N	-0-			30
11	4440 X	4235	-0-	-205	-0-	621	1	3614	2	N	-0-			30
12	4526 X	3763	-0-	-763	-0-	358	1	3405	2	N	-0-			30
01	4371 X	3708	-0-	-663	-0-	196	1	3512	2	N	-0-			30
02	3948 X	3262	-0-	-686	-0-	174	1	3088	2	N	-0-			30

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289

09	16309 X	16309	-0-	-0-	-0-	766	1	15543	2	N	-0-			-0-
10	16022 X	16022	-0-	-0-	-0-	725	1	15297	2	N	-0-			-0-
11	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	131	1	2807	2	N	-0-			-0-
12	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	92	1	1979	2	N	-0-			-0-
01	13514 X	13514	-0-	-0-	-0-	608	1	12906	2	N	-0-			-0-
*02	14573 X	14573	-0-	-0-	-0-	658	1	13915	2	N	-0-			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082

OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
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

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

09	14B2 EXT	51	-0-	51	51	51	2		N	-0-			10
10	14B2 EXT	151	-0-	151	202	151	2		N	-0-			10
11	14B2 EXT	56	-0-	56	258	56	2		N	-0-			10
12	14B2 EXT	144	-0-	144	402	144	2		N	-0-			10
01	14B2 EXT	92	-0-	92	494	92	2		N	-0-			10
*02	590 X	96	-0-	-494	-0-	96	2		N	-0-			10

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			133
10	279 N	161	-0-	-118	-0-	161	2		N	-0-			133
11	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	2		N	-0-			133
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2		N	-0-			133
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			133
02	252 N	196	-0-	-56	-0-	196	2		N	-0-			133

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
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

MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

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

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

09	1680 X	150	-0-	-1530	-0-	150	2		N	-0-			108
10	1736 X	125	-0-	-1611	-0-	125	2		N	-0-			108
11	360 X	177	-0-	-183	-0-	177	2		N	-0-			108
12	310 X	15	-0-	-295	-0-	15	2		N	-0-			108
01	279 X	75	-0-	-204	-0-	75	2		N	-0-			108
*02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			108

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 3 U RRCID -> 167217 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 5 RRCID -> 171991 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476

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

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
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

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216993 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS. O.W. WELL #: 3 RRCID -> 192375 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048

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

CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

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

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

09	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	270 N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	279 N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	183	2			N	-0-					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

09	DLQ G-10	426	-0-	426	865	15	1	411	2	Y	-0-					8
10	DLQ G-10	400	-0-	400	1265	13	1	387	2	Y	-0-					8
11	1665 N	400	-0-	-1265	-0-	12	1	388	2	Y	-0-					8
12	434 N	402	-0-	-32	-0-	14	1	388	2	Y	-0-					8
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	8	1	372	2	Y	-0-					8
*02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	353	2	Y	-0-					8

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	836	-0-	836	4654	28	1	796	2	Y	11					121
						12	9									
10	DLQ G-10	1637	-0-	1637	6291	52	1	1573	2	Y	11					132
						12	9									
11	8826 X	2535	-0-	-6291	-0-	73	1	2443	2	Y	17	84	1			65
						19	9									
12	3813 X	2688	-0-	-1125	-0-	90	1	2573	2	Y	23					88
						25	9									
01	3813 X	1419	-0-	-2394	-0-	28	1	1387	2	Y	4					92
						4	9									
02	2380 X	2329	-0-	-51	-0-	73	1	2231	2	Y	23					115
						25	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	27	1	779	2	N	-0-					-0-
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	19	1	584	2	N	-0-					-0-
11	690 N	537	-0-	-153	-0-	15	1	522	2	N	-0-					-0-
12	806 N	600	-0-	-206	-0-	20	1	580	2	N	-0-					-0-
01	589 N	365	-0-	-224	-0-	7	1	358	2	N	-0-					-0-
*02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	20	1	614	2	N	-0-					-0-

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

09	DLQ G-10	502	-0-	502	998	16	1	467	2	Y	17	54	1			18
						19	9									
10	DLQ G-10	475	-0-	475	1473	15	1	440	2	Y	18					36
						20	9									
11	1937 N	464	-0-	-1473	-0-	12	1	408	2	Y	40					76
						44	9									
12	527 N	323	-0-	-204	-0-	10	1	296	2	Y	15	58	1			33
						17	9									
01	465 N	458	-0-	-7	-0-	9	1	438	2	Y	10					43
						11	9									
02	420 N	323	-0-	-97	-0-	10	1	298	2	Y	14	52	1			5
						15	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

09	DLQ G-10	3120	-0-	3120	5020	104	1	2973	2	Y	39					135
						43	9									
10	DLQ G-10	2805	-0-	2805	7825	90	1	2693	2	Y	20					155
						22	9									
11	9514 X	1689	-0-	-7825	-0-	49	1	1628	2	Y	11	101	1			65
						12	9									
12	3224 X	1915	-0-	-1309	-0-	64	1	1832	2	Y	17					82
						19	9									
01	3224 X	1145	-0-	-2079	-0-	22	1	1120	2	Y	3					85
						3	9									
02	2688 X	1653	-0-	-1035	-0-	52	1	1582	2	Y	17					102
						19	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
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	54	1	1540	2	N	59					129
							65	9									
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	53	1	1598	2	N	102					231
							112	9									
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	60	1	2001	2	N	78					309
							86	9									
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	61	1	1735	2	N	114					423
							125	9									
01	1767	N	1350	-0-	-417	-0-	24	1	1223	2	N	94	371	1			146
							103	9									
02	2016	N	1784	-0-	-232	-0-	54	1	1642	2	N	80	179	1			47
							88	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

09	DLQ G-10		1011	-0-	1011	2389	34	1	977	2	Y	-0-					9
10	DLQ G-10		753	-0-	753	3142	24	1	729	2	Y	-0-					9
11	4133	X	991	-0-	-3142	-0-	29	1	962	2	Y	-0-					9
12	1364	X	769	-0-	-595	-0-	26	1	743	2	Y	-0-					9
01	1364	X	1173	-0-	-191	-0-	23	1	1150	2	Y	-0-					9
02	924	N	462	-0-	-462	-0-	15	1	447	2	Y	-0-					9

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

09	DLQ G-10		2164	-0-	2164	5083	73	1	2091	2	Y	-0-					23
10	DLQ G-10		2965	-0-	2965	8048	95	1	2870	2	Y	-0-					23
11	10939	X	2891	-0-	-8048	-0-	84	1	2807	2	Y	-0-					23
12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	144	1	4122	2	Y	-0-					23
01	2976	X	2043	-0-	-933	-0-	40	1	2003	2	Y	-0-					23
02	2688	X	1683	-0-	-1005	-0-	54	1	1629	2	Y	-0-					23

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156

09	450	N	380	-0-	-70	-0-	28	1	352	2	N	-0-					80
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	109	1	1643	2	N	34					114
							37	9									
11	3000	N	3783	-0-	783	783	197	1	3473	2	N	103					217
							113	9									
12	2110	N	1327	-0-	-783	-0-	75	1	1208	2	N	40					257
							44	9									
01	1798	N	743	-0-	-1055	-0-	47	1	696	2	N	-0-					257
02	2492	X	394	-0-	-2098	-0-	27	1	367	2	N	-0-					257

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

09	120	N	93	-0-	-27	-0-	3	1	90	2	N	-0-					179
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	N	-0-					179
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	N	-0-					179
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	N	-0-					179
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	2	1	109	2	N	-0-					179
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	N	-0-					179

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	144	1	1828	2	N	-0-					130
10	2046	N	1752	-0-	-294	-0-	109	1	1643	2	N	-0-					130
11	1950	N	1758	-0-	-192	-0-	95	1	1663	2	N	-0-					130
12	2046	N	1848	-0-	-198	-0-	108	1	1740	2	N	-0-					130
01	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	166	1	2469	2	N	-0-					130
*02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	150	1	2069	2	N	1					131
							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
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	2	N	-0-					53
10	496	N	337	-0-	-159	-0-	23	1	314	2	N	-0-					53
11	390	N	303	-0-	-87	-0-	21	1	282	2	N	-0-					53
12	434	N	366	-0-	-68	-0-	26	1	340	2	N	-0-					53
01	341	N	264	-0-	-77	-0-	19	1	245	2	N	-0-					53
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	N	-0-					53

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
09	DLQ G-10		1589	-0-	1589	3061	52	1	1476	2	Y	55	127	1			68
							61	9									
10	DLQ G-10		1462	-0-	1462	4523	45	1	1355	2	Y	56					124
							62	9									
11	4523	X	-0-	-0-	-4523	-0-					Y	-0-					124
12	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	56	1	1584	2	Y	79	116	1			87
							87	9									
01	1643	X	987	-0-	-656	-0-	19	1	944	2	Y	22					109
							24	9									
*02	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	48	1	1450	2	Y	67	138	1			38
							74	9									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	186	-0-	-414	-0-	9	1	177	2	N	-0-					92
10	558	N	471	-0-	-87	-0-	22	1	425	2	N	22					114
							24	9									
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	27	1	857	2	N	12					126
							13	9									
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	91	1	1827	2	N	103					229
							113	9									
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	57	1	1167	2	N	79	187	1			121
							87	9									
*02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	59	1	1151	2	N	60					181
							66	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	6	-0-	-2694	-0-	6	2			N	-0-					100
10	2790	X	1	-0-	-2789	-0-	1	2			N	-0-					100
11	1290	X	7	-0-	-1283	-0-	7	2			N	-0-					100
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					100
01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					100
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					100

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2018 - P/A 09/13/18

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

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

RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

09	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	50	1	1070	2	N	-0-					64
10	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	47	1	1006	2	N	-0-					64
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	48	1	1010	2	N	-0-					64
12	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	47	1	995	2	N	-0-					64
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	45	1	960	2	N	-0-					64
*02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	851	2	N	-0-					64

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349

09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
11	150	N	43	-0-	-107	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
12	155	N	32	-0-	-123	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
01	124	N	31	-0-	-93	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	103	1	2087	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2201	-0-	-124	-0-	100	1	2101	2	N	-0-					-0-
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	94	1	2014	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	97	1	2099	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	96	1	2041	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1920	-0-	-40	-0-	87	1	1833	2	N	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

09	3030	X	2859	-0-	-171	-0-	134	1	2725	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2452	-0-	-741	-0-	111	1	2341	2	N	-0-					-0-
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	140	1	2992	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	3169	-0-	-24	-0-	140	1	3029	2	N	-0-					-0-
01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	139	1	2951	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2728	-0-	-184	-0-	123	1	2605	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	2	N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	2	N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	2	N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	N	-0-					-0-
*02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	53	1	1079	2	N	-0-					-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	51	1	1066	2	N	-0-					-0-
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	49	1	1047	2	N	-0-					-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	49	1	1058	2	N	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	46	1	979	2	N	-0-					-0-
*02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	47	1	994	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

09	540	N	405	-0-	-135	-0-	19	1	386	2	N	-0-					-0-
10	558	N	462	-0-	-96	-0-	21	1	441	2	N	-0-					-0-
11	510	N	418	-0-	-92	-0-	19	1	399	2	N	-0-					-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	19	1	400	2	N	-0-					-0-
01	465	N	341	-0-	-124	-0-	15	1	326	2	N	-0-					-0-
02	392	N	252	-0-	-140	-0-	11	1	241	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

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

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

09	750	N	722	-0-	-28	-0-	34	1	688	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	33	1	704	2	Y	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	32	1	693	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	727	-0-	-17	-0-	32	1	695	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	33	1	693	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	651	-0-	-21	-0-	29	1	622	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	56	1	1144	2	Y	-0-					-0-
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	56	1	1180	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	52	1	1117	2	Y	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	55	1	1192	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	56	1	1184	2	Y	-0-					-0-
*02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	51	1	1069	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

09	2700	X	2452	-0-	-248	-0-	115	1	2337	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2421	-0-	-369	-0-	110	1	2311	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2268	-0-	-432	-0-	101	1	2167	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	1782	-0-	-915	-0-	79	1	1703	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2293	-0-	-342	-0-	103	1	2190	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	2048	-0-	-80	-0-	93	1	1955	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	68	1	1376	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	67	1	1418	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	65	1	1381	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1294	-0-	-194	-0-	57	1	1237	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1218	-0-	-270	-0-	55	1	1163	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1061	-0-	-283	-0-	48	1	1013	2	N	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	Y	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	16	1	347	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	360	-0-	-105	-0-	16	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

09	2670	N	1614	-0-	-1056	-0-	76	1	1538	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2459	-0-	-114	-0-	111	1	2348	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	1923	-0-	-537	-0-	86	1	1837	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	71	1	1537	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	108	1	2301	2	N	-0-					-0-
*02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	106	1	2246	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

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

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	115	1	2331	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2417	-0-	-156	-0-	109	1	2308	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	2279	-0-	-271	-0-	102	1	2177	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2337	-0-	-205	-0-	103	1	2234	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2285	-0-	-133	-0-	103	1	2182	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	2024	-0-	-104	-0-	91	1	1933	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	N	-0-					-0-
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	-0-					-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

09	540	N	477	-0-	-63	-0-	22	1	455	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	2	Y	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	2	Y	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	2	Y	-0-					-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	60	1	1269	2	Y	-0-					-0-
*02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	95	1	2016	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

09	780 N	767	-0-	-13	-0-	36	1	731	2	N	-0-					-0-
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	36	1	751	2	N	-0-					-0-
11	780 N	732	-0-	-48	-0-	33	1	699	2	N	-0-					-0-
12	806 N	773	-0-	-33	-0-	34	1	739	2	N	-0-					-0-
01	775 N	771	-0-	-4	-0-	35	1	736	2	N	-0-					-0-
*02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

09	1710 N	1639	-0-	-71	-0-	77	1	1562	2	N	-0-					-0-
10	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	79	1	1669	2	N	-0-					-0-
11	1560 N	1511	-0-	-49	-0-	67	1	1444	2	N	-0-					-0-
12	1705 N	1579	-0-	-126	-0-	70	1	1509	2	N	-0-					-0-
01	1736 N	1506	-0-	-230	-0-	68	1	1438	2	N	-0-					-0-
02	1400 N	1269	-0-	-131	-0-	57	1	1212	2	N	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

09	1230 N	1018	-0-	-212	-0-	48	1	968	2	Y	2	42	1			2
						2	9									
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	47	1	999	2	Y	32	32	1			2
						35	9									
11	1200 N	979	-0-	-221	-0-	44	1	935	2	Y	-0-					2
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	49	1	1051	2	Y	-0-					2
01	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	47	1	996	2	Y	-0-					2
*02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	41	1	862	2	Y	39	27	1			14
						43	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18519	X	2320	-0-	-16199	-0-	109	1	2211	2	Y	-0-					-0-
10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	114	1	2409	2	Y	-0-					-0-
11	9690	X	6475	-0-	-3215	-0-	289	1	6186	2	Y	-0-					-0-
12	10013	X	5165	-0-	-4848	-0-	229	1	4936	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4222	-0-	-459	-0-	190	1	4032	2	Y	-0-					-0-
02	6048	X	3379	-0-	-2669	-0-	153	1	3226	2	Y	-0-					-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	769	2	30	9	N	27					158
10	775	N	749	-0-	-26	-0-	723	2	26	9	N	24					182
11	810	N	631	-0-	-179	-0-	612	2	19	9	N	17					199
12	837	N	729	-0-	-108	-0-	696	2	33	9	N	30	188	1			41
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	773	2	21	9	N	19					60
*02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	671	2	22	9	N	20					80

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

09	1890	X	1563	-0-	-327	-0-	73	1	1490	2	N	-0-					-0-
10	1953	X	1547	-0-	-406	-0-	70	1	1477	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1410	-0-	-300	-0-	63	1	1347	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1402	-0-	-210	-0-	62	1	1340	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1210	-0-	-340	-0-	54	1	1156	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1046	-0-	-270	-0-	47	1	999	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	102	1	2072	2	N	-0-					-0-
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	106	1	2230	2	N	-0-					-0-
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	101	1	2160	2	N	-0-					-0-
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	112	1	2423	2	N	-0-					-0-
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	87	1	1854	2	N	-0-					-0-
*02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	47	1	998	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	541	2	N	-0-					-0-
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	20	1	421	2	N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	2	N	-0-					-0-
12	589	N	476	-0-	-113	-0-	21	1	455	2	N	-0-					-0-
01	434	N	350	-0-	-84	-0-	16	1	334	2	N	-0-					-0-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	18	1	372	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

09	1620	N	1534	-0-	-86	-0-	72	1	1462	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	70	1	1475	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1454	-0-	-106	-0-	65	1	1389	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	66	1	1433	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	66	1	1403	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1286	-0-	-58	-0-	58	1	1228	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	61	1	627	2	Y	2	43	1			7
							2	9									
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	61	1	638	2	Y	32	33	1			6
							35	9									
11	720	N	677	-0-	-43	-0-	57	1	620	2	Y	-0-					6
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	60	1	627	2	Y	-0-					6
01	744	N	701	-0-	-43	-0-	58	1	643	2	Y	-0-					6
*02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	55	1	576	2	Y	38	26	1			18
							42	9									

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
02	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

09	2610	N	2528	-0-	-82	-0-	142	1	2277	2	Y	99	95	1			41
							109	9									
10	2697	N	2639	-0-	-58	-0-	144	1	2379	2	Y	105	71	1			75
							116	9									
11	2580	N	2470	-0-	-110	-0-	134	1	2216	2	Y	109	115	1			69
							120	9									
12	2604	N	2546	-0-	-58	-0-	138	1	2308	2	Y	91	93	1			67
							100	9									
01	2635	N	2542	-0-	-93	-0-	136	1	2232	2	Y	158	161	1			64
							174	9									
02	2380	X	2334	-0-	-46	-0-	127	1	2082	2	Y	114	114	1			64
							125	9									

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

09	3030	X	2529	-0-	-501	-0-	119	1	2410	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2563	-0-	-568	-0-	116	1	2447	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2479	-0-	-611	-0-	111	1	2368	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2014	-0-	-1179	-0-	89	1	1925	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	149	1	3168	2	Y	-0-					-0-
*02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	147	1	3098	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	2	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	N	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	27	1	572	2	N	-0-					-0-
*02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	N	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1260	N	1066	-0-	-194	-0-	50	1	1016	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	978	-0-	-169	-0-	44	1	934	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1038	-0-	-132	-0-	46	1	992	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	47	1	1022	2	Y	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	45	1	963	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	969	-0-	-11	-0-	44	1	925	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
09	3540	X	3403	-0-	-137	-0-	160	1	3243	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	144	1	3037	2	Y	-0-					-0-
11	3540	X	3039	-0-	-501	-0-	136	1	2903	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3104	-0-	-554	-0-	137	1	2967	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3389	-0-	-269	-0-	152	1	3237	2	Y	-0-					-0-
*02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	135	1	2860	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
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	57	1	1161	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	56	1	1186	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	54	1	1150	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	55	1	1180	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	55	1	1168	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1105	-0-	-15	-0-	50	1	1055	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	4	1	2			N	-0-					-0-
11	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

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

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788

09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	N	-0-					-0-
10	930 N	339	-0-	-591	-0-	15	1	324	2	N	-0-					-0-
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	53	1	1139	2	N	-0-					-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	26	1	566	2	N	-0-					-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	N	-0-					-0-
02	840 N	341	-0-	-499	-0-	15	1	326	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

09	990 N	972	-0-	-18	-0-	46	1	926	2	Y	-0-					-0-
10	992 N	953	-0-	-39	-0-	43	1	910	2	Y	-0-					-0-
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	45	1	955	2	Y	-0-					-0-
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	46	1	991	2	Y	-0-					-0-
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	45	1	957	2	Y	-0-					-0-
02	924 N	912	-0-	-12	-0-	41	1	871	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

09	1020 N	994	-0-	-26	-0-	47	1	947	2	Y	-0-					-0-
10	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	46	1	975	2	Y	-0-					-0-
11	1020 N	967	-0-	-53	-0-	43	1	924	2	Y	-0-					-0-
12	1023 N	979	-0-	-44	-0-	43	1	936	2	Y	-0-					-0-
01	1023 N	973	-0-	-50	-0-	44	1	929	2	Y	-0-					-0-
02	896 N	877	-0-	-19	-0-	40	1	837	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

09	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	117	1	2384	2	N	-0-					-0-
10	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	114	1	2411	2	N	-0-					-0-
11	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	105	1	2239	2	N	-0-					-0-
12	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	104	1	2249	2	N	-0-					-0-
01	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	98	1	2076	2	N	-0-					-0-
*02	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	102	1	2148	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	68	1	1377	2	N	-0-					-0-
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	60	1	1269	2	N	-0-					-0-
11	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	88	1	1885	2	N	-0-					-0-
12	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	123	1	2663	2	N	-0-					-0-
01	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	103	1	2190	2	N	-0-					-0-
*02	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	85	1	1796	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	92	1	1868	2	N	-0-					-0-
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	93	1	1963	2	N	-0-					-0-
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	89	1	1909	2	N	-0-					-0-
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	82	1	1772	2	N	-0-					-0-
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	84	1	1782	2	N	-0-					-0-
*02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	77	1	1627	2	N	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	123	1	2499	2	N	-0-					-0-
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	94	1	1993	2	N	-0-					-0-
11	2790	N	2206	-0-	-584	-0-	98	1	2108	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2033	-0-	-664	-0-	90	1	1943	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	89	1	1890	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	2040	-0-	-32	-0-	92	1	1948	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

09	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	83	1	1069	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	86	1	1157	2	N	-0-					-0-
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	81	1	1154	2	N	-0-					-0-
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	81	1	1140	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	82	1	1137	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1073	-0-	-75	-0-	75	1	998	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

09	1320	N	1114	-0-	-206	-0-	52	1	1062	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	53	1	1109	2	N	-0-					-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	56	1	1195	2	N	-0-					-0-
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	57	1	1240	2	N	-0-					-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	58	1	1233	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1104	-0-	-72	-0-	50	1	1054	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	62	1	1258	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	62	1	1299	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	56	1	1197	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	54	1	1170	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	58	1	1227	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1135	-0-	-41	-0-	51	1	1084	2	Y	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
10	868	N	20	-0-	-848	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 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
09	690	N	525	-0-	-165	-0-	25	1	500	2	N	-0-					-0-
10	620	N	478	-0-	-142	-0-	22	1	456	2	N	-0-					-0-
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	25	1	526	2	N	-0-					-0-
12	558	N	411	-0-	-147	-0-	18	1	393	2	N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	2	N	-0-					-0-
02	504	N	418	-0-	-86	-0-	19	1	399	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

09	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	141	1	2244	2	Y	-0-					-0-
10	2325	X	2255	-0-	-70	-0-	132	1	2123	2	Y	-0-					-0-
11	2370	X	2130	-0-	-240	-0-	124	1	2006	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	2223	-0-	-257	-0-	128	1	2095	2	Y	-0-					-0-
01	2480	X	2220	-0-	-260	-0-	129	1	2091	2	Y	-0-					-0-
02	2240	X	1901	-0-	-339	-0-	113	1	1788	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	149	1	3030	2	N	-0-					-0-
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	144	1	3042	2	N	-0-					-0-
11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	131	1	2798	2	N	-0-					-0-
12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	143	1	3085	2	N	-0-					-0-
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	141	1	2999	2	N	-0-					-0-
*02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	126	1	2666	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	76	1	1549	2	N	-0-					-0-
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	75	1	1579	2	N	-0-					-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	66	1	1412	2	N	-0-					-0-
12	589	N	281	-0-	-308	-0-	12	1	269	2	N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	220	-0-	-312	-0-	10	1	210	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

09	360	N	332	-0-	-28	-0-	16	1	316	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	15	1	325	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	15	1	311	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	15	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	68	1	1375	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1260	-0-	-321	-0-	57	1	1203	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1122	-0-	-468	-0-	50	1	1072	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1058	-0-	-430	-0-	47	1	1011	2	Y	-0-					-0-
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	58	1	1239	2	Y	-0-					-0-
*02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	66	1	1388	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	152	1	1562	2	Y	4					65
							4	9									
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	152	1	1570	2	Y	2					67
							2	9									
11	1680	N	1550	-0-	-130	-0-	135	1	1385	2	Y	27					94
							30	9									
12	1767	N	1577	-0-	-190	-0-	135	1	1413	2	Y	26					120
							29	9									
01	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	134	1	1344	2	Y	-0-					120
02	1456	N	1304	-0-	-152	-0-	119	1	1185	2	Y	-0-					120

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

09	2670	X	2263	-0-	-407	-0-	106	1	2157	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2165	-0-	-594	-0-	98	1	2067	2	Y	-0-					-0-
11	2550	X	2284	-0-	-266	-0-	102	1	2182	2	Y	-0-					-0-
12	2387	X	2352	-0-	-35	-0-	104	1	2248	2	Y	-0-					-0-
01	2387	X	1985	-0-	-402	-0-	89	1	1896	2	Y	-0-					-0-
*02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	99	1	2088	2	Y	-0-					-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
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-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	52	1	1049	2	Y	-0-					-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	54	1	1141	2	Y	-0-					-0-
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	53	1	1127	2	Y	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	51	1	1100	2	Y	-0-					-0-
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	62	1	1318	2	Y	-0-					-0-
*02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	54	1	1140	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

09	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	56	1	1136	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	50	1	1062	2	Y	-0-					-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	58	1	1234	2	Y	-0-					-0-
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	61	1	1307	2	Y	-0-					-0-
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	62	1	1323	2	Y	-0-					-0-
*02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	59	1	1247	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

09	1230	N	1078	-0-	-152	-0-	51	1	1027	2	N	-0-					-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	54	1	1139	2	N	-0-					-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	52	1	1109	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	49	1	1051	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	46	1	980	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1087	-0-	-5	-0-	49	1	1038	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

09	982	X	982	-0-	-0-	-0-	46	1	936	2	N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	118	1	2532	2	N	-0-					-0-
12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	199	1	4299	2	N	-0-					-0-
01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	172	1	3661	2	N	-0-					-0-
*02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	150	1	3172	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

09	2130	N	1872	-0-	-258	-0-	88	1	1784	2	Y	-0-					-0-
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	78	1	1646	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1678	-0-	-242	-0-	75	1	1603	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	257	-0-	-1665	-0-	11	1	246	2	Y	-0-					-0-
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	104	1	2210	2	Y	-0-					-0-
*02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	107	1	2271	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	2010	N	441	-0-	-1569	-0-	21	1	420	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1440	-0-	-513	-0-	65	1	1375	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1434	-0-	-336	-0-	64	1	1370	2	Y	-0-					-0-
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	67	1	1437	2	Y	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	67	1	1422	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1337	-0-	-7	-0-	60	1	1277	2	Y	-0-					-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	181	1	3103	2	N	-0-					-0-
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	173	1	2990	2	N	-0-					-0-
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	161	1	2814	2	N	-0-					-0-
12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	161	1	2873	2	N	-0-					-0-
01	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	180	1	3173	2	N	-0-					-0-
*02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	162	1	2824	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	82	1	1664	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	77	1	1626	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1578	-0-	-162	-0-	70	1	1508	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	72	1	1554	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	71	1	1498	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1417	-0-	-67	-0-	64	1	1353	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	2022	-0-	-168	-0-	95	1	1927	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	92	1	1937	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1936	-0-	-104	-0-	86	1	1850	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	89	1	1915	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	89	1	1881	2	Y	-0-					-0-
*02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	83	1	1745	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	658	-0-	-62	-0-	31	1	627	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	646	-0-	-67	-0-	29	1	617	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	595	-0-	-95	-0-	27	1	568	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	651	-0-	-31	-0-	29	1	622	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	28	1	598	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	25	1	531	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1337	-0-	-253	-0-	81	1	1037	2	Y	199	190	1			73
							219	9									
10	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	74	1	931	2	Y	201	136	1			138
							221	9									
11	1410	N	1161	-0-	-249	-0-	70	1	862	2	Y	208	222	1			124
							229	9									
12	1395	N	1183	-0-	-212	-0-	73	1	915	2	Y	177	182	1			119
							195	9									
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	71	1	900	2	Y	285	297	1			107
							314	9									
*02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	65	1	802	2	Y	214	210	1			111
							235	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
09	1920	N	1042	-0-	-878	-0-	49	1	993	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	105	1	2220	2	Y	-0-					-0-
11	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	89	1	1910	2	Y	-0-					-0-
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	60	1	1294	2	Y	-0-					-0-
01	2325	N	1702	-0-	-623	-0-	77	1	1625	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1740	-0-	-136	-0-	79	1	1661	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

09	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	50	1	1014	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	952	-0-	-133	-0-	43	1	909	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	844	-0-	-176	-0-	38	1	806	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	805	-0-	-280	-0-	36	1	769	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	882	-0-	-79	-0-	40	1	842	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	765	-0-	-19	-0-	35	1	730	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

09	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	76	1	1547	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	76	1	1594	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	71	1	1529	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	71	1	1542	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	73	1	1546	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1454	-0-	-30	-0-	66	1	1388	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

09	1890	N	1764	-0-	-126	-0-	83	1	1681	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1347	-0-	-420	-0-	61	1	1286	2	Y	-0-					-0-
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	92	1	1959	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	77	1	1666	2	Y	-0-					-0-
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	72	1	1526	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1898	-0-	-6	-0-	86	1	1812	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772

09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

09	1920	N	1870	-0-	-50	-0-	88	1	1782	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1851	-0-	-133	-0-	84	1	1767	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1452	-0-	-438	-0-	65	1	1387	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1679	-0-	-243	-0-	74	1	1605	2	N	-0-					-0-
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	84	1	1782	2	N	-0-					-0-
*02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	81	1	1704	2	N	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

09	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	136	1	2771	2	N	-0-					-0-
10	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	128	1	2703	2	N	-0-					-0-
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	124	1	2652	2	N	-0-					-0-
12	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	83	1	1798	2	N	-0-					-0-
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	125	1	2651	2	N	-0-					-0-
*02	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	118	1	2503	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	62	1	1266	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	60	1	1275	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	56	1	1191	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	58	1	1262	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	60	1	1265	2	Y	-0-					-0-
*02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	54	1	1142	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

09	690	X	506	-0-	-184	-0-	24	1	482	2	Y	-0-					-0-
10	713	X	441	-0-	-272	-0-	20	1	421	2	Y	-0-					-0-
11	690	X	412	-0-	-278	-0-	18	1	394	2	Y	-0-					-0-
12	682	X	555	-0-	-127	-0-	25	1	530	2	Y	-0-					-0-
01	527	X	395	-0-	-132	-0-	18	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	476	X	466	-0-	-10	-0-	21	1	445	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

09	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	69	1	1393	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	62	1	1307	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	59	1	1262	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	58	1	1260	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	60	1	1264	2	Y	-0-					-0-
*02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	59	1	1249	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	69	1	1410	2	Y	-0-					-0-
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	72	1	1519	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	65	1	1397	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	792	-0-	-727	-0-	35	1	757	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	66	1	1408	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1292	-0-	-80	-0-	58	1	1234	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

09	3600	X	2832	-0-	-768	-0-	133	1	2699	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	2292	-0-	-1428	-0-	104	1	2188	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2049	-0-	-981	-0-	91	1	1958	2	Y	-0-					-0-
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	148	1	3202	2	Y	-0-					-0-
01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	146	1	3106	2	Y	-0-					-0-
*02	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	128	1	2695	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

09	1410	N	1125	-0-	-285	-0-	53	1	1072	2	N	-0-					-0-
10	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	127	1	2689	2	N	-0-					-0-
11	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	113	1	2426	2	N	-0-					-0-
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	109	1	2348	2	N	-0-					-0-
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	110	1	2342	2	N	-0-					-0-
*02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	92	1	1940	2	N	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

09	960	N	825	-0-	-135	-0-	39	1	786	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	798	-0-	-163	-0-	36	1	762	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	751	-0-	-119	-0-	34	1	717	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	724	-0-	-144	-0-	32	1	692	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	710	-0-	-96	-0-	32	1	678	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	30	1	631	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	89	1	1799	2	Y	-0-					-0-
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	87	1	1837	2	Y	-0-					-0-
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	83	1	1785	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	86	1	1848	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	84	1	1779	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	78	1	1652	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

09	1740	N	1687	-0-	-53	-0-	79	1	1608	2	Y	-0-					-0-
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	78	1	1641	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1512	-0-	-228	-0-	67	1	1445	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	70	1	1502	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	72	1	1520	2	Y	-0-					-0-
*02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	64	1	1353	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

09	4200	X	4102	-0-	-98	-0-	193	1	3909	2	Y	-0-					-0-
10	4340	X	1600	-0-	-2740	-0-	72	1	1528	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	3548	-0-	-652	-0-	158	1	3390	2	Y	-0-					-0-
12	4247	X	2322	-0-	-1925	-0-	103	1	2219	2	Y	-0-					-0-
01	4247	X	3743	-0-	-504	-0-	168	1	3575	2	Y	-0-					-0-
02	3836	X	2965	-0-	-871	-0-	134	1	2831	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

09	450	X	391	-0-	-59	-0-	18	1	373	2	Y	-0-					-0-
10	372	X	257	-0-	-115	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-
11	360	X	155	-0-	-205	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	403	X	241	-0-	-162	-0-	11	1	230	2	Y	-0-					-0-
01	403	X	84	-0-	-319	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	Y	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

09	3210	X	2869	-0-	-341	-0-	135	1	2734	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2760	-0-	-557	-0-	125	1	2635	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2605	-0-	-575	-0-	116	1	2489	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2345	-0-	-941	-0-	104	1	2241	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2264	-0-	-1022	-0-	102	1	2162	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2032	-0-	-656	-0-	92	1	1940	2	Y	-0-					-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	93	1	1889	2	N	-0-					-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	58	1	1225	2	N	-0-					-0-
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	87	1	1869	2	N	-0-					-0-
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	101	1	2176	2	N	-0-					-0-
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	74	1	1579	2	N	-0-					-0-
*02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	64	1	1350	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	2430	N	2178	-0-	-252	-0-	102	1	2076	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2287	-0-	-224	-0-	103	1	2184	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2023	-0-	-257	-0-	90	1	1933	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2175	-0-	-88	-0-	96	1	2079	2	N	-0-					-0-
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	115	1	2435	2	N	-0-					-0-
*02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	103	1	2176	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

09	570	N	546	-0-	-24	-0-	26	1	520	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	25	1	534	2	Y	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	2	Y	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	2	Y	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	2	Y	-0-					-0-
*02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

09	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	201	1	4080	2	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3803	-0-	-196	-0-	172	1	3631	2	Y	-0-					-0-
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	161	1	3444	2	Y	-0-					-0-
12	4216	X	3668	-0-	-548	-0-	162	1	3506	2	Y	-0-					-0-
01	4216	X	3315	-0-	-901	-0-	149	1	3166	2	Y	-0-					-0-
02	3948	X	2878	-0-	-1070	-0-	130	1	2748	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

09	6450	X	6323	-0-	-127	-0-	325	1	5998	2	Y	-0-					-0-
10	6665	X	6497	-0-	-168	-0-	324	1	6173	2	Y	-0-					-0-
11	6420	X	6045	-0-	-375	-0-	298	1	5747	2	Y	-0-					-0-
12	6603	X	6322	-0-	-281	-0-	309	1	6013	2	Y	-0-					-0-
01	6541	X	6312	-0-	-229	-0-	313	1	5999	2	Y	-0-					-0-
02	5908	X	5715	-0-	-193	-0-	285	1	5430	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796

09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

09	2910 X	1753	-0-	-1157	-0-	82	1	1671	2	Y	-0-					-0-
10	2728 X	1855	-0-	-873	-0-	84	1	1771	2	Y	-0-					-0-
11	2220 X	1611	-0-	-609	-0-	72	1	1539	2	Y	-0-					-0-
12	2294 X	1886	-0-	-408	-0-	83	1	1803	2	Y	-0-					-0-
01	2077 X	1778	-0-	-299	-0-	80	1	1698	2	Y	-0-					-0-
02	1512 N	1357	-0-	-155	-0-	61	1	1296	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

09	1800 N	1485	-0-	-315	-0-	70	1	1415	2	Y	-0-					-0-
10	1891 N	1469	-0-	-422	-0-	66	1	1403	2	Y	-0-					-0-
11	1860 N	1346	-0-	-514	-0-	60	1	1286	2	Y	-0-					-0-
12	1550 N	1389	-0-	-161	-0-	61	1	1328	2	Y	-0-					-0-
01	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	65	1	1375	2	Y	-0-					-0-
02	1260 N	1248	-0-	-12	-0-	56	1	1192	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

09	1200 N	1088	-0-	-112	-0-	51	1	1037	2	Y	-0-					-0-
10	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	53	1	1126	2	Y	-0-					-0-
11	1170 N	1116	-0-	-54	-0-	50	1	1066	2	Y	-0-					-0-
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	52	1	1119	2	Y	-0-					-0-
01	1178 N	1113	-0-	-65	-0-	50	1	1063	2	Y	-0-					-0-
02	1036 N	1012	-0-	-24	-0-	46	1	966	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

09	1410 N	1351	-0-	-59	-0-	63	1	1288	2	Y	-0-					-0-
10	1395 N	1111	-0-	-284	-0-	50	1	1061	2	Y	-0-					-0-
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	59	1	1273	2	Y	-0-					-0-
12	1395 N	1152	-0-	-243	-0-	51	1	1101	2	Y	-0-					-0-
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	67	1	1420	2	Y	-0-					-0-
*02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	58	1	1230	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	65	1	1325	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	63	1	1328	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	61	1	1305	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	61	1	1307	2	Y	-0-					-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	64	1	1369	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1242	-0-	-46	-0-	56	1	1186	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

09	3450	X	3202	-0-	-248	-0-	150	1	3052	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	2669	-0-	-989	-0-	121	1	2548	2	Y	-0-					-0-
11	3540	X	1633	-0-	-1907	-0-	73	1	1560	2	Y	-0-					-0-
12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	197	1	4253	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2760	-0-	-557	-0-	124	1	2636	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2859	-0-	-137	-0-	129	1	2730	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

09	1050	N	680	-0-	-370	-0-	32	1	648	2	Y	-0-					-0-
10	2294	N	1528	-0-	-766	-0-	69	1	1459	2	Y	-0-					-0-
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	96	1	2045	2	Y	-0-					-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	89	1	1916	2	Y	-0-					-0-
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	86	1	1826	2	Y	-0-					-0-
02	1988	X	1657	-0-	-331	-0-	75	1	1582	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	60	1	1216	2	Y	-0-					-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	61	1	1280	2	Y	-0-					-0-
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	61	1	1316	2	Y	-0-					-0-
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	65	1	1408	2	Y	-0-					-0-
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	67	1	1420	2	Y	-0-					-0-
*02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	60	1	1274	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
09	1950	N	1216	-0-	-734	-0-	57	1	1159	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	75	1	1590	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1507	-0-	-173	-0-	67	1	1440	2	Y	-0-					-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	65	1	1395	2	Y	-0-					-0-
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	76	1	1612	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1330	-0-	-70	-0-	60	1	1270	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
09	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	69	1	1391	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	68	1	1428	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1437	-0-	-33	-0-	64	1	1373	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	62	1	1345	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	63	1	1334	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1211	-0-	-133	-0-	55	1	1156	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
09	1050	N	987	-0-	-63	-0-	46	1	941	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	991	-0-	-94	-0-	45	1	946	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	963	-0-	-57	-0-	43	1	920	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	45	1	970	2	Y	-0-					-0-
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	46	1	973	2	Y	-0-					-0-
*02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	41	1	857	2	Y	-0-					-0-

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
09	930	N	852	-0-	-78	-0-	40	1	812	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	841	-0-	-89	-0-	38	1	803	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	814	-0-	-56	-0-	36	1	778	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	826	-0-	-42	-0-	37	1	789	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	800	-0-	-37	-0-	36	1	764	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	729	-0-	-27	-0-	33	1	696	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1188	-0-	-162	-0-	56	1	1132	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	54	1	1134	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	51	1	1100	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	958	-0-	-282	-0-	42	1	916	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	46	1	973	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	998	-0-	-66	-0-	45	1	953	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	39	1	782	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	819	-0-	-18	-0-	37	1	782	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	743	-0-	-97	-0-	33	1	710	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	790	-0-	-47	-0-	35	1	755	2	Y	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	36	1	774	2	Y	-0-					-0-
*02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	33	1	690	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1336	-0-	-134	-0-	63	1	1273	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	54	1	1133	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	50	1	1066	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1101	-0-	-294	-0-	49	1	1052	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	997	-0-	-181	-0-	45	1	952	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	930	-0-	-106	-0-	42	1	888	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

09	540	N	520	-0-	-20	-0-	24	1	496	2	Y	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	2	Y	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	2	Y	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	22	1	457	2	Y	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

09	1290	N	1172	-0-	-118	-0-	55	1	1117	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	54	1	1146	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	49	1	1045	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	51	1	1092	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	50	1	1052	2	Y	-0-					-0-
*02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	50	1	1052	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

09	240	N	208	-0-	-32	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	8	1	183	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	9	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

09	2910	X	2758	-0-	-152	-0-	129	1	2629	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2827	-0-	-180	-0-	128	1	2699	2	Y	-0-					-0-
11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	136	1	2908	2	Y	-0-					-0-
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	139	1	3011	2	Y	-0-					-0-
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	140	1	2980	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2248	-0-	-580	-0-	102	1	2146	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

09	960	N	836	-0-	-124	-0-	39	1	797	2	Y	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	40	1	850	2	Y	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	38	1	809	2	Y	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	39	1	841	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	878	-0-	-21	-0-	39	1	839	2	Y	-0-					-0-
*02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	36	1	754	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360	X	3239	-0-	-121	-0-	152	1	3087	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3343	-0-	-129	-0-	151	1	3192	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3161	-0-	-199	-0-	141	1	3020	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3278	-0-	-132	-0-	145	1	3133	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3255	-0-	-93	-0-	146	1	3109	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2910	-0-	-114	-0-	131	1	2779	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

09	1500	N	1217	-0-	-283	-0-	57	1	1160	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1121	-0-	-429	-0-	51	1	1070	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1121	-0-	-229	-0-	50	1	1071	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	48	1	1048	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	977	-0-	-139	-0-	44	1	933	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1005	-0-	-31	-0-	45	1	960	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	24	-0-	-379	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

09	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	56	1	1128	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	54	1	1146	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	52	1	1105	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	53	1	1146	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	54	1	1142	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1080	-0-	-12	-0-	49	1	1031	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

09	1740	N	1542	-0-	-198	-0-	72	1	1470	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	78	1	1651	2	N	-0-					-0-
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	72	1	1546	2	N	-0-					-0-
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	74	1	1604	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	71	1	1511	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	839	-0-	-673	-0-	38	1	801	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

09	1800	N	1405	-0-	-395	-0-	66	1	1339	2	Y	-0-					-0-
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	108	1	2275	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	2099	-0-	-1	-0-	94	1	2005	2	Y	-0-					-0-
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	76	1	1636	2	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2209	-0-	-178	-0-	99	1	2110	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1882	-0-	-78	-0-	85	1	1797	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	630	X	152	-0-	-478	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	634	X	634	-0-	-0-	-0-	28	1	606	2	Y	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	46	1	978	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

09	1800	N	1695	-0-	-105	-0-	80	1	1615	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	81	1	1716	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1684	-0-	-56	-0-	75	1	1609	2	Y	-0-					-0-
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	79	1	1709	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	79	1	1669	2	Y	-0-					-0-
*02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	73	1	1533	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

09	90	N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

09	600	N	9	-0-	-591	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	341	N	17	-0-	-324	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

09	270	N	93	-0-	-177	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	95	-0-	-122	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	2	Y	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

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

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	73	1	1490	2	Y	-0-					-0-
10	2418	X	964	-0-	-1454	-0-	44	1	920	2	Y	-0-					-0-
11	2340	X	729	-0-	-1611	-0-	33	1	696	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	731	-0-	-1687	-0-	32	1	699	2	Y	-0-					-0-
01	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	85	1	1799	2	Y	-0-					-0-
*02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	86	1	1811	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
09	1230	N	914	-0-	-316	-0-	43	1	871	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	871	-0-	-245	-0-	39	1	832	2	N	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	46	1	989	2	N	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	42	1	904	2	N	-0-					-0-
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	48	1	1029	2	N	-0-					-0-
02	980	N	958	-0-	-22	-0-	43	1	915	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
09	3030	X	2417	-0-	-613	-0-	113	1	2304	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2114	-0-	-1017	-0-	96	1	2018	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2039	-0-	-991	-0-	91	1	1948	2	Y	-0-					-0-
12	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	120	1	2586	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	2484	-0-	-151	-0-	112	1	2372	2	Y	-0-					-0-
*02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	105	1	2219	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
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	60	1	1211	2	Y	-0-					-0-
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	77	1	1621	2	Y	-0-					-0-
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	70	1	1496	2	Y	-0-					-0-
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	60	1	1298	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1021	-0-	-684	-0-	46	1	975	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1036	-0-	-420	-0-	47	1	989	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
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	70	1	817	2	Y	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	70	1	816	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	805	-0-	-215	-0-	65	1	740	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	858	-0-	-72	-0-	68	1	790	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	839	-0-	-60	-0-	67	1	772	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	61	1	692	2	Y	-0-					-0-

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
09	4260	X	4137	-0-	-123	-0-	184	1	3734	2	Y	199	190	1			69
							219	9									
10	4402	X	3907	-0-	-495	-0-	167	1	3516	2	Y	204	138	1			135
							224	9									
11	4110	X	3966	-0-	-144	-0-	166	1	3561	2	Y	217	228	1			124
							239	9									
12	4278	X	4180	-0-	-98	-0-	176	1	3805	2	Y	181	186	1			119
							199	9									
01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	178	1	3791	2	Y	315	321	1			113
							347	9									
*02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	162	1	3434	2	Y	228	227	1			114
							251	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3300	X	3163	-0-	-137	-0-	143	1	2911	2	Y	99	96	1			38
							109	9									
10	3410	X	2945	-0-	-465	-0-	128	1	2701	2	Y	105	70	1			73
							116	9									
11	3150	X	2674	-0-	-476	-0-	114	1	2441	2	Y	108	116	1			65
							119	9									
12	3255	X	2633	-0-	-622	-0-	112	1	2422	2	Y	90	93	1			62
							99	9									
01	3255	X	2597	-0-	-658	-0-	109	1	2317	2	Y	155	158	1			59
							171	9									
02	2884	X	2417	-0-	-467	-0-	104	1	2188	2	Y	114	113	1			60
							125	9									

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
10	155	N	67	-0-	-88	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
11	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

09	210	X	170	-0-	-40	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	X	140	-0-	-46	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
01	186	X	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	89	1	1803	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3236	-0-	136	136	146	1	3090	2	Y	-0-					-0-
11	2819	N	2683	-0-	-136	-0-	120	1	2563	2	Y	-0-					-0-
12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	121	1	2605	2	Y	-0-					-0-
01	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	132	1	2794	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2629	-0-	-283	-0-	119	1	2510	2	Y	-0-					-0-

A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466

09	300	N	23	-0-	-277	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

09	1920	N	38	-0-	-1882	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	55	-0-	-255	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	605	2	Y	-0-					-0-
*02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	1470	N	1356	-0-	-114	-0-	64	1	1292	2	Y	-0-					-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	64	1	1352	2	Y	-0-					-0-
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	91	1	1938	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1113	-0-	-282	-0-	49	1	1064	2	Y	-0-					-0-
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	99	1	2112	2	Y	-0-					-0-
02	1904	X	1128	-0-	-776	-0-	51	1	1077	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

09	2220	N	2179	-0-	-41	-0-	102	1	2077	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	101	1	2136	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1975	-0-	-185	-0-	88	1	1887	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	1816	-0-	-447	-0-	80	1	1736	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	1699	-0-	-533	-0-	76	1	1623	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1826	-0-	-22	-0-	83	1	1743	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

09	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	73	1	1490	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	70	1	1471	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1353	-0-	-57	-0-	60	1	1293	2	N	-0-					-0-
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	72	1	1557	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	69	1	1465	2	N	-0-					-0-
*02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	60	1	1270	2	N	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

09	270	N	140	-0-	-130	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	18	-0-	-137	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	98	-0-	-294	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	40	1	856	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

09	2130	N	2028	-0-	-102	-0-	95	1	1933	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	94	1	1977	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1970	-0-	-100	-0-	88	1	1882	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	91	1	1970	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	2043	-0-	-34	-0-	92	1	1951	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1845	-0-	-3	-0-	83	1	1762	2	N	-0-					-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 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
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	11	1	226	2	N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	2	N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	2	N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	2	N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	16	1	334	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	72	1	1457	2	Y	-0-					-0-
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	68	1	1431	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	62	1	1337	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	66	1	1434	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	64	1	1368	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1187	-0-	-129	-0-	54	1	1133	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	35	1	706	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	723	-0-	-21	-0-	33	1	690	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	684	-0-	-36	-0-	31	1	653	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	727	-0-	-48	-0-	32	1	695	2	Y	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	693	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	27	1	578	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

09	2250	N	2073	-0-	-177	-0-	97	1	1976	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2096	-0-	-198	-0-	95	1	2001	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2071	-0-	-59	-0-	92	1	1979	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	2093	-0-	-46	-0-	93	1	2000	2	N	-0-					-0-
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	97	1	2055	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1853	-0-	-79	-0-	84	1	1769	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	98	1	1999	2	N	-0-					-0-
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	92	1	1951	2	N	-0-					-0-
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	82	1	1760	2	N	-0-					-0-
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	81	1	1743	2	N	-0-					-0-
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	72	1	1535	2	N	-0-					-0-
*02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	84	1	1785	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

09	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	48	1	968	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	994	-0-	-60	-0-	45	1	949	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	960	-0-	-60	-0-	43	1	917	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	994	-0-	-60	-0-	44	1	950	2	Y	-0-					-0-
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	46	1	973	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	821	-0-	-75	-0-	37	1	784	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

09	3840	X	3367	-0-	-473	-0-	158	1	3209	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3431	-0-	-413	-0-	155	1	3276	2	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3054	-0-	-366	-0-	136	1	2918	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	145	1	3138	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3123	-0-	-349	-0-	140	1	2983	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2798	-0-	-338	-0-	126	1	2672	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

09	1020 N	840	-0-	-180	-0-	39	1	801	2	Y	-0-					-0-
10	1054 N	905	-0-	-149	-0-	41	1	864	2	Y	-0-					-0-
11	990 N	859	-0-	-131	-0-	38	1	821	2	Y	-0-					-0-
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	40	1	869	2	Y	-0-					-0-
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	41	1	862	2	Y	-0-					-0-
02	812 N	809	-0-	-3	-0-	37	1	772	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

09	1950 N	1914	-0-	-36	-0-	90	1	1824	2	Y	-0-					-0-
10	2046 N	1539	-0-	-507	-0-	70	1	1469	2	Y	-0-					-0-
11	1920 N	1278	-0-	-642	-0-	57	1	1221	2	Y	-0-					-0-
12	1984 N	1350	-0-	-634	-0-	60	1	1290	2	Y	-0-					-0-
01	1550 N	1403	-0-	-147	-0-	63	1	1340	2	Y	-0-					-0-
*02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	63	1	1334	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

09	1110 N	1085	-0-	-25	-0-	51	1	1034	2	Y	-0-					-0-
10	1147 N	1080	-0-	-67	-0-	49	1	1031	2	Y	-0-					-0-
11	1050 N	979	-0-	-71	-0-	44	1	935	2	Y	-0-					-0-
12	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	45	1	972	2	Y	-0-					-0-
01	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	46	1	971	2	Y	-0-					-0-
*02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	43	1	900	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

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

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-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-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	70	1	813	2	Y	-0-					-0-
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	72	1	870	2	Y	-0-					-0-
11	930 N	817	-0-	-113	-0-	63	1	754	2	Y	-0-					-0-
12	899 N	882	-0-	-17	-0-	69	1	813	2	Y	-0-					-0-
01	930 N	783	-0-	-147	-0-	61	1	722	2	Y	-0-					-0-
*02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	65	1	787	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 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
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	25	1	511	2	Y	-0-					-0-
10	558 N	500	-0-	-58	-0-	23	1	477	2	Y	-0-					-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	26	1	564	2	Y	-0-					-0-
12	558 N	536	-0-	-22	-0-	24	1	512	2	Y	-0-					-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	Y	-0-					-0-
02	560 N	473	-0-	-87	-0-	21	1	452	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

09	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	140	1	2845	2	N	-0-					-0-
10	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	139	1	2931	2	N	-0-					-0-
11	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	131	1	2812	2	N	-0-					-0-
12	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	134	1	2904	2	N	-0-					-0-
01	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	137	1	2903	2	N	-0-					-0-
*02	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	126	1	2657	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

09	2700 X	1913	-0-	-787	-0-	90	1	1823	2	N	-0-					-0-
10	2015 N	1887	-0-	-128	-0-	85	1	1802	2	N	-0-					-0-
11	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	117	1	2509	2	N	-0-					-0-
12	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	132	1	2846	2	N	-0-					-0-
01	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	126	1	2676	2	N	-0-					-0-
*02	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	114	1	2406	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

09	1800 N	1784	-0-	-16	-0-	84	1	1700	2	N	-0-					-0-
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	82	1	1727	2	N	-0-					-0-
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	82	1	1761	2	N	-0-					-0-
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	83	1	1797	2	N	-0-					-0-
01	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	88	1	1871	2	N	-0-					-0-
02	1708 N	1694	-0-	-14	-0-	77	1	1617	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

09	6060 X	5678	-0-	-382	-0-	697	1	4981	2	Y	-0-					-0-
10	6262 X	3942	-0-	-2320	-0-	591	1	3351	2	Y	-0-					-0-
11	5880 X	4142	-0-	-1738	-0-	609	1	3533	2	Y	-0-					-0-
12	5859 X	5588	-0-	-271	-0-	693	1	4895	2	Y	-0-					-0-
01	5859 X	3585	-0-	-2274	-0-	586	1	2999	2	Y	-0-					-0-
02	5292 X	3457	-0-	-1835	-0-	559	1	2898	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

09	1170 N	1065	-0-	-105	-0-	50	1	1015	2	Y	-0-					-0-
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	52	1	1106	2	Y	-0-					-0-
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	48	1	1020	2	Y	-0-					-0-
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	50	1	1074	2	Y	-0-					-0-
01	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	50	1	1054	2	Y	-0-					-0-
02	1008 N	1007	-0-	-1	-0-	45	1	962	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	42	1	881	2	Y	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	53	1	1131	2	Y	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	45	1	977	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	747	-0-	-183	-0-	34	1	713	2	Y	-0-					-0-
*02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	65	1	1378	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	50	1	1006	2	N	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	50	1	1064	2	N	-0-					-0-
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	57	1	1228	2	N	-0-					-0-
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	58	1	1251	2	N	-0-					-0-
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	58	1	1230	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1105	-0-	-99	-0-	50	1	1055	2	N	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	74	1	1500	2	Y	-0-					-0-
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	85	1	1789	2	Y	-0-					-0-
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	71	1	1528	2	Y	-0-					-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	72	1	1548	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1492	-0-	-368	-0-	67	1	1425	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	540	-0-	-944	-0-	24	1	516	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	24	1	496	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	511	-0-	-16	-0-	23	1	488	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	464	-0-	-46	-0-	21	1	443	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	471	-0-	-56	-0-	21	1	450	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	453	-0-	-43	-0-	20	1	433	2	Y	-0-					-0-
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1940	-0-	-130	-0-	91	1	1849	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	92	1	1942	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	81	1	1743	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1734	-0-	-281	-0-	77	1	1657	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1779	-0-	-267	-0-	80	1	1699	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1547	-0-	-161	-0-	70	1	1477	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	72	1	1458	2	Y	-0-					-0-
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	71	1	1495	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	67	1	1426	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	69	1	1483	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	69	1	1470	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1386	-0-	-14	-0-	63	1	1323	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1884	-0-	-36	-0-	88	1	1796	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	86	1	1825	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	82	1	1754	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	85	1	1841	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	86	1	1828	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1689	-0-	-19	-0-	76	1	1613	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

09	1920	N	1805	-0-	-115	-0-	85	1	1720	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1748	-0-	-205	-0-	79	1	1669	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	75	1	1599	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	74	1	1610	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	73	1	1556	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1312	-0-	-256	-0-	59	1	1253	2	Y	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	275	-0-	275	275	12	1	263	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2913	-0-	2913	3188	129	1	2784	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1852	-0-	1852	5040	83	1	1769	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	37	-0-	37	5077	2	1	35	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

09	1410	N	1229	-0-	-181	-0-	58	1	1171	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	56	1	1172	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1143	-0-	-147	-0-	51	1	1092	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	52	1	1116	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	51	1	1084	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1009	-0-	-55	-0-	46	1	963	2	N	-0-					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

09	3060	X	2907	-0-	-153	-0-	136	1	2771	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	3021	-0-	-141	-0-	137	1	2884	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2466	-0-	-474	-0-	110	1	2356	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	130	1	2801	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2796	-0-	-211	-0-	126	1	2670	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2511	-0-	-205	-0-	113	1	2398	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	95	1	1921	2	N	-0-					-0-
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	92	1	1950	2	N	-0-					-0-
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	102	1	2183	2	N	-0-					-0-
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	93	1	1999	2	N	-0-					-0-
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	96	1	2041	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1921	-0-	-95	-0-	87	1	1834	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548

09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
12	248 N	171	-0-	-77	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

09	360 N	359	-0-	-1	-0-	17	1	342	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	336	-0-	-36	-0-	15	1	321	2	Y	-0-					-0-
11	390 N	278	-0-	-112	-0-	12	1	266	2	Y	-0-					-0-
12	372 N	290	-0-	-82	-0-	13	1	277	2	Y	-0-					-0-
01	341 N	246	-0-	-95	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	252 N	179	-0-	-73	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

09	3780 X	1458	-0-	-2322	-0-	68	1	1390	2	Y	-0-					-0-
10	3813 X	1869	-0-	-1944	-0-	85	1	1784	2	Y	-0-					-0-
11	3510 X	1522	-0-	-1988	-0-	68	1	1454	2	Y	-0-					-0-
12	2914 X	1681	-0-	-1233	-0-	74	1	1607	2	Y	-0-					-0-
01	1860 X	1628	-0-	-232	-0-	73	1	1555	2	Y	-0-					-0-
02	1680 X	1560	-0-	-120	-0-	70	1	1490	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

09	5850 X	1757	-0-	-4093	-0-	516	1	1241	2	Y	-0-					-0-
10	6045 X	2613	-0-	-3432	-0-	651	1	1962	2	Y	-0-					-0-
11	5850 X	4785	-0-	-1065	-0-	732	1	4053	2	Y	-0-					-0-
12	5456 X	3493	-0-	-1963	-0-	681	1	2812	2	Y	-0-					-0-
01	5456 X	2040	-0-	-3416	-0-	449	1	1591	2	Y	-0-					-0-
02	4480 X	3005	-0-	-1475	-0-	620	1	2385	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	110	1	2321	2	Y	-0-					-0-
11	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	82	1	1752	2	Y	-0-					-0-
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	52	1	1115	2	Y	-0-					-0-
01	2418 N	9	-0-	-2409	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	2184 X	209	-0-	-1975	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

09	2310 X	2084	-0-	-226	-0-	98	1	1986	2	Y	-0-					-0-
10	2418 X	1769	-0-	-649	-0-	80	1	1689	2	Y	-0-					-0-
11	2340 X	1751	-0-	-589	-0-	78	1	1673	2	Y	-0-					-0-
12	2418 X	1145	-0-	-1273	-0-	51	1	1094	2	Y	-0-					-0-
01	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	104	1	2204	2	Y	-0-					-0-
*02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	91	1	1915	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

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

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

09	1350 N	1305	-0-	-45	-0-	61	1	1244	2	Y	-0-					-0-
10	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	61	1	1289	2	Y	-0-					-0-
11	1290 N	1283	-0-	-7	-0-	57	1	1226	2	Y	-0-					-0-
12	1364 N	1329	-0-	-35	-0-	59	1	1270	2	Y	-0-					-0-
01	1364 N	1322	-0-	-42	-0-	59	1	1263	2	Y	-0-					-0-
02	1204 N	1172	-0-	-32	-0-	53	1	1119	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	41	1	832	2	Y	-0-					-0-
10	899 N	887	-0-	-12	-0-	40	1	847	2	Y	-0-					-0-
11	870 N	843	-0-	-27	-0-	38	1	805	2	Y	-0-					-0-
12	899 N	874	-0-	-25	-0-	39	1	835	2	Y	-0-					-0-
01	899 N	868	-0-	-31	-0-	39	1	829	2	Y	-0-					-0-
02	784 N	783	-0-	-1	-0-	35	1	748	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	93	1	1898	2	N	-0-					-0-
10	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	89	1	1869	2	N	-0-					-0-
11	1860 N	1805	-0-	-55	-0-	81	1	1724	2	N	-0-					-0-
12	2046 N	1924	-0-	-122	-0-	85	1	1839	2	N	-0-					-0-
01	1953 N	1893	-0-	-60	-0-	85	1	1808	2	N	-0-					-0-
02	1680 N	1611	-0-	-69	-0-	73	1	1538	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

09	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	197	1	3994	2	N	-0-					-0-
10	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	195	1	4117	2	N	-0-					-0-
11	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	179	1	3834	2	N	-0-					-0-
12	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	189	1	4092	2	N	-0-					-0-
01	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	185	1	3930	2	N	-0-					-0-
*02	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	166	1	3510	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

09	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	232	1	4715	2	N	-0-					-0-
10	4991 X	4646	-0-	-345	-0-	210	1	4436	2	N	-0-					-0-
11	4830 X	4281	-0-	-549	-0-	191	1	4090	2	N	-0-					-0-
12	4991 X	3027	-0-	-1964	-0-	134	1	2893	2	N	-0-					-0-
01	4991 X	2533	-0-	-2458	-0-	114	1	2419	2	N	-0-					-0-
02	4508 X	2932	-0-	-1576	-0-	132	1	2800	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
09	7170 X	6407	-0-	-763	-0-	301	1	6106	2	Y	-0-					-0-
10	7285 X	6539	-0-	-746	-0-	296	1	6243	2	Y	-0-					-0-
11	6780 X	5837	-0-	-943	-0-	260	1	5577	2	Y	-0-					-0-
12	6789 X	5748	-0-	-1041	-0-	254	1	5494	2	Y	-0-					-0-
01	6758 X	5792	-0-	-966	-0-	260	1	5532	2	Y	-0-					-0-
02	5992 X	5325	-0-	-667	-0-	241	1	5084	2	Y	-0-					-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

09	5700 X	5209	-0-	-491	-0-	245	1	4964	2	N	-0-					97
10	5890 X	5250	-0-	-640	-0-	238	1	5012	2	N	-0-					97
11	5700 X	4711	-0-	-989	-0-	210	1	4501	2	N	-0-					97
12	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	288	1	6212	2	N	-0-					97
01	5890 X	3575	-0-	-2315	-0-	161	1	3414	2	N	-0-					97
*02	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	310	1	6543	2	N	-0-					97

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

09	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	427	1	8671	2	Y	176	160	1			61
						194	9									
10	9083 X	8985	-0-	-98	-0-	396	1	8358	2	Y	210	134	1			137
						231	9									
11	8520 X	8473	-0-	-47	-0-	367	1	7867	2	Y	217	226	1			128
						239	9									
12	9238 X	8710	-0-	-528	-0-	377	1	8134	2	Y	181	187	1			122
						199	9									
01	9238 X	8816	-0-	-422	-0-	381	1	8088	2	Y	315	320	1			117
						347	9									
02	8204 X	7899	-0-	-305	-0-	346	1	7302	2	Y	228	226	1			119
						251	9									

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959

09	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					73
10	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					73
11	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					73
12	2697 N	2384	-0-	-313	-0-	2384	2			N	-0-					73
01	2697 N	2265	-0-	-432	-0-	2265	2			N	-0-					73
*02	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					73

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

09	2340 N	1726	-0-	-614	-0-	1726	2			N	-0-					83
10	2046 N	2013	-0-	-33	-0-	2013	2			N	-0-					83
11	2580 N	1703	-0-	-877	-0-	1703	2			N	-0-					83
12	1798 N	1407	-0-	-391	-0-	1407	2			N	-0-					83
01	2015 N	1403	-0-	-612	-0-	1403	2			N	-0-					83
*02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2506	-0-	-314	-0-	2506	2			N	-0-					70
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					70
11	2820	X	2747	-0-	-73	-0-	2747	2			N	-0-					70
12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					70
01	3224	X	2614	-0-	-610	-0-	2614	2			N	-0-					70
02	2912	X	1983	-0-	-929	-0-	1983	2			N	-0-					70

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

09	8910	X	4906	-0-	-4004	-0-	4906	2			N	-0-					53
10	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2			N	-0-					53
11	6330	X	5239	-0-	-1091	-0-	5239	2			N	-0-					53
12	6541	X	5039	-0-	-1502	-0-	5039	2			N	-0-					53
01	8029	X	5489	-0-	-2540	-0-	5489	2			N	-0-					53
02	7252	X	4797	-0-	-2455	-0-	4797	2			N	-0-					53

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					73
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					73
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					73
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					73
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					73
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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

09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					40
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					40
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					40
12	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			Y	-0-					40
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					40
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	2			Y	-0-					40

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

09	2130	N	1280	-0-	-850	-0-	1280	2			Y	-0-					6
10	1767	N	1448	-0-	-319	-0-	1448	2			Y	-0-					6
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					6
12	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	1199	2			Y	-0-					6
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					6
*02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					6

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	92	1	3056	2	N	-0-					10
10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	84	1	2806	2	N	-0-					10
11	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	77	1	2579	2	N	-0-					10
12	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	88	1	2933	2	N	-0-					10
01	2604	X	2576	-0-	-28	-0-	75	1	2501	2	N	-0-					10
*02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	84	1	2816	2	N	-0-					10

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
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	28	1	946	2	N	-0-					-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	29	1	976	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	839	-0-	-211	-0-	24	1	815	2	N	-0-					-0-
12	992	N	849	-0-	-143	-0-	25	1	824	2	N	-0-					-0-
01	992	N	444	-0-	-548	-0-	13	1	431	2	N	-0-					-0-
02	784	N	289	-0-	-495	-0-	8	1	281	2	N	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 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
09	420	N	280	-0-	-140	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
01	496	N	253	-0-	-243	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	392	N	216	-0-	-176	-0-	216	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	70	1	2350	2	N	-0-					-0-
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	64	1	2117	2	N	-0-					-0-
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	57	1	1896	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	67	1	2227	2	N	-0-					-0-
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	59	1	1970	2	N	-0-					-0-
*02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	61	1	2024	2	N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	159	1	5295	2	N	-0-					48
10	4216	X	3694	-0-	-522	-0-	108	1	3586	2	N	-0-					48
11	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	135	1	4503	2	N	-0-					48
12	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	148	1	4932	2	N	-0-					48
01	4216	X	3736	-0-	-480	-0-	109	1	3627	2	N	-0-					48
*02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	117	1	3896	2	N	-0-					48

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2688	N	2652	-0-	-36	-0-	77	1	2575	2	N	-0-					28
10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	75	1	2494	2	N	-0-					28
11	2280	X	2277	-0-	-3	-0-	66	1	2211	2	N	-0-					28
12	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	69	1	2290	2	N	-0-					28
01	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	74	1	2460	2	N	-0-					28
*02	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	62	1	2068	2	N	-0-					28

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
09	2656	N	2603	-0-	-53	-0-	76	1	2527	2	N	-0-			25
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	65	1	2172	2	N	-0-			25
11	2820	X	2212	-0-	-608	-0-	64	1	2148	2	N	-0-			25
12	2914	X	2430	-0-	-484	-0-	71	1	2359	2	N	-0-			25
01	2914	X	2537	-0-	-377	-0-	74	1	2463	2	N	-0-			25
02	2436	X	2343	-0-	-93	-0-	68	1	2275	2	N	-0-			25

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

09	1740	X	1243	-0-	-497	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
10	1612	X	1300	-0-	-312	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
11	1680	X	454	-0-	-1226	-0-	454	2			N	-0-			-0-
12	1736	X	688	-0-	-1048	-0-	688	2			N	-0-			-0-
01	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-			-0-
*02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	47	1	1551	2	N	-0-			-0-
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	46	1	1544	2	N	-0-			-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	42	1	1417	2	N	-0-			-0-
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	51	1	1700	2	N	-0-			-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	40	1	1331	2	N	-0-			-0-
*02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	40	1	1331	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

09	3060	X	2910	-0-	-150	-0-	2910	2			N	-0-			-0-
10	3162	X	2556	-0-	-606	-0-	2556	2			N	-0-			-0-
11	3060	X	1120	-0-	-1940	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
12	3162	X	1004	-0-	-2158	-0-	1004	2			N	-0-			-0-
01	3162	X	915	-0-	-2247	-0-	915	2			N	-0-			-0-
02	2716	X	1081	-0-	-1635	-0-	1081	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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

09	2610 N	2539	-0-	-71	-0-	245	1	2259	2	N	32					89
						35	9									
10	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	367	1	2257	2	N	39	44	1			84
						43	9									
11	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	350	1	2165	2	N	43					127
						47	9									
12	2635 N	2624	-0-	-11	-0-	284	1	2282	2	N	53	108	1			72
						58	9									
01	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	280	1	2325	2	N	65					137
						72	9									
*02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	269	1	2089	2	N	49	164	1			22
						54	9									

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710

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
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710

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
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965

09	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1069	2	45	9	N	41					299
10	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2094	2	28	9	N	25	179	1			145
11	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1406	2	67	9	N	61					206
12	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1758	2	53	9	N	48					254
01	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1857	2	47	9	N	43	175	1			122
*02	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1840	2	58	9	N	53					175

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710

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
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710
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
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

POKEY (TRAVIS PEAK) 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179692 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7311 - 7322

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POKEY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
VANCE, MAE B. WELL #: 1 RRCID -> 015645 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	225	1	5013	2	N	19					210
						21	9									
10	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	209	1	4656	2	N	19					229
						21	9									
11	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	185	1	4125	2	N	1					230
						1	9									
12	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	205	1	4586	2	N	6	184	1			52
						7	9									
01	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	204	1	4561	2	N	2					54
						2	9									
*02	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	184	1	4096	2	N	-0-					54

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7189 - 7202

09	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	292	1	5930	2	Y	-0-					-0-
10	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	289	1	6109	2	Y	-0-					-0-
11	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	274	1	5859	2	Y	-0-					-0-
12	6293 X	6180	-0-	-113	-0-	273	1	5907	2	Y	-0-					-0-
01	6293 X	6210	-0-	-83	-0-	279	1	5931	2	Y	-0-					-0-
02	5796 X	5543	-0-	-253	-0-	250	1	5293	2	Y	-0-					-0-

ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

09	3780 X	3351	-0-	-429	-0-	157	1	3194	2	Y	-0-					-0-
10	3906 X	3646	-0-	-260	-0-	165	1	3481	2	Y	-0-					-0-
11	3630 X	3187	-0-	-443	-0-	142	1	3045	2	Y	-0-					-0-
12	3751 X	3484	-0-	-267	-0-	154	1	3330	2	Y	-0-					-0-
01	3658 X	3364	-0-	-294	-0-	151	1	3213	2	Y	-0-					-0-
02	3304 X	3205	-0-	-99	-0-	145	1	3060	2	Y	-0-					-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
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

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

09	3150 X	2472	-0-	-678	-0-	246	1	2226	2	N	-0-			82
10	3255 X	2290	-0-	-965	-0-	231	1	2059	2	N	-0-			82
11	3150 X	2047	-0-	-1103	-0-	247	1	1800	2	N	-0-			82
12	2573 X	1327	-0-	-1246	-0-	192	1	1135	2	N	-0-			82
01	2542 X	1047	-0-	-1495	-0-	164	1	883	2	N	-0-			82
*02	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	457	1	3423	2	N	-0-			82

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

09	2730 X	2115	-0-	-615	-0-	210	1	1905	2	N	-0-			-0-
10	2821 X	2441	-0-	-380	-0-	246	1	2195	2	N	-0-			-0-
11	2730 X	1636	-0-	-1094	-0-	197	1	1439	2	N	-0-			-0-
12	2821 X	1574	-0-	-1247	-0-	228	1	1346	2	N	-0-			-0-
01	2821 X	1632	-0-	-1189	-0-	256	1	1376	2	N	-0-			-0-
02	2212 X	951	-0-	-1261	-0-	112	1	839	2	N	-0-			-0-

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

09	2520	2422	-0-	-98	-0-	163	1	2259	2	N	-0-			102
10	2604	2450	-0-	-154	-0-	169	1	2281	2	N	-0-			102
11	2520	2311	-0-	-209	-0-	161	1	2150	2	N	-0-			102
12	2604	2279	-0-	-325	-0-	161	1	2118	2	N	-0-			102
01	2604	2122	-0-	-482	-0-	157	1	1965	2	N	-0-			102
02	2268 #	1927	-0-	-341	-0-	138	1	1789	2	N	-0-			102

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

09	1500 N	1371	-0-	-129	-0-	1368	2	3	9	N	3			153
10	1488 N	1380	-0-	-108	-0-	1379	2	1	9	N	1			154
11	1410 N	1318	-0-	-92	-0-	1317	2	1	9	N	1			155
12	1426 N	1344	-0-	-82	-0-	1342	2	2	9	N	2			157
01	1395 N	1260	-0-	-135	-0-	1259	2	1	9	N	1			158
02	1232 N	1170	-0-	-62	-0-	1167	2	3	9	N	3			161

POKEY (RODESSA B) //CONT.// 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	93	1	844	2	N	3					70
							3	9									
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	83	1	743	2	N	2					72
							2	9									
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	127	1	926	2	N	10					82
							11	9									
12	961	N	661	-0-	-300	-0-	94	1	556	2	N	10					92
							11	9									
01	837	N	705	-0-	-132	-0-	110	1	592	2	N	3					95
							3	9									
02	980	N	534	-0-	-446	-0-	62	1	464	2	N	7					102
							8	9									

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	124	1	1125	2	N	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	112	1	1002	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	847	-0-	-293	-0-	102	1	745	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	159	1	936	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	913	-0-	-203	-0-	143	1	770	2	N	-0-					-0-
02	784	N	360	-0-	-424	-0-	42	1	318	2	N	-0-					-0-

POWELL (WOODBINE 3600) 72802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
NAVAJO OIL AND GAS, LLC 601064
PUGH, L. W. WELL #: 2SW RRCID -> 285190 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A

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

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

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

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) //CONT.// 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141

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

09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			28
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			28
11	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2		N	-0-			28
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			28
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			28
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESTWICK (LEWISVILLE) 73053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496
BELL METZ WELL #: 1 RRCID -> 281174 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5832 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
09	3600	#	2148	-0-	-1452	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
10	3657	R	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
11	4045	R	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
12	3768	R	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
01	3658	#	2250	-0-	-1408	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
02	3780	#	2071	-0-	-1709	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

RED LAKE (RODESSA 8300) 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 3 RRCID -> 241808 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7155	2	8	9	N	7					110
10	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7255	2	19	9	N	17					127
11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6896	2	12	9	N	11					138
12	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6426	2	30	9	N	27					165
01	4867	X	4610	-0-	-257	-0-	4590	2	20	9	N	18					183
*02	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7766	2	10	9	N	9					192

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2022	-0-	-138	-0-	2014	2	8	9	N	7					129
10	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	2047	2	12	9	N	11					140
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2019	2	8	9	N	7					147
12	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	2062	2	3	9	N	3					150
01	2046	N	1468	-0-	-578	-0-	1466	2	2	9	N	2					152
02	1904	N	1865	-0-	-39	-0-	1862	2	3	9	N	3					155

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 282331 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8210 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	X	26	-0-	-484	-0-	26	2			N	-0-					117
10	604	X	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	N	1					118
11	450	X	393	-0-	-57	-0-	383	2	10	9	N	9					127
12	465	X	234	-0-	-231	-0-	227	2	7	9	N	6					133
01	589	X	9	-0-	-580	-0-	9	2			N	-0-					133
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					133

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) 75305 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 2A RRCID -> 038361 COMPL. DATE 02/20/1966 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			7
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-			7
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			7
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			7
*01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			-0-
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			-0-
*01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED LAKE (TRAVIS PEAK) 75305 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MCADAMS "B" WELL #: 4U RRCID -> 233228 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 9946 - 10179

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RED LAKE, N. (WOODBINE) 75312 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
P.D.C. BALL ESTATE WELL #: RRCID -> 155874 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5922 - 4932

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

REEDER, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 221011 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257

COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

09	14B2 EXT	1	-0-	1	11	1	2			N	-0-					178
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					178
12	14B2 EXT	1	-0-	1	12	1	2			N	-0-					178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					178
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

09	300 #	112	-0-	-188	-0-	76	2	36	9	N	33	48	1			93
10	310 #	130	-0-	-180	-0-	80	2	50	9	N	45					138
11	210 #	157	-0-	-53	-0-	120	2	37	9	N	34					172
12	217 #	168	-0-	-49	-0-	101	2	67	9	N	61	178	1			55
01	172 R	172	-0-	-0-	-0-	157	2	15	9	N	14					69
02	140 #	135	-0-	-5	-0-	114	2	21	9	N	19					88

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

09	2520 #	1330	-0-	-1190	-0-	1330	2			N	-0-					131
10	2604 #	705	-0-	-1899	-0-	688	2	17	9	N	15					146
11	2520 #	1424	-0-	-1096	-0-	1424	2			N	-0-					146
12	2077 #	1290	-0-	-787	-0-	1258	2	32	9	N	29	60	1			115
01	2015 #	1929	-0-	-86	-0-	1929	2			N	-0-					115
*02	2007 R	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					115

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

09	2662 R	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					253
10	2663 R	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					253
11	2426 R	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					253
12	2167 R	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-	130	1			123
01	1767 #	1065	-0-	-702	-0-	1035	2	30	9	N	27					150
02	1596 #	585	-0-	-1011	-0-	585	2			N	-0-					150

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2015

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
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

GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

09	2570 R	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-			86
10	2750 R	2750	-0-	-0-	-0-	2677	2	73	9	N	66			152
11	2478 R	2478	-0-	-0-	-0-	2466	2	12	9	N	11	108	1	55
12	2666 #	2566	-0-	-100	-0-	2503	2	63	9	N	57			112
01	2759 #	2217	-0-	-542	-0-	2217	2			N	-0-			112
02	2492 #	583	-0-	-1909	-0-	561	2	22	9	N	20			132

ALLBRITTON WELL #: RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2015

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 230760 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
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

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
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

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

09	30 #	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					38
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					38
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					38
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					38
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					38
02	28 #	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	2	N	-0-					38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120 #	79	-0-	-41	-0-	6	1	73	2	N	-0-					69
10	124 #	66	-0-	-58	-0-	5	1	61	2	N	-0-					69
11	120 #	42	-0-	-78	-0-	3	1	39	2	N	-0-					69
12	124 #	47	-0-	-77	-0-	4	1	43	2	N	-0-					69
01	124 #	16	-0-	-108	-0-	1	1	15	2	N	-0-					69
02	84 #	30	-0-	-54	-0-	3	1	27	2	N	-0-					69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GLENN, IVA WELL #: 1 RRCID -> 148246 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5726 - 5742

09	DLQ G-10	2	-0-	2	557	2	2			Y	-0-					27
10	DLQ G-10	2	-0-	2	559	2	2			Y	-0-					27
11	DLQ G-10	4	-0-	4	563	4	2			Y	-0-					27
12	DLQ G-10	2	-0-	2	565	2	2			Y	-0-					27
01	DLQ G-10	1	-0-	1	566	1	2			Y	-0-					27
02	DLQ G-10	1	-0-	1	567	1	2			Y	-0-					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

09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	0 X	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

HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
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

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
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

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
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

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	4					69
						4	9									
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	3	1	79	3	N	3					72
						3	9									
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	2	1	65	3	N	2					74
						2	9									
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					74
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	2	1	70	3	N	-0-					74
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	N	2					76
						2	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

09	DLQ G-10	462	-0-	462	1232	458	2	4	9	Y	4					16
10	1709 N	477	-0-	-1232	-0-	475	2	2	9	Y	2					18
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	556	2	9	9	Y	8					26
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	742	2	12	9	Y	11	31	1			6
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	830	2	10	9	Y	9					15
*02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	677	2	3	9	Y	3					18

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

09	DLQ G-10	462	-0-	462	1232	458	2	4	9	Y	4					16
10	1709 N	477	-0-	-1232	-0-	475	2	2	9	Y	2					18
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	556	2	9	9	Y	8					26
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	742	2	12	9	Y	11	31	1			6
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	830	2	10	9	Y	9					15
*02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	677	2	3	9	Y	3					18

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

09	DLQ G-10	404	-0-	404	913	400	2	4	9	Y	4					14
10	1333 N	420	-0-	-913	-0-	418	2	2	9	Y	2					16
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	487	2	8	9	Y	7					23
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	Y	1	18	1			6
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	433	2	3	9	Y	3					9
02	420 N	343	-0-	-77	-0-	342	2	1	9	Y	1					10

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		225	-0-	225	572	224	2	1	9	Y	1					7
10	737	N	165	-0-	-572	-0-	165	2			Y	-0-					7
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					7
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	252	2	11	9	Y	10	10	1			7
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					7
02	252	N	172	-0-	-80	-0-	172	2			Y	-0-					7

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
09	DLQ G-10		328	-0-	328	908	328	2			Y	-0-					9
10	1559	N	651	-0-	-908	-0-	651	2			Y	-0-					9
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					9
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	547	2	24	9	Y	22	22	1			9
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	765	2	4	9	Y	4					13
*02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	777	2	9	9	Y	8					21

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
09	DLQ G-10		46	-0-	46	138	45	2	1	9	Y	1					46
10	188	N	50	-0-	-138	-0-	50	2			Y	-0-					46
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					46
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	40	2	2	9	Y	2	2	1			46
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					46
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					46

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
09	DLQ G-10		985	-0-	985	2125	975	2	10	9	Y	9					34
10	2400	N	959	-0-	-1441	684	957	2	2	9	Y	2					36
11	1830	N	1146	-0-	-684	-0-	1128	2	18	9	Y	16					52
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1045	2	1	9	Y	1	43	1			10
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1055	2	9	9	Y	8					18
02	980	N	920	-0-	-60	-0-	912	2	8	9	Y	7					25

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
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	487	2	1	9	N	1					88
10	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					88
11	540	N	444	-0-	-96	-0-	443	2	1	9	N	1					89
12	496	N	366	-0-	-130	-0-	363	2	3	9	N	3					92
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	N	1					93
02	420	N	346	-0-	-74	-0-	345	2	1	9	N	1					94

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
09	DLQ G-10		359	-0-	359	660	352	2	7	9	Y	6					12
10	1042	N	382	-0-	-660	-0-	380	2	2	9	Y	2					14
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	468	2	8	9	Y	7					21
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	2	2	9	Y	2	15	1			8
01	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			Y	-0-					8
02	448	N	261	-0-	-187	-0-	261	2			Y	-0-					8

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
09	DLQ G-10		33	-0-	33	218	33	2			Y	-0-					20
10	254	N	36	-0-	-218	-0-	36	2			Y	-0-					20
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					20
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					20
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					20

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					161
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1196	2	1	9	N	1					162
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1317	2	1	9	N	1					163
12	1178 N	937	-0-	-241	-0-	933	2	4	9	N	4					167
01	1209 N	548	-0-	-661	-0-	544	2	4	9	N	4					171
02	1232 N	421	-0-	-811	-0-	415	2	6	9	N	5					176

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 148829 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B DENY	-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

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

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
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

CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
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

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
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

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
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

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	262	3	N	1					168
						1	9									
10	310 N	205	-0-	-105	-0-	7	1	194	3	N	4					172
						4	9									
11	270 N	181	-0-	-89	-0-	5	1	174	3	N	2					174
						2	9									
12	279 N	231	-0-	-48	-0-	8	1	223	3	N	-0-					174
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	3	N	-0-					174
*02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	221	3	N	-0-					174

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

XTO ENERGY INC. 945936
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	353	2	N	35					170
						39	9									
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	330	2	N	47					217
						52	9									
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	298	2	N	20	192	1			45
						22	9									
12	341 N	285	-0-	-56	-0-	23	1	225	2	N	34					79
						37	9									
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	272	2	N	46					125
						51	9									
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	25	1	231	2	N	45					170
						50	9									

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	573	-0-	-117	-0-	43	1	524	2	N	5					201
							6	9									
10	651	N	542	-0-	-109	-0-	43	1	493	2	N	5					206
							6	9									
11	660	N	498	-0-	-162	-0-	39	1	458	2	N	1	172	1			35
							1	9									
12	589	N	442	-0-	-147	-0-	40	1	398	2	N	4					39
							4	9									
01	527	N	430	-0-	-97	-0-	36	1	387	2	N	6					45
							7	9									
02	476	N	365	-0-	-111	-0-	35	1	324	2	N	5					50
							6	9									

DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

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

DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720

09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 17

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
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-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	7	1	310	3	N	-0-			-0-
10	248	N	200	-0-	-48 B	-0-	7	1	193	3	N	-0-			-0-
11	240	N	223	-0-	-17 B	-0-	6	1	217	3	N	-0-			-0-
12	248	N	209	-0-	-39 B	-0-	7	1	202	3	N	-0-			-0-
01	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	8	1	245	3	N	-0-			-0-
02	196	N	152	-0-	-44 B	-0-	4	1	148	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	870	N	765	-0-	-105 B	-0-	25	1	740	3	N	-0-			-0-
10	899	N	831	-0-	-68 B	-0-	27	1	804	3	N	-0-			-0-
11	690	N	654	-0-	-36 B	-0-	18	1	636	3	N	-0-			-0-
12	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	35	1	1040	3	N	-0-			-0-
01	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	32	1	944	3	N	-0-			-0-
02	616	N	612	-0-	-4 B	-0-	17	1	595	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	240	N	130	-0-	-110 B	-0-	4	1	126	3	N	-0-			-0-
10	248	N	87	-0-	-161 B	-0-	3	1	84	3	N	-0-			-0-
11	270	N	162	-0-	-108 B	-0-	4	1	158	2	N	-0-			-0-
12	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	15	1	439	3	N	-0-			-0-
01	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	9	1	249	3	N	-0-			-0-
*02	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	4	1	147	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	2	1	72	3	N	-0-			-0-
10	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	2	1	75	3	N	-0-			-0-
11	90	N	66	-0-	-24 B	-0-	2	1	64	3	N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
01	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	3	1	76	3	N	-0-			-0-
*02	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	2	1	73	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	7	1	194	3	N	-0-			-0-
10	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	7	1	216	3	N	-0-			-0-
11	210	N	165	-0-	-45 B	-0-	5	1	160	3	N	-0-			-0-
12	217	N	151	-0-	-66 B	-0-	5	1	146	3	N	-0-			-0-
01	217	N	131	-0-	-86 B	-0-	4	1	127	3	N	-0-			-0-
02	168	N	139	-0-	-29 B	-0-	4	1	135	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
GRAHAM, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	38	1	1101	3	N	-0-			160
10	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	42	1	1234	3	N	7			167
						8	9							
11	1050 N	995	-0-	-55 B	-0-	28	1	966	3	N	1			168
						1	9							
12	1178 N	1090	-0-	-88 B	-0-	36	1	1053	3	N	1			169
						1	9							
01	1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	46	1	1357	3	N	5			174
						6	9							
*02	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	30	1	1047	3	N	1			175
						1	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	540 N	502	-0-	-38 B	-0-	16	1	486	3	N	-0-			81
10	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	21	1	630	3	N	-0-			81
11	660 N	658	-0-	-2 B	-0-	18	1	640	3	N	-0-			81
12	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	20	1	587	3	N	-0-			81
01	651 N	290	-0-	-361 B	-0-	10	1	280	3	N	-0-			81
02	616 N	328	-0-	-288 B	-0-	9	1	319	3	N	-0-			81
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	10	1	308	3	N	-0-			-0-
10	372 N	263	-0-	-109 B	-0-	9	1	254	3	N	-0-			-0-
11	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	8	1	289	3	N	-0-			-0-
12	341 N	87	-0-	-254 B	-0-	3	1	84	3	N	-0-			-0-
01	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	11	1	310	3	N	-0-			-0-
*02	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	8	1	294	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	2	1	73	3	N	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	3	1	77	3	N	-0-			-0-
11	90 N	68	-0-	-22 B	-0-	2	1	66	3	N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	3	1	77	3	N	-0-			-0-
*02	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	2	1	73	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	113	-0-	-67 B	-0-	4	1	109	3	N	-0-			63
10	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	5	1	148	3	N	-0-			63
11	180 N	72	-0-	-108 B	-0-	2	1	70	3	N	-0-			63
12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	5	1	151	3	N	-0-			63
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	5	1	160	3	N	-0-			63
*02	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	2	1	82	3	N	-0-			63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	97	-0-	-83 B	-0-	4	1	93	3	N	-0-					58
10	124	N	77	-0-	-47 B	-0-	2	1	75	3	N	-0-					58
11	150	N	72	-0-	-78 B	-0-	2	1	70	3	N	-0-					58
12	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	3	1	78	3	N	-0-					58
01	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	3	1	86	3	N	-0-					58
*02	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	2	1	72	3	N	-0-					58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	268	-0-	-32 B	-0-	9	1	259	3	N	-0-					93
10	372	N	311	-0-	-61 B	-0-	10	1	301	3	N	-0-					93
11	210	N	175	-0-	-35 B	-0-	5	1	170	5	N	-0-					93
12	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	11	1	318	3	N	-0-					93
01	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	10	1	297	3	N	-0-					93
*02	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	6	1	198	6	N	-0-					93
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	522	-0-	-78 B	-0-	17	1	505	3	N	-0-					192
10	651	N	501	-0-	-150 B	-0-	16	1	485	3	N	-0-					192
11	540	N	396	-0-	-144 B	-0-	11	1	385	3	N	-0-					192
12	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	19	1	549	3	N	-0-					192
01	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	18	1	528	3	N	-0-					192
*02	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	12	1	424	3	N	-0-					192
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
10	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
11	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
12	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - P/A 08/07/18

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	155	-0-	-55 B	-0-	5	1	147	3	N	3					59
							3	9									
10	217	N	178	-0-	-39 B	-0-	6	1	166	3	N	5					64
							6	9									
11	210	N	149	-0-	-61 B	-0-	4	1	145	3	N	-0-					64
12	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	6	1	170	3	N	6					70
							7	9									
01	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	7	1	199	3	N	5					75
							6	9									
*02	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	4	1	140	3	N	13					88
							14	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	36	1	1039	3	N	-0-					76
10	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	37	1	1093	3	N	-0-					76
11	960 N	664	-0-	-296 B	-0-	18	1	646	3	N	-0-					76
12	1116 N	838	-0-	-278 B	-0-	27	1	811	3	N	-0-					76
01	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	38	1	1120	3	N	-0-					76
*02	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	24	1	858	3	N	2					78
						2	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	8	1	249	3	N	-0-					161
10	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	10	1	280	3	N	-0-					161
11	270 N	189	-0-	-81 B	-0-	5	1	184	3	N	-0-					161
12	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	9	1	270	3	N	-0-					161
01	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	9	1	273	3	N	-0-					161
*02	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	5	1	175	3	N	-0-					161
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	840 N	740	-0-	-100 B	-0-	24	1	716	3	N	-0-					162
10	744 N	677	-0-	-67 B	-0-	22	1	655	3	N	-0-					162
11	630 N	554	-0-	-76 B	-0-	15	1	539	3	N	-0-					162
12	775 N	611	-0-	-164 B	-0-	20	1	591	3	N	-0-					162
01	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	25	1	727	3	N	-0-					162
*02	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	17	1	606	3	N	-0-					162
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	10	1	312	3	N	-0-					160
10	279 N	246	-0-	-33 B	-0-	8	1	226	3	N	11					171
						12	9									
11	360 N	224	-0-	-136 B	-0-	6	1	215	3	N	3					174
						3	9									
12	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	10	1	307	3	N	6					180
						7	9									
01	248 N	181	-0-	-67 B	-0-	6	1	169	3	N	5					185
						6	9									
02	196 N	179	-0-	-17 B	-0-	5	1	171	3	N	3					188
						3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09 P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
10 P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
11 P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
12 P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
01 P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
02 P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - P/A 08/07/18

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	39	1	1147	3	N	-0-			130
10	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	37	1	1087	3	N	-0-			130
11	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	37	1	1288	3	N	-0-			130
12	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	45	1	1399	3	N	-0-			130
01	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	53	1	1582	3	N	-0-			130
*02	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	40	1	1420	3	N	-0-			130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	3	1	100	3	N	-0-			142
10	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	3	1	102	3	N	-0-			142
11	120 N	80	-0-	-40 B	-0-	2	1	78	3	N	-0-			142
12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	4	1	134	3	N	-0-			142
01	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	3	1	73	3	N	-0-			142
*02	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	3	1	89	3	N	-0-			142
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

REED (PETTIT) 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 6 C RRCID -> 173816 COMPL. DATE 06/14/2999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7746 - 7766

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10U RRCID -> 191523 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED (RODESSA) 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 219222 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

09	1740 N	1600	-0-	-140	-0-	1600	2		N	-0-			29
10	1798 N	1447	-0-	-351	-0-	1447	2		N	-0-			29
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			29
12	1643 N	1407	-0-	-236	-0-	1407	2		N	-0-			29
01	1457 N	1315	-0-	-142	-0-	1315	2		N	-0-			29
*02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-			29

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

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

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 278060 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 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
09	510 N	196	-0-	-314	-0-	196	2			N	-0-					30
10	372 N	43	-0-	-329	-0-	43	2			N	-0-					30
11	420 N	51	-0-	-369	-0-	51	2			N	-0-					30
12	217 N	29	-0-	-188	-0-	29	2			N	-0-					30
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					30
02	56 N	17	-0-	-39	-0-	17	2			N	-0-					30

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

09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					37
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					37
11	900 N	843	-0-	-57	-0-	843	2			N	-0-					37
12	899 N	865	-0-	-34	-0-	865	2			N	-0-					37
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					37
02	784 N	763	-0-	-21	-0-	763	2			N	-0-					37

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

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

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					41
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					41
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					41
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					41
01	930 N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-					41
02	840 N	700	-0-	-140	-0-	700	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

09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

09	3810 X	1521	-0-	-2289	-0-	1521	2			N	-0-					68
10	2077 X	809	-0-	-1268	-0-	809	2			N	-0-					68
11	2370 X	1222	-0-	-1148	-0-	1222	2			N	-0-					68
12	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					68
01	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					68
*02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					68

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

09	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					90
10	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2			N	-0-					90
11	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					90
12	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					90
01	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					90
*02	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					90

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					20
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					20
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					20
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					20
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					20
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					20

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179340 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200

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

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

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

REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

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

WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

09	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5804	2	21	9	N	19					47
10	5983	X	5969	-0-	-14	-0-	5815	2	154	9	N	140					187
11	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6250	2	52	9	N	47					234
12	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6055	2	2	9	N	2	188	1			48
01	6014	X	5924	-0-	-90	-0-	5758	2	166	9	N	151					199
02	5880	X	5071	-0-	-809	-0-	5047	2	24	9	N	22					221

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 N/A TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8188 - 8202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	560 N	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	Y	2					7
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	578	2	2	9	Y	2					9
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	543	2	3	9	Y	3					12
12	589 N	580	-0-	-9	-0-	574	2	6	9	Y	5	11	1			6
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	571	2	3	9	Y	3					9
02	504 N	399	-0-	-105	-0-	395	2	4	9	Y	4					13

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 13450 PERF.12898 - 12927

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.) 75766 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STINSON, RAYFORD F. WELL #: 2 RRCID -> 162953 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12870 - 13242

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13295 - 13330

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	1980 N	1809	-0-	-171	-0-	1761	2	48	9	N	44					261
10	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	35					296
11	1980 N	1894	-0-	-86	-0-	1852	2	42	9	N	38	188	1			146
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2095	2	76	9	N	69					215
01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1968	2	69	9	N	63	188	1			90
*02	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1945	2	68	9	N	62					152

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
09	DLQ G-10	1048	-0-	1048	2517	1034	2	14	9	Y	13					232
10	2400 N	1737	-0-	-663	1854	1691	2	46	9	Y	42	180	1			94
11	3000 N	1724	-0-	-1276	578	1687	2	37	9	Y	34					128
12	2150 N	1572	-0-	-578	-0-	1550	2	22	9	Y	20					148
01	1736 N	1537	-0-	-199	-0-	1503	2	34	9	Y	31					179
02	1596 N	1161	-0-	-435	-0-	1144	2	17	9	Y	15					194

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	2640 N	2335	-0-	-305	-0-	2318	2	17	9	N	15					174
10	2697 N	2256	-0-	-441	-0-	2256	2			N	-0-					174
11	2430 N	2159	-0-	-271	-0-	2153	2	6	9	N	5					179
12	2418 N	894	-0-	-1524	-0-	893	2	1	9	N	1					180
01	2263 N	903	-0-	-1360	-0-	901	2	2	9	N	2					182
*02	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2470	2	2	9	N	2					184

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCHERS STORE (PETTIT) 76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412

09	14B2 EXT	2	-0-	2	4	1	1	1	9	N	1					49
10	14B2 EXT	2	-0-	2	6	1	1	1	9	N	1					50
11	14B2 EXT	2	-0-	2	8	1	1	1	9	N	1					51
12	14B2 EXT	2	-0-	2	10	1	1	1	9	N	1					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10	1	1			N	-0-					52
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					52

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DAVIS HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SEALE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

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

09	2610	N	1777	-0-	-833	-0-	492	1	1179	2	N	96	184	1				79
							106	9										
10	2046	N	1744	-0-	-302	-0-	413	1	1210	2	N	110						189
							121	9										
11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	676	1	1505	2	N	49	184	1				54
							54	9										
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	677	1	1397	2	N	65						119
							72	9										
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	570	1	1141	2	N	110	190	1				39
							121	9										
02	2100	N	1055	-0-	-1045	-0-	453	1	563	2	N	35						74
							39	9										

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					137
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	489	1	1430	2	N	142					279
							156	9									
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	347	1	773	2	N	30	181	1			128
							33	9									
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	96	1	198	2	N	17					145
							19	9									
01	1860	N	1047	-0-	-813	-0-	342	1	686	2	N	17					162
							19	9									
02	1064	N	935	-0-	-129	-0-	403	1	501	2	N	28					190
							31	9									

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					84
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					84
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	31	1	69	2	N	-0-					84
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	70	1	144	2	N	-0-					84
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	26					110
							29	9									
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	89					199

HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

09	2010	X	1401	-0-	-609	-0-	399	1	958	2	N	40					114
							44	9									
10	2077	X	1790	-0-	-287	-0-	444	1	1301	2	N	41					155
							45	9									
11	2010	X	1212	-0-	-798	-0-	358	1	797	2	N	52					207
							57	9									
12	1984	X	1836	-0-	-148	-0-	585	1	1207	2	N	40	182	1			65
							44	9									
01	1798	X	1386	-0-	-412	-0-	444	1	890	2	N	47					112
							52	9									
02	1624	X	1158	-0-	-466	-0-	487	1	605	2	N	60					172
							66	9									

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	445	1	2020	2	N	3					356
							3	9									
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	239	1	1083	2	N	-0-					356
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	315	1	1427	2	N	10					366
							11	9									
12	2511	N	1144	-0-	-1367	-0-	206	1	932	2	N	5	183	1			188
							6	9									
01	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	529	1	2397	2	N	2					190
							2	9									
02	1624	N	1607	-0-	-17	-0-	290	1	1316	2	N	1					191
							1	9									

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					180
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					180
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					180
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	998	2	3	9	N	3					183
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					183
*02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					183

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
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
09	2850	X	2547	-0-	-303	-0-	2516	2	31	9	N	28					153
10	2945	X	2694	-0-	-251	-0-	2609	2	85	9	N	77					230
11	2850	X	2438	-0-	-412	-0-	2371	2	67	9	N	61	180	1			111
12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2716	2	76	9	N	69					180
01	2697	X	2473	-0-	-224	-0-	2398	2	75	9	N	68					248
02	2436	X	2154	-0-	-282	-0-	2108	2	46	9	N	42					290

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
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-					-0-
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA) 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
09	2220	X	1868	-0-	-352	-0-	1840	2	28	9	N	25					52
10	2263	X	1653	-0-	-610	-0-	1598	2	55	9	N	50	50	1			52
11	2100	X	1700	-0-	-400	-0-	1616	2	84	9	N	76	20	1			108
12	2077	X	1730	-0-	-347	-0-	1669	2	61	9	N	55	18	1			145
01	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2060	2	64	9	N	58	17	1			186
*02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1579	2	35	9	N	32	193	1			25

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
09	4620	X	3472	-0-	-1148	-0-	3342	2	130	9	N	118					157
10	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5112	2	462	9	N	420	420	1			157
11	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5823	2	141	9	N	128	229	1			56
12	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6047	2	299	9	N	272	228	1			100
01	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7369	2	349	9	N	317	235	1			182
*02	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5392	2	106	9	N	96	228	1			50

MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740	X	1340	-0-	-400	-0-	1316	2	24	9	N	22					53
10	1860	X	1293	-0-	-567	-0-	1253	2	40	9	N	36	36	1			53
11	1800	X	1249	-0-	-551	-0-	1162	2	87	9	N	79	16	1			116
12	1860	X	1249	-0-	-611	-0-	1185	2	64	9	N	58	13	1			161
01	1643	X	1588	-0-	-55	-0-	1530	2	58	9	N	53	181	1			33
*02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1149	2	33	9	N	30	13	1			50

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2460	X	1417	-0-	-1043	-0-	1311	2	106	9	N	96					115
10	2542	X	1488	-0-	-1054	-0-	1248	2	240	9	N	218	218	1			115
11	2100	X	1307	-0-	-793	-0-	1223	2	84	9	N	76	173	1			18
12	1953	X	1361	-0-	-592	-0-	1218	2	143	9	N	130	13	1			135
01	1891	X	1735	-0-	-156	-0-	1573	2	162	9	N	147	199	1			83
*02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1128	2	130	9	N	118	191	1			10

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329

09	5190 X	3896	-0-	-1294	-0-	3850	2	46	9	N	42					70
10	5208 X	2953	-0-	-2255	-0-	2837	2	116	9	N	105	105	1			70
11	5040 X	3259	-0-	-1781	-0-	3086	2	173	9	N	157	202	1			25
12	4867 X	4178	-0-	-689	-0-	3987	2	191	9	N	174	34	1			165
01	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	4971	2	118	9	N	107	221	1			51
02	3640 X	3617	-0-	-23	-0-	3587	2	30	9	N	27	43	1			35

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					419
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					420
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					421
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					431
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					432
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					433

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

09	37836 X	37836	-0-	-0-	-0-	14594	1	23178	3	N	58					343
						64	9									
10	42043 X	42043	-0-	-0-	-0-	15687	1	26341	3	N	14					357
						15	9									
11	37649 X	37649	-0-	-0-	-0-	15283	1	22313	3	N	48	168	1			237
						53	9									
12	41644 X	41644	-0-	-0-	-0-	15700	1	25926	3	N	16					253
						18	9									
01	35673 X	35673	-0-	-0-	-0-	7328	1	28292	3	N	48					301
						53	9									
*02	31451 X	31451	-0-	-0-	-0-	6453	1	24933	3	N	59					360
						65	9									

SAND TRAP (JAMES LIME) //CONT.// 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25054	X	25054	-0-	-0-	-0-	9672	1	15361	3	N	19					292
							21	9									
10	27549	X	27549	-0-	-0-	-0-	10283	1	17266	3	N	-0-					292
11	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	4278	1	6246	3	N	-0-					292
12	26314	X	26314	-0-	-0-	-0-	9917	1	16377	3	N	18					310
							20	9									
01	18550	X	18550	-0-	-0-	-0-	3814	1	14727	3	N	8					318
							9	9									
*02	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	3489	1	13481	3	N	23					341
							25	9									

SAVELL (BOSSIER SAND) 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
MORGAN, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746

09	660	N	430	-0-	-230	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	620	N	431	-0-	-189	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	690	N	449	-0-	-241	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	420	N	259	-0-	-161	-0-	259	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

09	10170	X	9033	-0-	-1137	-0-	9032	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9039	-0-	-861	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	6464	-0-	-3766	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	7628	-0-	-2881	-0-	7627	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9492	X	7681	-0-	-1811	-0-	7681	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196308 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625

09	3540	X	3326	-0-	-214	-0-	75	1	3251	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3470	-0-	-188	-0-	80	1	3390	2	N	-0-					-0-
11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	69	1	3686	2	N	-0-					-0-
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	76	1	3446	2	N	-0-					-0-
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	84	1	3428	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3057	-0-	-247	-0-	70	1	2987	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

09	3300	X	3006	-0-	-294	-0-	68	1	2938	2	N	-0-					-0-
10	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	382	1	16198	2	N	-0-					-0-
11	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	122	1	5494	2	N	-0-					-0-
12	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	262	1	11858	2	N	-0-					-0-
01	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	290	1	11874	2	N	-0-					-0-
*02	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	236	1	10058	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
09	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	4016	-0-	1216	1216	92	1	3924	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743

09	46470	X	78	-0-	-46392	-0-	2	1	76	2	N	-0-					-0-
10	42067	X	73	-0-	-41994	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
11	40710	X	43	-0-	-40667	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	53	-0-	-5620	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-
01	93	X	36	-0-	-57	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
02	84	X	45	-0-	-39	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250

09	543	X	543	-0-	-0-	-0-	12	1	529	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	589	X	492	-0-	-97	-0-	11	1	479	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	632	X	632	-0-	-0-	-0-	13	1	619	2	N	-0-					-0-
12	589	X	527	-0-	-62	-0-	11	1	516	2	N	-0-					-0-
01	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	25	1	1029	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	15	1	628	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716

09	48378	X	48378	-0-	-0-	-0-	1098	1	47279	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	49104	X	48577	-0-	-527	-0-	1119	1	47456	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	47520	X	35381	-0-	-12139	-0-	667	1	34714	2	N	-0-					-0-
12	49104	X	46510	-0-	-2594	-0-	1004	1	45506	2	N	-0-					-0-
01	49104	X	45014	-0-	-4090	-0-	1073	1	43939	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*02	44669	X	44669	-0-	-0-	-0-	1026	1	43642	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963

09	780	N	698	-0-	-82	-0-	16	1	682	2	N	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	35	1	1489	2	N	-0-					-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	20	1	1068	2	N	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	24	1	1068	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1073	-0-	-446	-0-	26	1	1047	2	N	-0-					-0-
*02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	22	1	934	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

09	18390	X	15476	-0-	-2914	-0-	351	1	15125	2	N	-0-					-0-
10	18980	X	18980	-0-	-0-	-0-	437	1	18543	2	N	-0-					-0-
11	12450	X	3200	-0-	-9250	-0-	67	1	3133	2	N	-0-					-0-
12	15996	X	1299	-0-	-14697	-0-	28	1	1271	2	N	-0-					-0-
01	18972	X	17506	-0-	-1466	-0-	417	1	17089	2	N	-0-					-0-
02	17136	X	7342	-0-	-9794	-0-	169	1	7173	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12270 X	10221	-0-	-2049	-0-	232	1	9989	2	N	-0-					-0-
10	12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	284	1	12036	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	10890 X	7083	-0-	-3807	-0-	148	1	6935	2	N	-0-					-0-
12	10695 X	7701	-0-	-2994	-0-	166	1	7535	2	N	-0-					-0-
01	12307 X	5162	-0-	-7145	-0-	123	1	5039	2	N	-0-					-0-
02	11116 X	4334	-0-	-6782	-0-	100	1	4234	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411

09	50074 X	50074	-0-	-0-	-0-	1137	1	48937	2	N	-0-					-0-
10	52733 X	52733	-0-	-0-	-0-	1215	1	51517	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	52269 X	52269	-0-	-0-	-0-	967	1	51302	2	N	-0-					-0-
12	46087 X	46087	-0-	-0-	-0-	995	1	45092	2	N	-0-					-0-
01	44320 X	44320	-0-	-0-	-0-	1056	1	43262	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
*02	38762 X	38762	-0-	-0-	-0-	890	1	37870	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

09	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	79	1	3402	2	N	-0-					-0-
10	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	82	1	3480	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	2940 X	2512	-0-	-428	-0-	53	1	2459	2	N	-0-					-0-
12	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	71	1	3198	2	N	-0-					-0-
01	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	99	1	4055	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*02	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	72	1	3083	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683

09	17940 X	15752	-0-	-2188	-0-	358	1	15394	2	N	-0-					-0-
10	18042 X	16017	-0-	-2025	-0-	369	1	15648	2	N	-0-					-0-
11	18487 X	18487	-0-	-0-	-0-	343	1	18144	2	N	-0-					-0-
12	17174 X	17054	-0-	-120	-0-	368	1	16686	2	N	-0-					-0-
01	16864 X	16537	-0-	-327	-0-	394	1	16142	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	15316 X	14653	-0-	-663	-0-	337	1	14316	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

09	8490 X	7943	-0-	-547	-0-	180	1	7763	2	N	-0-					-0-
10	8773 X	7816	-0-	-957	-0-	180	1	7636	2	N	-0-					-0-
11	8490 X	7500	-0-	-990	-0-	140	1	7360	2	N	-0-					-0-
12	8308 X	6528	-0-	-1780	-0-	141	1	6387	2	N	-0-					-0-
01	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	207	1	8497	2	N	-0-					-0-
02	7420 X	5150	-0-	-2270	-0-	118	1	5032	2	N	-0-					-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	15	1	631	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	434 N	248	-0-	-186	-0-	6	1	240	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	12	1	570	2	N	-0-					-0-
12	465 N	363	-0-	-102	-0-	8	1	355	2	N	-0-					-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	10	1	416	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	420 N	333	-0-	-87	-0-	8	1	324	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

09	61680 X	59505	-0-	-2175	-0-	1351	1	58154	2	N	-0-					-0-
10	62124 X	59941	-0-	-2183	-0-	1381	1	58559	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	59520 X	46234	-0-	-13286	-0-	968	1	45266	2	N	-0-					-0-
12	61504 X	60772	-0-	-732	-0-	1312	1	59460	2	N	-0-					-0-
01	61504 X	59101	-0-	-2403	-0-	1409	1	57691	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	55552 X	52313	-0-	-3239	-0-	1202	1	51110	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965

09	11010 X	8636	-0-	-2374	-0-	196	1	8437	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
10	11377 X	8279	-0-	-3098	-0-	191	1	8082	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
11	8760 X	5295	-0-	-3465	-0-	111	1	5184	2	N	-0-					-0-
12	9052 X	3033	-0-	-6019	-0-	66	1	2967	2	N	-0-					-0-
01	8928 X	2022	-0-	-6906	-0-	48	1	1967	2	N	6	6	8			-0-
						7	9									
02	8064 X	2409	-0-	-5655	-0-	55	1	2350	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774

09	26272 X	26272	-0-	-0-	-0-	596	1	25676	2	N	-0-					-0-
10	26736 X	26736	-0-	-0-	-0-	616	1	26119	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	21900 X	20269	-0-	-1631	-0-	424	1	19845	2	N	-0-					-0-
12	26539 X	26539	-0-	-0-	-0-	573	1	25966	2	N	-0-					-0-
01	25703 X	25703	-0-	-0-	-0-	613	1	25089	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*02	21968 X	21968	-0-	-0-	-0-	505	1	21462	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999

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

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49590 X	37395	-0-	-12195	-0-	849	1 9	36545	2	N	1	1	8			-0-
10	51088 X	34931	-0-	-16157	-0-	805	1 9	34125	2	N	1	1	8			-0-
11	52288 X	52288	-0-	-0-	-0-	974	1	51314	2	N	-0-					-0-
12	48732 X	47178	-0-	-1554	-0-	1019	1	46159	2	N	-0-					-0-
01	46868 X	46868	-0-	-0-	-0-	1117	1 9	45750	2	N	1	1	8			-0-
02	43540 X	42412	-0-	-1128	-0-	974	1 9	41437	2	N	1	1	8			-0-

T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877

09	16650 X	15126	-0-	-1524	-0-	343	1	14783	2	N	-0-					-0-
10	17205 X	15960	-0-	-1245	-0-	368	1	15592	2	N	-0-					-0-
11	16110 X	11770	-0-	-4340	-0-	246	1	11524	2	N	-0-					-0-
12	16120 X	15767	-0-	-353	-0-	341	1	15426	2	N	-0-					-0-
01	16120 X	15273	-0-	-847	-0-	364	1	14909	2	N	-0-					-0-
02	14420 X	13385	-0-	-1035	-0-	307	1	13078	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867

09	63264 X	63264	-0-	-0-	-0-	1436	1 2 9	61826	2	N	2	2	8			-0-
10	59272 X	56949	-0-	-2323	-0-	1312	1 2 9	55635	2	N	2	2	8			-0-
11	59970 X	38338	-0-	-21632	-0-	803	1	37535	2	N	-0-					-0-
12	65379 X	44650	-0-	-20729	-0-	964	1	43686	2	N	-0-					-0-
01	65379 X	40016	-0-	-25363	-0-	954	1 9	39061	2	N	1	1	8			-0-
02	59052 X	38189	-0-	-20863	-0-	877	1 9	37311	2	N	1	1	8			-0-

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

09	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	84	1	3629	2	N	-0-					-0-
10	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	75	1	3189	2	N	-0-					-0-
11	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	57	1	2692	2	N	-0-					-0-
12	3844 X	3452	-0-	-392	-0-	75	1	3377	2	N	-0-					-0-
01	3844 X	3235	-0-	-609	-0-	77	1	3158	2	N	-0-					-0-
02	3472 X	2572	-0-	-900	-0-	59	1	2513	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

09	3510 X	3072	-0-	-438	-0-	70	1	3002	2	N	-0-					-0-
10	3627 X	3264	-0-	-363	-0-	75	1	3189	2	N	-0-					-0-
11	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	77	1	3604	2	N	-0-					-0-
12	15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	332	1	15037	2	N	-0-					-0-
01	13859 X	13859	-0-	-0-	-0-	330	1	13529	2	N	-0-					-0-
*02	11769 X	11769	-0-	-0-	-0-	270	1	11499	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15420	X	7865	-0-	-7555	-0-	179	1	7686	2	N	-0-					-0-
10	15934	X	4364	-0-	-11570	-0-	101	1	4263	2	N	-0-					-0-
11	15420	X	2862	-0-	-12558	-0-	60	1	2802	2	N	-0-					-0-
12	13888	X	4864	-0-	-9024	-0-	105	1	4759	2	N	-0-					-0-
01	12369	X	3679	-0-	-8690	-0-	88	1	3591	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	2449	-0-	-4887	-0-	56	1	2393	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 13120

09	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	109	1	4701	2	N	-0-					-0-
10	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	110	1	4673	2	N	-0-					-0-
11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	86	1	3990	2	N	-0-					-0-
12	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	98	1	4453	2	N	-0-					-0-
01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	104	1	4255	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	88	1	3739	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

09	16746	X	16746	-0-	-0-	-0-	380	1	16366	2	N	-0-					-0-
10	18569	X	17230	-0-	-1339	-0-	397	1	16832	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	17970	X	12325	-0-	-5645	-0-	258	1	12067	2	N	-0-					-0-
12	18569	X	17407	-0-	-1162	-0-	376	1	17031	2	N	-0-					-0-
01	17298	X	15730	-0-	-1568	-0-	375	1	15355	2	N	-0-					-0-
02	15624	X	14397	-0-	-1227	-0-	331	1	14065	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474

09	14250	X	14095	-0-	-155	-0-	320	1	13775	2	N	-0-					-0-
10	14725	X	12075	-0-	-2650	-0-	278	1	11797	2	N	-0-					-0-
11	13170	X	10161	-0-	-3009	-0-	213	1	9948	2	N	-0-					-0-
12	14570	X	13160	-0-	-1410	-0-	284	1	12876	2	N	-0-					-0-
01	14570	X	11935	-0-	-2635	-0-	284	1	11651	2	N	-0-					-0-
02	13160	X	12287	-0-	-873	-0-	282	1	12005	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

09	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	207	1	8921	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	9217	-0-	-269	-0-	212	1	9004	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	9180	X	6527	-0-	-2653	-0-	137	1	6390	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	7806	-0-	-1680	-0-	169	1	7637	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	6144	-0-	-3280	-0-	146	1	5997	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	8512	X	6790	-0-	-1722	-0-	156	1	6633	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 10/18/2017 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
09	960	X	775	-0-	-185	-0-	18	1	757	2	N	-0-					-0-
10	992	X	602	-0-	-390	-0-	14	1	588	2	N	-0-					-0-
11	930	X	543	-0-	-387	-0-	12	1	531	2	N	-0-					-0-
12	837	X	595	-0-	-242	-0-	13	1	582	2	N	-0-					-0-
01	837	X	752	-0-	-85	-0-	18	1	734	2	N	-0-					-0-
*02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	15	1	646	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677

09	2490	X	1741	-0-	-749	-0-	40	1	1701	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	1413	-0-	-1160	-0-	33	1	1380	2	N	-0-					-0-
11	1920	X	1422	-0-	-498	-0-	30	1	1392	2	N	-0-					-0-
12	1984	X	1292	-0-	-692	-0-	28	1	1264	2	N	-0-					-0-
01	1984	X	1450	-0-	-534	-0-	35	1	1415	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	1174	-0-	-450	-0-	27	1	1147	2	N	-0-					-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

09	44188	X	44188	-0-	-0-	-0-	1003	1	43185	2	N	-0-					-0-
10	44810	X	44810	-0-	-0-	-0-	1032	1	43778	2	N	-0-					-0-
11	32670	X	18428	-0-	-14242	-0-	386	1	18042	2	N	-0-					-0-
12	33759	X	698	-0-	-33061	-0-	15	1	683	2	N	-0-					-0-
01	63381	X	63381	-0-	-0-	-0-	1511	1	61870	2	N	-0-					-0-
*02	49089	X	49089	-0-	-0-	-0-	1128	1	47961	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

09	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
10	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
11	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
12	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
01	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
*02	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
11	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
12	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
01	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
*02	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

09	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	62	1	2670	2	N	-0-					-0-
10	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	65	1	2762	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	1823	-0-	-577	-0-	38	1	1785	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2267	-0-	-213	-0-	49	1	2218	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2199	-0-	-281	-0-	52	1	2147	2	N	-0-					-0-
*02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	46	1	1939	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 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
09	3000	N	3954	-0-	954	2058	3954	2			N	-0-					-0-
10	5566	X	3508	-0-	-2058	-0-	3507	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3354	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2711	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531

09	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	160	1	6886	2	N	-0-					-0-
10	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	133	1	5652	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	3720	-0-	-870	-0-	78	1	3642	2	N	-0-					-0-
12	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	114	1	5166	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	3715	-0-	-1028	-0-	89	1	3626	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	3235	-0-	-1049	-0-	74	1	3161	2	N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

09	9660	X	6959	-0-	-2701	-0-	158	1	6801	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	2389	-0-	-5640	-0-	55	1	2334	2	N	-0-					-0-
11	16530	X	2037	-0-	-14493	-0-	42	1	1995	2	N	-0-					-0-
12	17081	X	1679	-0-	-15402	-0-	36	1	1643	2	N	-0-					-0-
01	17081	X	1717	-0-	-15364	-0-	41	1	1676	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	1470	-0-	-5026	-0-	34	1	1436	2	N	-0-					-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	78	1	3359	2	N	-0-					-0-
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	81	1	3446	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2713	-0-	-257	-0-	57	1	2656	2	N	-0-					-0-
12	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	85	1	3831	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	2789	-0-	-776	-0-	66	1	2723	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	2327	-0-	-1929	-0-	53	1	2274	2	N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

09	1680	N	1587	-0-	-93	-0-	36	1	1551	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1643	-0-	-93	-0-	38	1	1605	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1298	-0-	-232	-0-	27	1	1271	2	N	-0-					-0-
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	37	1	1657	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	37	1	1506	2	N	-0-					-0-
*02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	33	1	1393	2	N	-0-					-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

09	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	144	1	6206	2	N	-0-					-0-
10	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	79	1	3342	2	N	-0-					-0-
11	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	99	1	4648	2	N	-0-					-0-
12	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	93	1	4199	2	N	-0-					-0-
01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	107	1	4397	2	N	-0-					-0-
*02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	75	1	3203	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
09	57575 X	57575	-0-	-0-	-0-	1307	1 9	56267	2	N	1	1	8			-0-
10	59683 X	59683	-0-	-0-	-0-	1375	1 9	58306	2	N	2	2	8			-0-
11	56910 X	46126	-0-	-10784	-0-	966	1 9	45160	2	N	-0-					-0-
12	59330 X	59330	-0-	-0-	-0-	1281	1	58049	2	N	-0-					-0-
01	58807 X	57251	-0-	-1556	-0-	1365	1 9	55884	2	N	2	2	8			-0-
02	53116 X	50960	-0-	-2156	-0-	1171	1 9	49788	2	N	1	1	8			-0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

09	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	219	1	9430	2	N	-0-					-0-
10	10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	248	1 9	10507	2	N	1	1	8			-0-
11	8910 X	7151	-0-	-1759	-0-	134	1	7017	2	N	-0-					-0-
12	9982 X	2804	-0-	-7178	-0-	61	1	2743	2	N	-0-					-0-
01	10757 X	190	-0-	-10567	-0-	5	1	185	2	N	-0-					-0-
02	9716 X	64	-0-	-9652	-0-	1	1	63	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

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

BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728

09	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
10	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
11	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
12	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
01	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
*02	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	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

09	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	66	1	2850	2	N	-0-					-0-
10	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	69	1	2909	2	N	-0-					-0-
11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	57	1	3042	2	N	-0-					-0-
12	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	62	1	2824	2	N	-0-					-0-
01	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	67	1	2741	2	N	-0-					-0-
*02	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	59	1	2514	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2846	-0-	-99	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2709	-0-	-141	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2831	-0-	-114	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2792	-0-	-122	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2514	-0-	-6	-0-	2514	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915

09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	22	1	942	2	N	-0-					-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	33	1	1386	2	N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	14	1	684	2	N	-0-					-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	19	1	867	2	N	-0-					-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	20	1	803	2	N	-0-					-0-
*02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	30	1	1285	2	N	-0-					-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

09	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	292	1	12569	2	N	-0-					-0-
10	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	278	1	11770	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	600	X	586	-0-	-14	-0-	12	1	574	2	N	-0-					-0-
12	899	X	899	-0-	-0-	-0-	19	1	880	2	N	-0-					-0-
01	927	X	927	-0-	-0-	-0-	22	1	905	2	N	-0-					-0-
*02	838	X	838	-0-	-0-	-0-	19	1	819	2	N	-0-					-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

09	300	N	281	-0-	-19	-0-	6	1	275	2	N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	20	1	834	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	600	N	325	-0-	-275	-0-	7	1	318	2	N	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	12	1	542	2	N	-0-					-0-
01	868	N	591	-0-	-277	-0-	14	1	577	2	N	-0-					-0-
*02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	12	1	517	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

09	3000	N	3103	-0-	103	103	3103	2			N	-0-					-0-
10	2818	X	2715	-0-	-103	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
11	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
*02	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

09	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
10	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
11	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
12	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
01	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
*02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
09	180 N	55	-0-	-125	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
10	155 N	83	-0-	-72	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-
11	210 N	66	-0-	-144	-0-	1	1	65	2	N	-0-					-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	283	2	N	-0-					-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	189	2	N	-0-					-0-
*02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	4	1	188	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

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

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

09	9990 X	7938	-0-	-2052	-0-	180	1	7758	2	N	-0-					-0-
10	9269 X	6915	-0-	-2354	-0-	159	1	6755	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	8970 X	7147	-0-	-1823	-0-	134	1	7013	2	N	-0-					-0-
12	9269 X	9178	-0-	-91	-0-	198	1	8980	2	N	-0-					-0-
01	8928 X	8587	-0-	-341	-0-	205	1	8381	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*02	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	178	1	7581	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

09	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
10	1271 X	1175	-0-	-96	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
11	1260 X	721	-0-	-539	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	1302 X	909	-0-	-393	-0-	909	2			N	-0-					-0-
01	1302 X	1109	-0-	-193	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
*02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

09	11850 X	840	-0-	-11010	-0-	19	1	821	2	N	-0-					-0-
10	12245 X	230	-0-	-12015	-0-	5	1	225	2	N	-0-					-0-
11	11850 X	5761	-0-	-6089	-0-	120	1	5641	2	N	-0-					-0-
12	11656 X	3503	-0-	-8153	-0-	76	1	3427	2	N	-0-					-0-
01	11222 X	2911	-0-	-8311	-0-	69	1	2842	2	N	-0-					-0-
02	5404 X	2145	-0-	-3259	-0-	49	1	2096	2	N	-0-					-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

09	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	68	1	2943	2	N	-0-					-0-
10	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	64	1	2697	2	N	-0-					-0-
11	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	52	1	2456	2	N	-0-					-0-
12	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	62	1	2811	2	N	-0-					-0-
01	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	72	1	2950	2	N	-0-					-0-
*02	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	63	1	2675	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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

BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240

09	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	81	1	3479	2	N	-0-					-0-
10	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	73	1	3116	2	N	-0-					-0-
11	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	64	1	3013	2	N	-0-					-0-
12	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	68	1	3091	2	N	-0-					-0-
01	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	50	1	2063	2	N	-0-					-0-
*02	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	47	1	1981	2	N	-0-					-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

09	19457 X	19457	-0-	-0-	-0-	442	1	19015	2	N	-0-					-0-
10	19840 X	16883	-0-	-2957	-0-	389	1	16494	2	N	-0-					-0-
11	19260 X	16428	-0-	-2832	-0-	308	1	16120	2	N	-0-					-0-
12	20119 X	18065	-0-	-2054	-0-	390	1	17675	2	N	-0-					-0-
01	20119 X	13906	-0-	-6213	-0-	331	1	13575	2	N	-0-					-0-
02	18172 X	15357	-0-	-2815	-0-	353	1	15004	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

09	39635 X	39635	-0-	-0-	-0-	900	1	38735	2	N	-0-					-0-
10	42610 X	42610	-0-	-0-	-0-	981	1	41628	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	37500 X	33207	-0-	-4293	-0-	695	1	32512	2	N	-0-					-0-
12	49497 X	49497	-0-	-0-	-0-	1069	1	48428	2	N	-0-					-0-
01	46174 X	46174	-0-	-0-	-0-	1101	1	45072	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	35000 X	34583	-0-	-417	-0-	794	1	33788	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

09	150 X	62	-0-	-88	-0-	1	1	61	2	N	-0-					-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	120 N	71	-0-	-49	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	195	2	N	-0-					-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	N	-0-					-0-
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

09	360 X	360	-0-	-0-	-0-	8	1	352	2	N	-0-					-0-
10	496 X	449	-0-	-47	-0-	10	1	439	2	N	-0-					-0-
11	480 X	138	-0-	-342	-0-	3	1	135	2	N	-0-					-0-
12	496 X	341	-0-	-155	-0-	7	1	334	2	N	-0-					-0-
01	434 X	407	-0-	-27	-0-	10	1	397	2	N	-0-					-0-
*02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	8	1	339	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 13990 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
09	6540	X	3074	-0-	-3466	-0-	70	1	3004	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	3317	-0-	-3441	-0-	76	1	3241	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	2600	-0-	-3940	-0-	55	1	2545	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	3424	-0-	-1660	-0-	74	1	3350	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3327	-0-	-424	-0-	79	1	3247	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2996	X	2715	-0-	-281	-0-	62	1	2652	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682

09	6390	X	5771	-0-	-619	-0-	131	1	5640	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	5516	-0-	-1087	-0-	127	1	5389	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	4703	-0-	-1687	-0-	99	1	4604	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	4369	-0-	-2234	-0-	94	1	4275	2	N	-0-					-0-
01	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	166	1	6817	2	N	-0-					-0-
*02	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	141	1	5981	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836

09	8340	X	3142	-0-	-5198	-0-	71	1	3071	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	4518	-0-	-4348	-0-	104	1	4414	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	5737	-0-	-2843	-0-	120	1	5617	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	8008	-0-	-858	-0-	173	1	7835	2	N	-0-					-0-
01	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	197	1	8051	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5376	X	3227	-0-	-2149	-0-	74	1	3153	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918

09	630	N	448	-0-	-182	-0-	10	1	438	2	N	-0-					-0-
10	682	N	400	-0-	-282	-0-	9	1	391	2	N	-0-					-0-
11	600	N	209	-0-	-391	-0-	5	1	204	2	N	-0-					-0-
12	465	N	200	-0-	-265	-0-	4	1	196	2	N	-0-					-0-
01	403	N	74	-0-	-329	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
02	196	N	30	-0-	-166	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

09	28410	X	25885	-0-	-2525	-0-	588	1	25296	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	28768	X	27620	-0-	-1148	-0-	636	1	26983	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	27840	X	26253	-0-	-1587	-0-	490	1	25763	2	N	-0-					-0-
12	28582	X	26846	-0-	-1736	-0-	580	1	26266	2	N	-0-					-0-
01	28086	X	26480	-0-	-1606	-0-	631	1	25848	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	24948	X	23645	-0-	-1303	-0-	543	1	23101	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17550 X	15844	-0-	-1706	-0-	360	1	15484	2	N	-0-					-0-
10	18135 X	16304	-0-	-1831	-0-	376	1	15927	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	17550 X	17180	-0-	-370	-0-	320	1	16860	2	N	-0-					-0-
12	16988 X	15279	-0-	-1709	-0-	330	1	14949	2	N	-0-					-0-
01	16833 X	11546	-0-	-5287	-0-	275	1	11271	2	N	-0-					-0-
02	14784 X	11263	-0-	-3521	-0-	259	1	11003	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929

09	40124 X	40124	-0-	-0-	-0-	911	1	39213	2	N	-0-					-0-
10	36909 X	36909	-0-	-0-	-0-	850	1	36058	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	33630 X	22131	-0-	-11499	-0-	463	1	21668	2	N	-0-					-0-
12	34751 X	31384	-0-	-3367	-0-	678	1	30706	2	N	-0-					-0-
01	34751 X	25300	-0-	-9451	-0-	603	1	24696	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	31388 X	26539	-0-	-4849	-0-	610	1	25928	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/SORRELS WELL #: 4 RRCID -> 284060 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800

09	508500 X	416481	-0-	-92019	-0-	9454	1	407027	2	N	-0-					-0-
10	503192 X	416829	-0-	-86363	-0-	9602	1	407227	2	N	-0-					-0-
11	467130 X	311636	-0-	-155494	-0-	6524	1	305112	2	N	-0-					-0-
12	462644 X	396500	-0-	-66144	-0-	8563	1	387937	2	N	-0-					-0-
01	446276 X	380419	-0-	-65857	-0-	9068	1	371351	2	N	-0-					-0-
02	388724 X	338175	-0-	-50549	-0-	7769	1	330406	2	N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME) 81842 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SCURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 161762 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635

09	990 N	901	-0-	-89	-0-	901	3			N	-0-					-0-
10	992 N	708	-0-	-284	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	990 N	731	-0-	-259	-0-	731	3			N	-0-					-0-
12	930 N	815	-0-	-115	-0-	815	3			N	-0-					-0-
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
02	672 N	567	-0-	-105	-0-	567	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
09	2010 X	1913	-0-	-97	-0-	78	1	1835	2	N	-0-					-0-
10	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	97	1	2419	2	N	-0-					-0-
11	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	107	1	2758	2	N	-0-					-0-
12	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	92	1	2415	2	N	-0-					-0-
01	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	91	1	2416	2	N	-0-					-0-
*02	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	114	1	2454	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
02	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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2018 - P/A 07/27/18

PARKER WELL #: RRCID -> 185687 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 9170

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013

JACKSON UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

JACKSON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 234319 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 9097

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - PLUGGED 08/07/18

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	N	-0-					61
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	11	1	149	2	N	-0-					61
11	270	N	183	-0-	-87	-0-	13	1	170	2	N	-0-	2	1			59
12	248	N	100	-0-	-148	-0-	7	1	93	2	N	-0-					59
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	-0-					59
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-					59

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	N	-0-					48
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	N	1					49
							1	9									
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	N	1	2	1			48
							1	9									
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	13	1	172	2	N	-0-					48
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	15	1	198	2	N	-0-					48
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-					48

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
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	28	1	411	2	N	11					92
							12	9									
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	45	1	607	2	N	2					94
							2	9									
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	37	1	486	2	N	4	7	1			91
							4	9									
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	39	1	531	2	N	2					93
							2	9									
01	651	N	607	-0-	-44	-0-	42	1	564	2	N	1					94
							1	9									
02	504	N	440	-0-	-64	-0-	31	1	409	2	N	-0-					94

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	105	1	1523	2	N	38	124	1			137
							42	9									
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	119	1	1613	2	N	55					192
							61	9									
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	118	1	1559	2	N	33	18	1			207
							36	9									
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	119	1	1613	2	N	20					227
							22	9									
01	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	119	1	1602	2	N	36	55	1			208
							40	9									
02	1596	N	1576	-0-	-20	-0-	107	1	1411	2	N	53					261
							58	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	54	1	786	2	N	2					104
							2	9									
10	682	N	621	-0-	-61	-0-	42	1	576	2	N	3					107
							3	9									
11	660	N	562	-0-	-98	-0-	40	1	522	2	N	-0-	9	1			98
12	682	N	427	-0-	-255	-0-	29	1	398	2	N	-0-					98
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	55	1	745	2	N	2					100
							2	9									
*02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	43	1	564	2	N	-0-					100

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

09	2460	N	2211	-0-	-249	-0-	142	1	2054	2	N	14					121
							15	9									
10	2170	N	1916	-0-	-254	-0-	131	1	1777	2	N	7					128
							8	9									
11	2670	N	1904	-0-	-766	-0-	134	1	1763	2	N	6	23	1			111
							7	9									
12	2294	N	1948	-0-	-346	-0-	133	1	1801	2	N	13					124
							14	9									
01	1922	N	1657	-0-	-265	-0-	112	1	1510	2	N	32	124	1			32
							35	9									
02	1764	N	1647	-0-	-117	-0-	116	1	1530	2	N	1					33
							1	9									

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	2	N	-0-					62
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					62
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					62
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

G FORCE ENERGY, LLC 292169
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031

09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					33
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					33
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					33
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					33
*01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					33
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

09	5400	X	4907	-0-	-493	-0-	4907	3			Y	-0-					81
10	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	3			Y	-0-					81
11	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	3			Y	-0-					81
12	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	3			Y	-0-					81
*01	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	3			Y	-0-					81
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

09	823	N	701	-0-	-122	-0-	701	3			Y	-0-					40
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					40
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					40
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					40
*01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					40
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
G FORCE ENERGY, LLC //CONT.// 292169
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 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
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					83
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					83
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					83
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					83
*01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					83
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					22
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					22
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					22
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					22
*01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					22
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

09	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					22
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					22
11	450 N	412	-0-	-38	-0-	412	2			N	-0-					22
12	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					22
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					22
*02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					22

TREK RESOURCES, INC. 867578
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890

09	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					3
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					3
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					3
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
*02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					3

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

09	2160 X	777	-0-	-1383	-0-	23	1	750	2	Y	4					19
						4	9									
10	1054 X	797	-0-	-257	-0-	24	1	769	2	Y	4					23
						4	9									
11	1020 X	912	-0-	-108	-0-	30	1	875	2	Y	6	16	1			13
						7	9									
12	899 X	894	-0-	-5	-0-	29	1	857	2	Y	7					20
						8	9									
01	890 X	890	-0-	-0-	-0-	28	1	855	2	Y	6					26
						7	9									
02	840 N	742	-0-	-98	-0-	25	1	713	2	Y	4					30
						4	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 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
09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	103	1	3355	2	Y	16					46
							18	9									
10	1705	X	1648	-0-	-57	-0-	50	1	1589	2	Y	8					54
							9	9									
11	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	66	1	1930	2	Y	13	37	1			30
							14	9									
12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	114	1	3333	2	Y	27					57
							30	9									
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	96	1	2898	2	Y	21					78
							23	9									
02	1596	X	1565	-0-	-31	-0-	53	1	1504	2	Y	7					85
							8	9									

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	43	1	1394	2	Y	7					27
							8	9									
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	46	1	1481	2	Y	7					34
							8	9									
11	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	45	1	1315	2	Y	9	23	1			20
							10	9									
12	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	48	1	1396	2	Y	11					31
							12	9									
01	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	46	1	1386	2	Y	10					41
							11	9									
02	1120	N	1025	-0-	-95	-0-	35	1	984	2	Y	5					46
							6	9									

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

09	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	61	1	1971	2	Y	9					39
							10	9									
10	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	60	1	1908	2	Y	10					49
							11	9									
11	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	68	1	1989	2	Y	13	34	1			28
							14	9									
12	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	62	1	1819	2	Y	15					43
							17	9									
01	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	60	1	1809	2	Y	13					56
							14	9									
02	1512	X	1278	-0-	-234	-0-	43	1	1228	2	Y	6					62
							7	9									

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

09	1050	N	824	-0-	-226	-0-	824	2			N	-0-					49
10	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					49
11	990	N	792	-0-	-198	-0-	792	2			N	-0-					49
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					49
01	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			N	-0-					49
*02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					49

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1305	-0-	-285	-0-	39	1	1259	2	Y	6					31
							7	9									
10	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	39	1	1246	2	Y	6					37
							7	9									
11	1620	N	1348	-0-	-272	-0-	44	1	1295	2	Y	8	25	1			20
							9	9									
12	1364	N	1068	-0-	-296	-0-	35	1	1024	2	Y	8					28
							9	9									
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	43	1	1308	2	Y	9					37
							10	9									
02	1260	N	1052	-0-	-208	-0-	36	1	1010	2	Y	5					42
							6	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936

09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	19	1	617	2	Y	3					10
							3	9									
10	434	N	225	-0-	-209	-0-	7	1	217	2	Y	1					11
							1	9									
11	420	N	66	-0-	-354	-0-	2	1	64	2	Y	-0-	8	1			3
12	434	N	65	-0-	-369	-0-	2	1	62	2	Y	1					4
							1	9									
01	217	N	121	-0-	-96	-0-	4	1	116	2	Y	1					5
							1	9									
*02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	17	1	498	2	Y	3					8
							3	9									

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	65	1	2097	2	Y	10					40
							11	9									
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	53	1	1687	2	Y	8					48
							9	9									
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	34	1	984	2	Y	6	33	1			21
							7	9									
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	62	1	1810	2	Y	15					36
							17	9									
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	36	1	1087	2	Y	8					44
							9	9									
*02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	35	1	1000	2	Y	5					49
							6	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	868	2	N	-0-			85
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	30	1	907	2	N	4			89
							4	9							
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	22	1	561	2	N	-0-			89
12	930	N	300	-0-	-630	-0-	9	1	291	2	N	-0-			89
01	930	N	730	-0-	-200	-0-	24	1	706	2	N	-0-			89
*02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	49	1	1369	2	N	61			150
							67	9							

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090

09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	125	1	1031	2	N	-0-			161
10	961	N	945	-0-	-16	-0-	61	1	884	2	N	-0-			161
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	139	1	915	2	N	-0-			161
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	123	1	982	2	N	-0-			161
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	126	1	1058	2	N	20			181
							22	9							
*02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	126	1	981	2	N	-0-			181

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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708

09	300	N	287	-0-	-13	-0-	9	1	278	2	N	-0-			-0-
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	6	1	195	2	N	-0-			-0-
11	270	N	179	-0-	-91	-0-	6	1	173	2	N	-0-			-0-
12	310	N	110	-0-	-200	-0-	4	1	106	2	N	-0-			-0-
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	5	1	138	2	N	-0-			-0-
02	168	N	98	-0-	-70	-0-	3	1	95	2	N	-0-			-0-

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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920

09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	58	1	848	2	N	5					85
							6	9									
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	65	1	878	2	N	2					87
							2	9									
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	64	1	844	2	N	22					109
							24	9									
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	67	1	904	2	N	1					110
							1	9									
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	53	1	710	2	N	4					114
							4	9									
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	53	1	695	2	N	13					127
							14	9									

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667

09	330	N	182	-0-	-148	-0-	12	1	170	2	N	-0-					61
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	-0-					61
11	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	2			N	-0-	2	1			59
12	186	N	101	-0-	-85	-0-	7	1	94	2	N	-0-					59
01	186	N	74	-0-	-112	-0-	5	1	69	2	N	-0-					59
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					59

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
09	2370	N	2267	-0-	-103	-0-	146	1	2120	2	N	1					89
							1	9									
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	159	1	2168	2	N	4					93
							4	9									
11	2370	N	2075	-0-	-295	-0-	145	1	1912	2	N	16	21	1			88
							18	9									
12	2356	N	2267	-0-	-89	-0-	155	1	2106	2	N	5					93
							6	9									
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	166	1	2241	2	N	-0-					93
*02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	148	1	1951	2	N	4					97
							4	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
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	126	1	1826	2	N	12	180	1			47
							13	9									
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	132	1	1797	2	N	5					52
							6	9									
11	2040	N	1878	-0-	-162	-0-	132	1	1739	2	N	6	18	1			40
							7	9									
12	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	135	1	1833	2	N	3					43
							3	9									
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	138	1	1870	2	N	1					44
							1	9									
02	1764	N	1278	-0-	-486	-0-	90	1	1186	2	N	2					46
							2	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
09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	149	1	2159	2	N	1					44
							1	9									
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	163	1	2214	2	N	3					47
							3	9									
11	2400	N	2218	-0-	-182	-0-	156	1	2054	2	N	7	17	1			37
							8	9									
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	166	1	2251	2	N	3					40
							3	9									
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	165	1	2236	2	N	1					41
							1	9									
*02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	151	1	1987	2	N	4					45
							4	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
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	123	1	1791	2	N	8					136
							9	9									
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	129	1	1755	2	N	5					141
							6	9									
11	1830	N	1759	-0-	-71	-0-	123	1	1622	2	N	13	16	1			138
							14	9									
12	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	121	1	1648	2	N	13					151
							14	9									
01	1891	N	1735	-0-	-156	-0-	119	1	1607	2	N	8					159
							9	9									
02	1652	N	1573	-0-	-79	-0-	110	1	1449	2	N	13					172
							14	9									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813

09	2400 N	2380	-0-	-20	-0-	153	1	2219	2	N	7	172	1	78
						8	9							
10	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	164	1	2234	2	N	3			81
						3	9							
11	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	156	1	2055	2	N	7	22	1	66
						8	9							
12	2449 N	2308	-0-	-141	-0-	158	1	2147	2	N	3			69
						3	9							
01	2387 N	2306	-0-	-81	-0-	159	1	2146	2	N	1			70
						1	9							
02	2072 N	2052	-0-	-20	-0-	145	1	1904	2	N	3			73
						3	9							

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676

09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

09	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	2	N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-					-0-

DPMP ENERGY LLC 227740
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902

09	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2	1	2180	2	N	-0-					80
10	2232 X	1836	-0-	-396	-0-	1	1	1835	2	N	-0-					80
11	2520 X	1461	-0-	-1059	-0-	32	1	1429	2	N	-0-					80
12	2604 X	1340	-0-	-1264	-0-	38	1	1302	2	N	-0-					80
*01	2604 X	1051	-0-	-1553	-0-	1051	2			N	-0-					80
02	1372 N	888	-0-	-484	-0-	888	2			N	-0-					80

TREK RESOURCES, INC. 867578
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772

09	DLQ G-10	1240	-0-	1240	2342	1240	2			Y	-0-					25
10	DLQ G-10	1893	-0-	1893	4235	1893	2			Y	-0-					25
11	1700 N	320	-0-	-1380	2855	320	2			Y	-0-					25
12	3100 N	1580	-0-	-1520	1335	1580	2			Y	-0-					25
*01	2922 N	1587	-0-	-1335	-0-	1587	2			Y	-0-					25
*02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					25

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WATSON TRUST GU 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
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	11770	7550	-0-	-4220	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
10	11459	7450	-0-	-4009	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
11	11946	7638	-0-	-4308	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
12	11189	7315	-0-	-3874	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
01	12133	7787	-0-	-4346	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
*02	10524	6816	-0-	-3708	-0-	6816	2			N	-0-					-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BROWN "AG" WELL #: 1 RRCID -> 117026 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544

09	450 N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-			-0-
10	465 N	369	-0-	-96	-0-	369	2			N	-0-			-0-
11	450 N	312	-0-	-138	-0-	312	2			N	-0-			-0-
12	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-			-0-
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-			-0-
*02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
UTLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 080150 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 7998 - 8015

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2018 - P/A 11/08/18

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

09	3000 N	3193	-0-	193	489	443	1	2744	2	N	5			102
						6	9							
10	3100 N	2764	-0-	-336	153	419	1	2343	2	N	2			104
						2	9							
11	2970 X	2772	-0-	-198	-0-	434	1	2337	2	N	1			105
						1	9							
12	3069 X	2741	-0-	-328	-0-	460	1	2281	2	N	-0-			105
01	3069 X	2550	-0-	-519	-0-	407	1	2143	2	N	-0-			105
02	2772 X	2677	-0-	-95	-0-	436	1	2235	2	N	5			110
						6	9							

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 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450 N	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					8
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					8
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					8
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					8
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					8
*02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					8

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560 N	1383	-0-	-177	-0-	1383	2			Y	-0-					10
10	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1940	2	2	9	Y	2	1	1			11
11	1410 N	1014	-0-	-396	-0-	1014	2			Y	-0-					11
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					11
01	1705 N	1529	-0-	-176	-0-	1529	2			Y	-0-					11
*02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					11

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018 - P/A 10/29/18

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	3817	-0-	3817	3817	3817	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	6312	-0-	6312	10129	6309	2	3	9	N	3					3
12	14090 X	3961	-0-	-10129	-0-	3957	2	4	9	N	4					7
01	3813 X	3317	-0-	-496	-0-	3305	2	12	9	N	11					18
02	4760 X	2535	-0-	-2225	-0-	2533	2	2	9	N	2					20

UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

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

BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*02	14B2 EXT	130	-0-	130	130	130	2			N	-0-					6

UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568

09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					1
10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1	9	N	1	1	1			1
11	1140 N	1077	-0-	-63	-0-	1077	2			N	-0-					1
12	1271 N	585	-0-	-686	-0-	585	2			N	-0-					1
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					1
*02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

09	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					16
10	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4008	2	3	9	N	3	3	1			16
11	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					16
12	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					16
01	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					16
*02	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					16

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440

09	1890 N	1854	-0-	-36	-0-	61	1	1793	2	N	-0-					-0-
10	1798 N	1282	-0-	-516	-0-	44	1	1238	2	N	-0-					-0-
11	1590 N	1574	-0-	-16	-0-	56	1	1518	2	N	-0-					-0-
12	1922 N	1186	-0-	-736	-0-	44	1	1142	2	N	-0-					-0-
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	65	1	1746	2	N	-0-					-0-
02	1456 N	1415	-0-	-41	-0-	54	1	1361	2	N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

09	900 N	612	-0-	-288	-0-	85	1	526	2	N	1					162
						1	9									
10	713 N	612	-0-	-101	-0-	93	1	519	2	N	-0-					162
11	630 N	565	-0-	-65	-0-	88	1	476	2	N	1					163
						1	9									
12	620 N	595	-0-	-25	-0-	100	1	494	2	N	1					164
						1	9									
01	620 N	519	-0-	-101	-0-	83	1	436	2	N	-0-					164
02	532 N	439	-0-	-93	-0-	72	1	367	2	N	-0-					164

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	57	1	355	2	N	1					22
						1	9									
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	108	1	603	2	N	-0-					22
11	690 N	467	-0-	-223	-0-	73	1	394	2	N	-0-					22
12	434 N	355	-0-	-79	-0-	59	1	295	2	N	1					23
						1	9									
01	713 N	187	-0-	-526	-0-	30	1	157	2	N	-0-					23
02	448 N	200	-0-	-248	-0-	33	1	167	2	N	-0-					23

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

09	1530 N	420	-0-	-1110	-0-	420	2			N	-0-					1
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1636	2	1	9	N	1	1	1			1
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					1
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					1
01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					1
02	1428 N	1370	-0-	-58	-0-	1370	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

09	1650 N	1508	-0-	-142	-0-	1508	2			N	-0-					47
10	1705 N	1571	-0-	-134	-0-	1569	2	2	9	N	2	1	1			48
11	1650 N	1488	-0-	-162	-0-	1488	2			N	-0-					48
12	1550 N	225	-0-	-1325	-0-	225	2			N	-0-					48
01	1581 N	907	-0-	-674	-0-	907	2			N	-0-					48
02	1400 N	343	-0-	-1057	-0-	343	2			N	-0-					48

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 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
09	390	N	249	-0-	-141	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	194	-0-	-166	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	218	-0-	-433	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	3811	-0-	3811	3811	3811	2			N	-0-					7
01	14B2	EXT	1324	-0-	1324	5135	1324	2			N	-0-					7
02	14B2	EXT	1721	-0-	1721	6856	1721	2			N	-0-					7

UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	2			N	-0-					9
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					9
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					9
12	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					9
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					9
02	784	N	668	-0-	-116	-0-	668	2			N	-0-					9

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1571	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1120	-0-	-461	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
*02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	532	-0-	-398	-0-	18	1	514	2	N	-0-					129
10	1023	N	496	-0-	-527	-0-	17	1	479	2	N	-0-					129
11	750	N	379	-0-	-371	-0-	14	1	365	2	N	-0-					129
12	558	N	554	-0-	-4	-0-	21	1	533	2	N	-0-					129
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	27	1	737	2	N	-0-					129
*02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	31	1	773	2	N	-0-					129

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
09	5070	X	4579	-0-	-491	-0-	4579	2			N	-0-					26
10	5239	X	4507	-0-	-732	-0-	4504	2	3	9	N	3	3	1			26
11	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					26
12	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					26
01	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-					26
02	5040	X	3650	-0-	-1390	-0-	3650	2			N	-0-					26

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2272	2	3	9	N	3	2	1			1
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					1
12	2511	N	1655	-0-	-856	-0-	1456	2	199	9	N	181	161	1			21
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					21
02	2212	N	1939	-0-	-273	-0-	1939	2			N	-0-					21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					1
10	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1356	2	1	9	N	1	1	1			1
11	1380	N	1310	-0-	-70	-0-	1310	2			N	-0-					1
12	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1363	2			N	-0-					1
01	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	2			N	-0-					1
02	1232	N	1201	-0-	-31	-0-	1201	2			N	-0-					1

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

09	630	N	77	-0-	-553	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
02	812	N	408	-0-	-404	-0-	408	2			N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

09	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					28
10	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1754	2	2	9	N	2	2	1			28
11	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					28
12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					28
01	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					28
*02	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					28

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

09	3962	X	3262	-0-	-700	-0-	3262	2			N	-0-					1
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3784	2	3	9	N	3	3	1			1
11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					1
12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					1
01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					1
*02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

09	840	N	373	-0-	-467	-0-	373	2			N	-0-					13
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	929	2	1	9	N	1	1	1			13
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					13
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					13
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					13
*02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					13

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					65
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	2	1	9	N	1	1	1			65
11	750	N	483	-0-	-267	-0-	483	2			N	-0-					65
12	2046	N	1243	-0-	-803	-0-	1243	2			N	-0-					65
01	1271	N	476	-0-	-795	-0-	476	2			N	-0-					65
02	448	N	349	-0-	-99	-0-	349	2			N	-0-					65

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

09	3990	X	2595	-0-	-1395	-0-	2595	2			N	-0-					28
10	3906	X	2750	-0-	-1156	-0-	2748	2	2	9	N	2	2	1			28
11	3660	X	2492	-0-	-1168	-0-	2492	2			N	-0-					28
12	2697	X	2070	-0-	-627	-0-	2070	2			N	-0-					28
01	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					28
*02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

09	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					27
10	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2602	2	3	9	N	3	2	1			28
11	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					28
12	3100 N	3967	-0-	867	867	3967	2			N	-0-					28
01	3100 N	4177	-0-	1077	1944	4177	2			N	-0-					28
*02	5896 X	3952	-0-	-1944	-0-	3952	2			N	-0-					28

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					22
10	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2030	2	2	9	N	2	2	1			22
11	3000 N	3222	-0-	222	222	3222	2			N	-0-					22
12	2139 N	1173	-0-	-966	-0-	1173	2			N	-0-					22
01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					22
*02	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					22

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

09	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					26
10	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2295	2	1	9	N	1	1	1			26
11	2370 X	1340	-0-	-1030	-0-	1340	2			N	-0-					26
12	2449 X	2330	-0-	-119	-0-	2330	2			N	-0-					26
01	2449 X	2202	-0-	-247	-0-	2202	2			N	-0-					26
*02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					26

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

09	1740 N	1502	-0-	-238	-0-	1502	2			N	-0-					33
10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-	1	1			32
11	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					32
12	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					32
01	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					32
*02	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					32

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049

09	2010 X	1371	-0-	-639	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
10	1891 X	1124	-0-	-767	-0-	1123	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1530 X	1086	-0-	-444	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
12	1581 X	1008	-0-	-573	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
01	1581 X	1110	-0-	-471	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
02	1008 N	987	-0-	-21	-0-	987	2			N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

09	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					61
10	4433 X	3659	-0-	-774	-0-	3656	2	3	9	N	3	3	1			61
11	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					61
12	4495 X	3161	-0-	-1334	-0-	3161	2			N	-0-					61
01	4495 X	3701	-0-	-794	-0-	3701	2			N	-0-					61
02	4228 X	3432	-0-	-796	-0-	3432	2			N	-0-					61

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
09	3810	X	3554	-0-	-256	-0-	3554	2			N	-0-					72
10	3937	X	3746	-0-	-191	-0-	3743	2	3	9	N	3	2	1			73
11	3810	X	3158	-0-	-652	-0-	3158	2			N	-0-					73
12	3813	X	3328	-0-	-485	-0-	3328	2			N	-0-					73
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					73
*02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					73

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

09	2130	N	2070	-0-	-60	-0-	2070	2			N	-0-					63
10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2377	2	2	9	N	2	2	1			63
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					63
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					63
01	2387	N	2146	-0-	-241	-0-	2146	2			N	-0-					63
02	1736	N	1308	-0-	-428	-0-	1308	2			N	-0-					63

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

09	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					2
10	3193	X	2215	-0-	-978	-0-	2213	2	2	9	N	2	3	1			1
11	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					1
12	3193	X	2853	-0-	-340	-0-	2853	2			N	-0-					1
01	3193	X	2832	-0-	-361	-0-	2832	2			N	-0-					1
02	2884	X	2561	-0-	-323	-0-	2561	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1389	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	919	-0-	-89	-0-	919	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

09	2460	X	1336	-0-	-1124	-0-	1336	2			N	-0-					27
10	2542	X	1218	-0-	-1324	-0-	1217	2	1	9	N	1	1	1			27
11	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					27
12	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					27
01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					27
*02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					27

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					47
10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3833	2	3	9	N	3	3	1			47
11	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					47
12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					47
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					47
*02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					47

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

09	810	N	659	-0-	-151	-0-	659	2			N	-0-					1
10	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	2			N	-0-					1
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					1
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					1
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					1
*02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	520	-0-	-440	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	672	N	577	-0-	-95	-0-	577	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	2152	-0-	-98	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1795	-0-	-530	-0-	1792	2	3	9	N	3	2	1			1
11	2250	X	1924	-0-	-326	-0-	1924	2			N	-0-					1
12	2325	X	1551	-0-	-774	-0-	1551	2			N	-0-					1
01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					1
*02	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	1233	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1500	N	1048	-0-	-452	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	712	-0-	-1396	-0-	712	2			N	-0-					-0-
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
*02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	1624	-0-	-986	-0-	1624	2			N	-0-					49
10	2697	X	905	-0-	-1792	-0-	904	2	1	9	N	1	1	1			49
11	2610	X	1019	-0-	-1591	-0-	1019	2			N	-0-					49
12	2170	X	859	-0-	-1311	-0-	859	2			N	-0-					49
01	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	2			N	-0-					49
02	952	N	817	-0-	-135	-0-	817	2			N	-0-					49

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	653	-0-	-157	-0-	653	2			N	-0-					1
10	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	2			N	-0-					1
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					1
12	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	2			N	-0-					1
01	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					1
02	756	N	523	-0-	-233	-0-	523	2			N	-0-					1

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
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					11
10	3565	X	2600	-0-	-965	-0-	2598	2	2	9	N	2	2	1			11
11	3300	X	2828	-0-	-472	-0-	2828	2			N	-0-					11
12	3782	X	2462	-0-	-1320	-0-	2462	2			N	-0-					11
01	3782	X	2912	-0-	-870	-0-	2912	2			N	-0-					11
02	3416	X	2266	-0-	-1150	-0-	2266	2			N	-0-					11

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
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					127
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					127
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					127
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					127
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					127
*02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					127

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

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
09	2460	N	2304	-0-	-156	-0-	2304	2			N	-0-					25
10	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2678	2	3	9	N	3	2	1			26
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					26
12	2387	N	1004	-0-	-1383	-0-	1004	2			N	-0-					26
01	2542	N	1641	-0-	-901	-0-	1641	2			N	-0-					26
02	2296	N	1317	-0-	-979	-0-	1317	2			N	-0-					26

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2118	-0-	-222	-0-	2118	2			N	-0-					63
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-	1	1			62
11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					62
12	2201	N	1689	-0-	-512	-0-	1689	2			N	-0-					62
01	1364	N	878	-0-	-486	-0-	878	2			N	-0-					62
*02	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					62

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					1
10	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4352	2	3	9	N	3	3	1			1
11	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					1
12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					1
01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					1
02	4060	X	3776	-0-	-284	-0-	3776	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					1
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1942	2	1	9	N	1	1	1			1
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					1
12	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	1209	2			N	-0-					1
01	1953	N	1721	-0-	-232	-0-	1721	2			N	-0-					1
02	1876	N	1440	-0-	-436	-0-	1440	2			N	-0-					1

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					37
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3293	2	3	9	N	3	2	1			38
11	3150	X	3106	-0-	-44	-0-	3106	2			N	-0-					38
12	3286	X	3067	-0-	-219	-0-	3067	2			N	-0-					38
01	3286	X	2718	-0-	-568	-0-	2718	2			N	-0-					38
02	2968	X	2808	-0-	-160	-0-	2808	2			N	-0-					38

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					25
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					25
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					25
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					25
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					25
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					25

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

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

DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

09	2670	N	2318	-0-	-352	-0-	2318	2			N	-0-					59
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2292	2	2	9	N	2	2	1			59
11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					59
12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					59
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					59
02	2380	N	1470	-0-	-910	-0-	1470	2			N	-0-					59

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

09	960	N	690	-0-	-270	-0-	51	1	639	2	N	-0-					89
10	1054	N	363	-0-	-691	-0-	29	1	334	2	N	-0-					89
11	900	N	275	-0-	-625	-0-	21	1	254	2	N	-0-					89
12	713	N	307	-0-	-406	-0-	22	1	285	2	N	-0-					89
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	39	1	524	2	N	-0-					89
*02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	38	1	469	2	N	10					99
							11	9									

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

09	5520	X	1350	-0-	-4170	-0-	1350	2			N	-0-					78
10	5704	X	2772	-0-	-2932	-0-	2769	2	3	9	N	3	3	1			78
11	2880	X	138	-0-	-2742	-0-	138	2			N	-0-					78
12	2728	X	33	-0-	-2695	-0-	33	2			N	-0-					78
01	2759	X	9	-0-	-2750	-0-	9	2			N	-0-					78
02	2492	X	522	-0-	-1970	-0-	522	2			N	-0-					78

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	49	1	615	2	N	-0-					45
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	88	1	997	2	N	-0-					45
11	1200	N	988	-0-	-212	-0-	77	1	911	2	N	-0-					45
12	682	N	584	-0-	-98	-0-	42	1	542	2	N	-0-					45
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	120	1	1619	2	N	15					60
							17	9									
*02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	103	1	1274	2	N	27					87
							30	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					10
10	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3364	2	3	9	N	3	2	1			11
11	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					11
12	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					11
01	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					11
*02	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					11

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

09	4050 X	2923	-0-	-1127	-0-	2923	2			N	-0-					2
10	4061 X	3058	-0-	-1003	-0-	3055	2	3	9	N	3	3	1			2
11	3930 X	2971	-0-	-959	-0-	2971	2			N	-0-					2
12	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					2
01	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					2
*02	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

09	1440 X	1337	-0-	-103	-0-	1337	2			N	-0-					26
10	1488 X	1377	-0-	-111	-0-	1376	2	1	9	N	1	1	1			26
11	1440 X	1190	-0-	-250	-0-	1190	2			N	-0-					26
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					26
01	1364 N	1201	-0-	-163	-0-	1201	2			N	-0-					26
*02	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					26

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

09	3180 X	2983	-0-	-197	-0-	99	1	2884	2	N	-0-					32
10	3255 X	3196	-0-	-59	-0-	109	1	3087	2	N	-0-					32
11	3150 X	2947	-0-	-203	-0-	106	1	2841	2	N	-0-					32
12	3255 X	2898	-0-	-357	-0-	108	1	2790	2	N	-0-					32
01	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	123	1	3297	2	N	-0-					32
02	2884 X	2512	-0-	-372	-0-	96	1	2416	2	N	-0-					32

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	762	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	540 N	385	-0-	-155	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
01	775 N	585	-0-	-190	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

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

UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

09	2430 X	2153	-0-	-277	-0-	2153	2			N	-0-					51
10	2511 X	2423	-0-	-88	-0-	2421	2	2	9	N	2	2	1			51
11	2430 X	2331	-0-	-99	-0-	2331	2			N	-0-					51
12	2511 X	1628	-0-	-883	-0-	1628	2			N	-0-					51
01	2418 X	2063	-0-	-355	-0-	2063	2			N	-0-					51
02	2184 X	1882	-0-	-302	-0-	1882	2			N	-0-					51

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1409	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

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
09	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	509	1	6359	2	N	-0-					37
10	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	610	1	6947	2	N	-0-					37
11	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	496	1	5882	2	N	-0-					37
12	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	621	1	7968	2	N	-0-					37
01	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	467	1	6315	2	N	-0-					37
*02	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	454	1	5594	2	N	-0-					37

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
09	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	378	1	4724	2	N	-0-					146
10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	278	1	3160	2	N	-0-					146
11	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	391	1	4638	2	N	-0-					146
12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	354	1	4544	2	N	-0-					146
01	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	341	1	4613	2	N	-0-					146
*02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	330	1	4064	2	N	-0-					146

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
09	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	465	N	276	-0-	-189	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	900	N	232	-0-	-668	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	465	N	258	-0-	-207	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

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
09	2970	X	2641	-0-	-329	-0-	2641	2			N	-0-					4
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3030	2	2	9	N	2	2	1			4
11	2850	X	2812	-0-	-38	-0-	2812	2			N	-0-					4
12	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	2786	2			N	-0-					4
01	3038	X	2884	-0-	-154	-0-	2884	2			N	-0-					4
02	2744	X	2685	-0-	-59	-0-	2685	2			N	-0-					4

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
09	1635	N	509	-0-	-1126	-0-	509	2			N	-0-					70
10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3237	2	3	9	N	3	2	1			71
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					71
12	2108	X	1885	-0-	-223	-0-	1885	2			N	-0-					71
01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					71
02	1904	X	1114	-0-	-790	-0-	1114	2			N	-0-					71

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
09	2370	X	1892	-0-	-478	-0-	1892	2			N	-0-					2
10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3181	2	3	9	N	3	3	1			2
11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					2
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					2
01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					2
*02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506

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

UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

09	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					26
10	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5117	2	4	9	N	4	4	1			26
11	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					26
12	3999 X	3824	-0-	-175	-0-	3824	2			N	-0-					26
01	3999 X	2265	-0-	-1734	-0-	2265	2			N	-0-					26
02	3612 X	3197	-0-	-415	-0-	3197	2			N	-0-					26

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

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

UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

09	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					12
10	992 N	924	-0-	-68	-0-	923	2	1	9	N	1	1	1			12
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					12
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					12
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					12
02	1064 N	1059	-0-	-5	-0-	1059	2			N	-0-					12

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

09	900 N	698	-0-	-202	-0-	174	1	524	2	N	-0-					128
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	184	1	539	2	N	-0-					128
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	197	1	591	2	N	-0-					128
12	713 N	696	-0-	-17	-0-	177	1	519	2	N	-0-					128
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	247	1	554	2	N	-0-					128
02	728 N	643	-0-	-85	-0-	234	1	409	2	N	-0-					128

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

09	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					2
10	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1732	2	1	9	N	1	2	1			1
11	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					1
12	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					1
01	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					1
*02	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
10	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2312	2	3	9	N	3	2	1			1
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					1
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					1
01	1426 N	1087	-0-	-339	-0-	1087	2			N	-0-					1
*02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

09	720 N	673	-0-	-47	-0-	673	2			N	-0-					1
10	744 N	705	-0-	-39	-0-	704	2	1	9	N	1	1	1			1
11	690 N	487	-0-	-203	-0-	487	2			N	-0-					1
12	682 N	611	-0-	-71	-0-	611	2			N	-0-					1
01	713 N	486	-0-	-227	-0-	486	2			N	-0-					1
*02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

09	2520 N	2372	-0-	-148	-0-	78	1	2294	2	N	-0-					55
10	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	83	1	2348	2	N	-0-					55
11	2520 N	2434	-0-	-86	-0-	87	1	2347	2	N	-0-					55
12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	94	1	2427	2	N	-0-					55
01	2418 N	2299	-0-	-119	-0-	83	1	2216	2	N	-0-					55
02	2268 N	2196	-0-	-72	-0-	84	1	2112	2	N	-0-					55

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

09	630 N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					1
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					1
11	630 N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					1
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					1
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					1
*02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					1

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					65
10	837 N	276	-0-	-561	-0-	276	2			N	-0-					65
11	840 N	347	-0-	-493	-0-	347	2			N	-0-					65
12	1116 N	695	-0-	-421	-0-	695	2			N	-0-					65
01	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					65
*02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					65

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
09	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					1
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1565	2	1	9	N	1	1	1			1
11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					1
12	2108 N	858	-0-	-1250	-0-	858	2			N	-0-					1
01	1581 N	309	-0-	-1272	-0-	309	2			N	-0-					1
*02	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					1

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

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

BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536

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

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					30
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1438	2	1	9	N	1	1	1			30
11	840 N	652	-0-	-188	-0-	652	2			N	-0-					30
12	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					30
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					30
*02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					30

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

09	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					80
10	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3963	2	3	9	N	3	2	1			81
11	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					81
12	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					81
01	3193 X	2539	-0-	-654	-0-	2539	2			N	-0-					81
02	2884 X	2501	-0-	-383	-0-	2501	2			N	-0-					81

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 12214

09	2400 X	2033	-0-	-367	-0-	2033	2			N	-0-					1
10	2263 X	1964	-0-	-299	-0-	1962	2	2	9	N	2	1	1			2
11	2190 X	1719	-0-	-471	-0-	1719	2			N	-0-					2
12	2139 X	1863	-0-	-276	-0-	1863	2			N	-0-					2
01	2108 X	1716	-0-	-392	-0-	1716	2			N	-0-					2
02	1904 X	1576	-0-	-328	-0-	1576	2			N	-0-					2

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12005 - 12164

09	2940 X	2012	-0-	-928	-0-	2012	2			N	-0-					1
10	2697 X	1167	-0-	-1530	-0-	1166	2	1	9	N	1	1	1			1
11	2610 X	1788	-0-	-822	-0-	1788	2			N	-0-					1
12	2697 X	1227	-0-	-1470	-0-	1227	2			N	-0-					1
01	2294 X	2163	-0-	-131	-0-	2163	2			N	-0-					1
02	1876 X	1652	-0-	-224	-0-	1652	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 4 RRCID -> 232106 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892

09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	285	1	1763	2	N	8					267
						9	9									
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	280	1	1566	2	N	4					271
						4	9									
11	2220 N	1773	-0-	-447	-0-	274	1	1477	2	N	20					291
						22	9									
12	2139 N	1674	-0-	-465	-0-	280	1	1391	2	N	3					294
						3	9									
01	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	380	1	2002	2	N	-0-					294
*02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	271	1	1389	2	N	1					295
						1	9									

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					29
10	527 N	281	-0-	-246	-0-	281	2			N	-0-					29
11	510 N	4	-0-	-506	-0-	4	2			N	-0-					29
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					29
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					29
*02	2800 N	3039	-0-	239	239	3039	2			N	-0-					29

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

09	510 N	327	-0-	-183	-0-	327	2			N	-0-					74
10	558 N	328	-0-	-230	-0-	328	2			N	-0-					74
11	630 N	357	-0-	-273	-0-	357	2			N	-0-					74
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					74
01	341 N	147	-0-	-194	-0-	147	2			N	-0-					74
02	336 N	112	-0-	-224	-0-	112	2			N	-0-					74

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

09	330 N	137	-0-	-193	-0-	137	2			N	-0-					25
10	341 N	205	-0-	-136	-0-	205	2			N	-0-					25
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					25
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					25
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					25
02	1008 N	850	-0-	-158	-0-	850	2			N	-0-					25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11880	X	8295	-0-	-3585	-0-	274	1	8021	2	N	-0-					-0-
10	12276	X	9007	-0-	-3269	-0-	307	1	8700	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	7785	-0-	-3615	-0-	279	1	7506	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	7470	-0-	-2140	-0-	278	1	7192	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	8897	-0-	-713	-0-	320	1	8577	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	7423	-0-	-725	-0-	283	1	7140	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					32
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					32
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					32
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					32
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					32
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					32

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

09	6270	X	5503	-0-	-767	-0-	182	1	5321	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	5684	-0-	-795	-0-	194	1	5490	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	5431	-0-	-1919	-0-	195	1	5236	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	5249	-0-	-2346	-0-	195	1	5054	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	7142	-0-	-453	-0-	257	1	6885	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4919	-0-	-205	-0-	188	1	4731	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

09	19121	X	19121	-0-	-0-	-0-	2732	1	16389	2	N	-0-					-0-
10	19683	X	19683	-0-	-0-	-0-	2838	1	16845	2	N	-0-					-0-
11	18990	X	17951	-0-	-1039	-0-	2726	1	15225	2	N	-0-					-0-
12	19623	X	18040	-0-	-1583	-0-	2821	1	15219	2	N	-0-					-0-
01	19623	X	17667	-0-	-1956	-0-	2787	1	14880	2	N	-0-					-0-
02	17724	X	15002	-0-	-2722	-0-	2512	1	12490	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

09	20670	X	15061	-0-	-5609	-0-	1898	1	13163	2	N	-0-					-0-
10	18414	X	15626	-0-	-2788	-0-	1978	1	13648	2	N	-0-					-0-
11	17160	X	15320	-0-	-1840	-0-	1937	1	13383	2	N	-0-					-0-
12	17732	X	14244	-0-	-3488	-0-	1963	1	12281	2	N	-0-					-0-
01	16120	X	14528	-0-	-1592	-0-	1818	1	12710	2	N	-0-					-0-
02	14308	X	11852	-0-	-2456	-0-	1699	1	10153	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

09	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	171	1	5003	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4408	-0-	-56	-0-	150	1	4258	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4157	-0-	-223	-0-	149	1	4008	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4298	-0-	-1034	-0-	160	1	4138	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	4112	-0-	-1220	-0-	148	1	3964	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	3787	-0-	-1029	-0-	145	1	3642	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12300	X	12236	-0-	-64	-0-	3730	1	8506	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	12105	-0-	-574	-0-	3845	1	8260	2	N	-0-					-0-
11	12840	X	8385	-0-	-4455	-0-	3378	1	5007	2	N	-0-					-0-
12	13268	X	9786	-0-	-3482	-0-	3767	1	6019	2	N	-0-					-0-
01	13268	X	9732	-0-	-3536	-0-	3537	1	6195	2	N	-0-					-0-
02	11424	X	9534	-0-	-1890	-0-	3434	1	6100	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

09	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	123	1	1536	2	N	-0-					54
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	143	1	1623	2	N	-0-					54
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	124	1	1473	2	N	-0-					54
12	1705	N	1476	-0-	-229	-0-	107	1	1369	2	N	-0-					54
01	1767	N	1540	-0-	-227	-0-	106	1	1434	2	N	-0-					54
02	1484	N	1474	-0-	-10	-0-	111	1	1363	2	N	-0-					54

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

09	8460	X	7913	-0-	-547	-0-	7876	2	37	9	N	34					187
10	8463	X	5196	-0-	-3267	-0-	5160	2	36	9	N	33	5	1			215
11	8250	X	6050	-0-	-2200	-0-	6050	2			N	-0-					215
12	8525	X	7638	-0-	-887	-0-	7638	2			N	-0-					215
01	8525	X	8028	-0-	-497	-0-	8028	2			N	-0-					215
*02	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					215

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

09	17880	X	16003	-0-	-1877	-0-	529	1	15474	2	N	-0-					-0-
10	18476	X	15711	-0-	-2765	-0-	535	1	15176	2	N	-0-					-0-
11	16140	X	15816	-0-	-324	-0-	566	1	15250	2	N	-0-					-0-
12	16678	X	15928	-0-	-750	-0-	593	1	15335	2	N	-0-					-0-
01	16523	X	14098	-0-	-2425	-0-	507	1	13591	2	N	-0-					-0-
02	14924	X	13093	-0-	-1831	-0-	500	1	12593	2	N	-0-					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024

09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					20
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					20
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	56	1	3018	2	N	-0-					20
12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	56	1	3435	2	N	-0-					20
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	60	1	3145	2	N	-0-					20
*02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	28	1	3608	2	N	-0-					20

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

09	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					1
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					1
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					1
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					1
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					1
02	532 N	477	-0-	-55	-0-	477	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

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

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

09	5190 X	4986	-0-	-204	-0-	4986	3			N	-0-					2
10	5363 X	5189	-0-	-174	-0-	5186	3	3	9	N	3	4	1			1
11	5190 X	5125	-0-	-65	-0-	5125	3			N	-0-					1
12	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	3			N	-0-					1
01	5177 X	5012	-0-	-165	-0-	5010	3	2	9	N	2	2	1			1
02	4788 X	272	-0-	-4516	-0-	272	3			N	-0-					1

EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			Y	-0-					-0-
10	2232 N	2118	-0-	-114	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-
11	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			Y	-0-					-0-
12	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-					-0-
01	2108 N	2102	-0-	-6	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
02	2016 N	1843	-0-	-173	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
12	1178 N	944	-0-	-234	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
01	1550 N	1086	-0-	-464	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
02	1036 N	815	-0-	-221	-0-	815	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
09	3570 X	3567	-0-	-3	-0-	3567 3		Y	-0-			-0-
10	3689 X	3663	-0-	-26	-0-	3663 3		Y	-0-			-0-
11	3570 X	3501	-0-	-69	-0-	3501 3		Y	-0-			-0-
12	3689 X	3616	-0-	-73	-0-	3616 3		Y	-0-			-0-
01	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3745 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*02	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 3		Y	-0-			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			18
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			18
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-			18
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-			18
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		Y	-0-			18
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-			18

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

09	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482 3		Y	-0-			-0-
10	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546 3		Y	-0-			-0-
11	3000 N	3324	-0-	324	324	3324 3		Y	-0-			-0-
12	3279 X	2955	-0-	-324	-0-	2955 3		Y	-0-			-0-
01	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3209 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	3248 X	2951	-0-	-297	-0-	2951 3		Y	-0-			-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

09	390 N	353	-0-	-37	-0-	353 3		Y	-0-			-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		Y	-0-			-0-
11	510 N	381	-0-	-129	-0-	381 3		Y	-0-			-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		Y	-0-			-0-
01	527 N	493	-0-	-34	-0-	493 3		Y	-0-			-0-
02	364 N	257	-0-	-107	-0-	257 3		Y	-0-			-0-

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

09	360 N	346	-0-	-14	-0-	346 3		Y	-0-			-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		Y	-0-			-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		Y	-0-			-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		Y	-0-			-0-
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		Y	-0-			-0-
*02	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795 3		Y	-0-			-0-

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		Y	-0-			-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		Y	-0-			-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		Y	-0-			-0-
12	279 N	135	-0-	-144	-0-	135 3		Y	-0-			-0-
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	296 3		Y	-0-			-0-
*02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	931	-0-	-77	-0-	931	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-					-0-
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1534	-0-	-62	-0-	1534	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292

09	2880	N	2703	-0-	-177	-0-	2703	3			Y	-0-					-0-
10	2945	N	2134	-0-	-811	-0-	2134	3			Y	-0-					-0-
11	2850	N	1059	-0-	-1791	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
12	2790	N	774	-0-	-2016	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
01	2139	N	624	-0-	-1515	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
*02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

09	2640	X	169	-0-	-2471	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
10	2728	X	279	-0-	-2449	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
11	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
12	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
02	392	X	341	-0-	-51	-0-	341	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	1020 N	953	-0-	-67	-0-	953 3		Y	-0-			-0-
10	1054 N	904	-0-	-150	-0-	904 3		Y	-0-			-0-
11	1020 N	857	-0-	-163	-0-	857 3		Y	-0-			-0-
12	992 N	880	-0-	-112	-0-	880 3		Y	-0-			-0-
01	899 N	869	-0-	-30	-0-	869 3		Y	-0-			-0-
02	812 N	786	-0-	-26	-0-	786 3		Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

09	1800 X	892	-0-	-908	-0-	892 3		Y	-0-			-0-
10	1860 X	1750	-0-	-110	-0-	1750 3		Y	-0-			-0-
11	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 3		Y	-0-			-0-
12	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 3		Y	-0-			-0-
01	1736 N	1448	-0-	-288	-0-	1448 3		Y	-0-			-0-
02	2660 N	1517	-0-	-1143	-0-	1517 3		Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

09	3060 X	2207	-0-	-853	-0-	2207 3		Y	-0-			-0-
10	3162 X	1171	-0-	-1991	-0-	1171 3		Y	-0-			-0-
11	3060 X	627	-0-	-2433	-0-	627 3		Y	-0-			-0-
12	2604 X	37	-0-	-2567	-0-	37 3		Y	-0-			-0-
01	2604 X	1157	-0-	-1447	-0-	1157 3		Y	-0-			-0-
02	784 X	493	-0-	-291	-0-	493 3		Y	-0-			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

09	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692 3		Y	-0-			-0-
10	3813 X	3722	-0-	-91	-0-	3722 3		Y	-0-			-0-
11	3690 X	3177	-0-	-513	-0-	3177 3		Y	-0-			-0-
12	3813 X	2399	-0-	-1414	-0-	2399 3		Y	-0-			-0-
01	3813 X	3254	-0-	-559	-0-	3253 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	3192 X	2734	-0-	-458	-0-	2734 3		Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

09	660 N	587	-0-	-73	-0-	587 3		Y	-0-			-0-
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		Y	-0-			-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		Y	-0-			-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		Y	-0-			-0-
01	682 N	485	-0-	-197	-0-	485 3		Y	-0-			-0-
02	616 N	588	-0-	-28	-0-	588 3		Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

09	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915 3		Y	-0-			-0-
10	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634 3		Y	-0-			-0-
11	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216 3		Y	-0-			-0-
12	4371 X	4308	-0-	-63	-0-	4308 3		Y	-0-			-0-
01	4371 X	4328	-0-	-43	-0-	4327 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	4032 X	3961	-0-	-71	-0-	3961 3		Y	-0-			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

09	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337 3		Y	-0-			-0-
10	3100 N	3478	-0-	378	378	3478 3		Y	-0-			-0-
11	3826 X	3448	-0-	-378	-0-	3448 3		Y	-0-			-0-
12	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770 3		Y	-0-			-0-
01	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3558 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*02	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775 3		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	219	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

09	1800	N	1755	-0-	-45	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1148	-0-	-650	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
11	1740	N	174	-0-	-1566	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
12	1829	N	916	-0-	-913	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
01	1147	N	838	-0-	-309	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	595	-0-	-614	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1053	-0-	-207	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
*02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

09	3450	X	3406	-0-	-44	-0-	3406	3			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3372	-0-	-193	-0-	3372	3			Y	-0-					-0-
11	3450	X	2914	-0-	-536	-0-	2914	3			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3271	-0-	-294	-0-	3271	3			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3337	-0-	-228	-0-	3336	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

09	1590	N	1486	-0-	-104	-0-	1486	3			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1369	-0-	-221	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1293	-0-	-257	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1277	-0-	-11	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			Y	-0-					-0-
10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3323	-0-	-118	-0-	3323	3			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3187	-0-	-254	-0-	3186	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3052	X	2888	-0-	-164	-0-	2888	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	3			Y	-0-					-0-
10	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3			Y	-0-					-0-
11	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	3			Y	-0-					-0-
12	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	3			Y	-0-					-0-
01	3906 X	3701	-0-	-205	-0-	3700	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	7994	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
02	756 N	727	-0-	-29	-0-	727	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

09	1110 N	1037	-0-	-73	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
10	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
11	1080 N	1038	-0-	-42	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
12	1085 N	979	-0-	-106	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
01	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
02	952 N	923	-0-	-29	-0-	923	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

09	5040 X	426	-0-	-4614	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
10	5208 X	266	-0-	-4942	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
11	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
12	2945 X	275	-0-	-2670	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
01	2046 X	203	-0-	-1843	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
02	308 X	204	-0-	-104	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-					-0-
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			Y	-0-					-0-
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
01	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-					-0-
02	1652 N	1607	-0-	-45	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

09	2700 N	2647	-0-	-53	-0-	2647	3			Y	-0-					-0-
10	2759 N	2707	-0-	-52	-0-	2707	3			Y	-0-					-0-
11	2670 N	2595	-0-	-75	-0-	2595	3			Y	-0-					-0-
12	2728 N	2570	-0-	-158	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-
01	2697 N	2633	-0-	-64	-0-	2633	3			Y	-0-					-0-
*02	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	918	-0-	-102	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
12	1302	N	812	-0-	-490	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	689	-0-	-396	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	554	-0-	-118	-0-	554	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

09	3390	X	3240	-0-	-150	-0-	3240	3			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3351	-0-	-152	-0-	3351	3			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3210	-0-	-120	-0-	3210	3			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3120	-0-	-321	-0-	3120	3			Y	-0-					-0-
01	3348	X	713	-0-	-2635	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
02	3024	X	317	-0-	-2707	-0-	317	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

09	2850	N	2796	-0-	-54	-0-	2796	3			Y	-0-					-0-
10	2945	N	2869	-0-	-76	-0-	2869	3			Y	-0-					-0-
11	2850	N	2767	-0-	-83	-0-	2767	3			Y	-0-					-0-
12	2883	N	2859	-0-	-24	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
01	2883	N	2772	-0-	-111	-0-	2772	3			Y	-0-					-0-
02	2576	N	2397	-0-	-179	-0-	2397	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			Y	-0-					-0-
10	5146	X	4763	-0-	-383	-0-	4763	3			Y	-0-					-0-
11	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	3			Y	-0-					-0-
12	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3			Y	-0-					-0-
01	5146	X	4723	-0-	-423	-0-	4721	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4536	X	4475	-0-	-61	-0-	4475	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			Y	-0-					-0-
10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-					-0-
12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			Y	-0-					-0-
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
*02	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

09	2070	N	1876	-0-	-194	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
11	2250	N	598	-0-	-1652	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
12	1953	N	560	-0-	-1393	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
01	1767	N	461	-0-	-1306	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
*02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			Y	-0-					-0-
10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2202	-0-	-78	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-
12	2356	N	2352	-0-	-4	-0-	2352	3			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-
02	2044	N	2043	-0-	-1	-0-	2043	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

09	870 X	837	-0-	-33	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
10	899 X	846	-0-	-53	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
11	870 X	737	-0-	-133	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
12	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			Y	-0-					-0-
01	3100 N	5170	-0-	2070	2070	5168	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	2800 N	4767	-0-	1967	4037	4767	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

09	1500 N	20	-0-	-1480	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
11	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			Y	-0-					-0-
12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			Y	-0-					-0-
02	1932 N	821	-0-	-1111	-0-	821	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

09	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			Y	-0-					-0-
10	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			Y	-0-					-0-
11	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			Y	-0-					-0-
12	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-
01	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			Y	-0-					-0-
02	2688 X	2513	-0-	-175	-0-	2513	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

09	2310 N	2275	-0-	-35	-0-	2275	3			Y	-0-					-0-
10	2263 N	2232	-0-	-31	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-
11	2250 N	2131	-0-	-119	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
12	2356 N	2301	-0-	-55	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-
01	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-					-0-
*02	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-
10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
11	1710 N	1635	-0-	-75	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
12	1798 N	1715	-0-	-83	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
01	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
*02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
11	180 N	2	-0-	-178	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	2220 N	2209	-0-	-11	-0-	2209	3		Y	-0-			-0-
10	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3		Y	-0-			-0-
11	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3		Y	-0-			-0-
12	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3		Y	-0-			-0-
01	2325 N	2133	-0-	-192	-0-	2133	3		Y	-0-			-0-
02	2072 N	1962	-0-	-110	-0-	1962	3		Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		Y	-0-			-0-
10	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		Y	-0-			-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3		Y	-0-			-0-
10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3		Y	-0-			-0-
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3		Y	-0-			-0-
12	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3		Y	-0-			-0-
01	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3		Y	-0-			-0-
*02	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3		Y	-0-			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		Y	-0-			-0-
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		Y	-0-			-0-
11	1110 N	964	-0-	-146	-0-	964	3		Y	-0-			-0-
12	1147 N	914	-0-	-233	-0-	914	3		Y	-0-			-0-
01	1054 N	799	-0-	-255	-0-	799	3		Y	-0-			-0-
*02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

09	5490 X	5222	-0-	-268	-0-	5222	3		Y	-0-			-0-
10	5673 X	5562	-0-	-111	-0-	5562	3		Y	-0-			-0-
11	5490 X	5411	-0-	-79	-0-	5411	3		Y	-0-			-0-
12	5673 X	5541	-0-	-132	-0-	5541	3		Y	-0-			-0-
01	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5642	3	2 9	Y	2	2	1	-0-
*02	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	3		Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-			-0-
10	217 N	73	-0-	-144	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		Y	-0-			-0-
12	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3		Y	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	N	1259	-0-	-241	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1466	-0-	-177	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1302	-0-	-288	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			Y	-0-					-0-
*02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 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
09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2881	-0-	-188	-0-	2881	3			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2666	-0-	-304	-0-	2666	3			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2907	-0-	-162	-0-	2907	3			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2909	-0-	-160	-0-	2909	3			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2698	-0-	-102	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2405	-0-	-55	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-
10	2666	N	2384	-0-	-282	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2390	-0-	-90	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-
02	2240	N	2085	-0-	-155	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2565	-0-	-8	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2466	-0-	-24	-0-	2466	3			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2341	-0-	-232	-0-	2341	3			Y	-0-					-0-
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
02	2296	N	2098	-0-	-198	-0-	2098	3			Y	-0-					-0-

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
09	3360	X	2996	-0-	-364	-0-	2996	3			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3170	-0-	-302	-0-	3170	3			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3086	-0-	-244	-0-	3086	3			Y	-0-					-0-
12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			Y	-0-					-0-
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3280	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 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
09	3120	X	3068	-0-	-52	-0-	3068	3			Y	-0-					-0-
10	3224	X	3119	-0-	-105	-0-	3119	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2948	-0-	-172	-0-	2948	3			Y	-0-					-0-
12	3162	X	3158	-0-	-4	-0-	3158	3			Y	-0-					-0-
01	3162	X	3099	-0-	-63	-0-	3099	3			Y	-0-					-0-
*02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850 N	2787	-0-	-63	-0-	2787	3			Y	-0-					-0-
10	2883 N	2109	-0-	-774	-0-	2109	3			Y	-0-					-0-
11	2790 N	1303	-0-	-1487	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-
12	2883 N	2141	-0-	-742	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
01	3100 N	3651	-0-	551	551	3650	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	1963 N	1412	-0-	-551	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

09	3240 X	1444	-0-	-1796	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
10	3348 X	1578	-0-	-1770	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
11	2730 X	1687	-0-	-1043	-0-	1687	3			Y	-0-					-0-
12	2108 X	1474	-0-	-634	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
01	1860 X	1677	-0-	-183	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
02	1428 N	1226	-0-	-202	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

09	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			Y	-0-					-0-
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-
11	1920 N	1908	-0-	-12	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
12	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
01	1984 N	442	-0-	-1542	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
*02	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

09	2520 N	2495	-0-	-25	-0-	2495	3			Y	-0-					-0-
10	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
11	2490 N	2461	-0-	-29	-0-	2461	3			Y	-0-					-0-
12	2573 N	2531	-0-	-42	-0-	2531	3			Y	-0-					-0-
01	2573 N	2502	-0-	-71	-0-	2502	3			Y	-0-					-0-
02	2296 N	1660	-0-	-636	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					1
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					1
11	450 N	363	-0-	-87	-0-	363	3			N	-0-					1
12	496 N	295	-0-	-201	-0-	295	3			N	-0-					1
01	465 N	324	-0-	-141	-0-	324	3			N	-0-					1
02	336 N	256	-0-	-80	-0-	256	3			N	-0-					1

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374

09	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
10	1674 N	1474	-0-	-200	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
11	1620 N	1449	-0-	-171	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-
12	1674 N	1490	-0-	-184	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
01	1488 N	1398	-0-	-90	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
*02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
10	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
11	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			Y	-0-					-0-
12	3100 N	3264	-0-	164	164	3264	3			Y	-0-					-0-
01	2081 N	1917	-0-	-164	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
02	1428 N	1318	-0-	-110	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

09	1080 N	869	-0-	-211	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
11	1020 N	934	-0-	-86	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
01	1209 N	867	-0-	-342	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
*02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
10	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
11	1530 N	1515	-0-	-15	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-
01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
*02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

09	5160 X	4806	-0-	-354	-0-	4806	3			Y	-0-					-0-
10	5332 X	4896	-0-	-436	-0-	4896	3			Y	-0-					-0-
11	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3			Y	-0-					-0-
12	5177 X	5168	-0-	-9	-0-	5168	3			Y	-0-					-0-
01	5084 X	4995	-0-	-89	-0-	4993	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					1
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1165	3	1	9	N	1	1	1			1
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					1
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					1
01	837 N	795	-0-	-42	-0-	795	3			N	-0-					1
*02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

09	2250 N	2221	-0-	-29	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-
10	2263 N	1818	-0-	-445	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
11	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
12	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			Y	-0-					-0-
01	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			Y	-0-					-0-
*02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

09	2100 N	2096	-0-	-4	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
10	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			Y	-0-					-0-
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			Y	-0-					-0-
12	2170 N	1759	-0-	-411	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
01	2201 N	2095	-0-	-106	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
02	1988 N	1859	-0-	-129	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					1
10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3747	3	3	9	N	3	3	1			1
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					1
12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					1
01	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3615	3	2	9	N	2	2	1			1
*02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					1
10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3303	3	3	9	N	3	3	1			1
11	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					1
12	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					1
01	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2621	3	1	9	N	1	1	1			1
*02	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					1

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

09	2550	N	2149	-0-	-401	-0-	2149	3			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2277	-0-	-234	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2213	-0-	-37	-0-	2213	3			Y	-0-					-0-
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
*02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

09	4380	X	4056	-0-	-324	-0-	4056	3			Y	-0-					-0-
10	4526	X	4238	-0-	-288	-0-	4238	3			Y	-0-					-0-
11	4290	X	3943	-0-	-347	-0-	3943	3			Y	-0-					-0-
12	4216	X	3836	-0-	-380	-0-	3836	3			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3827	-0-	-420	-0-	3826	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3836	X	3389	-0-	-447	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

09	4680	X	4448	-0-	-232	-0-	4448	3			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4538	-0-	-298	-0-	4538	3			Y	-0-					-0-
11	4650	X	4386	-0-	-264	-0-	4386	3			Y	-0-					-0-
12	4712	X	4471	-0-	-241	-0-	4471	3			Y	-0-					-0-
01	4712	X	4550	-0-	-162	-0-	4549	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	38	-0-	-466	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

09	1710	N	1663	-0-	-47	-0-	1663	3			Y	-0-					-0-
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1567	-0-	-1	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 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
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					22
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					22
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					22
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					22
01	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	3			Y	-0-					22
02	616 N	597	-0-	-19	-0-	597	3			Y	-0-					22

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

09	3000 X	2951	-0-	-49	-0-	2951	3			Y	-0-					-0-
10	3100 X	2889	-0-	-211	-0-	2889	3			Y	-0-					-0-
11	3000 X	2941	-0-	-59	-0-	2941	3			Y	-0-					-0-
12	3038 N	3007	-0-	-31	-0-	3007	3			Y	-0-					-0-
01	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			Y	-0-					-0-
*02	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			Y	-0-					-0-
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
01	899 N	726	-0-	-173	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
02	1120 N	1046	-0-	-74	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
12	465 N	91	-0-	-374	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
*02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-
02	1288 N	1106	-0-	-182	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 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
09	1650	N	1455	-0-	-195	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	1436	3			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1384	-0-	-16	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

09	3175	X	2432	-0-	-743	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
10	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			Y	-0-					-0-
11	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			Y	-0-					-0-
12	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			Y	-0-					-0-
01	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
02	2268	X	1978	-0-	-290	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

09	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1255	-0-	-33	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

09	1290	X	596	-0-	-694	-0-	596	3			N	-0-					1
10	1333	X	981	-0-	-352	-0-	980	3	1	9	N	1	1	1			1
11	1290	X	1225	-0-	-65	-0-	1225	3			N	-0-					1
12	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					1
01	992	X	852	-0-	-140	-0-	852	3			N	-0-					1
02	1148	X	687	-0-	-461	-0-	687	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

09	2070	N	2008	-0-	-62	-0-	2008	3			N	-0-					1
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2108	3	2	9	N	2	2	1			1
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					1
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					1
01	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	2035	3			N	-0-					1
02	1848	N	1831	-0-	-17	-0-	1831	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					1
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					1
11	1200 N	1107	-0-	-93	-0-	1107	3			N	-0-					1
12	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	1137	3			N	-0-					1
01	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	1012	3			N	-0-					1
02	1036 N	856	-0-	-180	-0-	856	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140 X	4005	-0-	-135	-0-	4005	3			N	-0-					1
10	4278 X	4098	-0-	-180	-0-	4095	3	3	9	N	3	3	1			1
11	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-					1
12	4154 X	4081	-0-	-73	-0-	4081	3			N	-0-					1
01	4154 X	4152	-0-	-2	-0-	4150	3	2	9	N	2	2	1			1
02	3864 X	3646	-0-	-218	-0-	3646	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					1
10	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3175	3	2	9	N	2	2	1			1
11	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					1
12	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					1
01	1922 X	1597	-0-	-325	-0-	1597	3			N	-0-					1
*02	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040 X	4761	-0-	-279	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
10	5115 X	4594	-0-	-521	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
11	4950 X	4668	-0-	-282	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
12	5084 X	4872	-0-	-212	-0-	4872	3			N	-0-					-0-
01	5084 X	4696	-0-	-388	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
*02	4452 X	4210	-0-	-242	-0-	4209	3	1	9	N	1					1

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490 X	2268	-0-	-222	-0-	2268	3			N	-0-					1
10	2573 X	2117	-0-	-456	-0-	2115	3	2	9	N	2	2	1			1
11	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					1
12	2697 X	2203	-0-	-494	-0-	2203	3			N	-0-					1
01	2697 X	2397	-0-	-300	-0-	2396	3	1	9	N	1	1	1			1
02	2800 N	1248	-0-	-1552	-0-	1248	3			N	-0-					1

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
09	2340 N	848	-0-	-1492	-0-	848	3			N	-0-					1
10	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2254	3	2	9	N	2	2	1			1
11	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					1
12	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					1
01	2263 N	1900	-0-	-363	-0-	1900	3			N	-0-					1
02	2212 N	1786	-0-	-426	-0-	1786	3			N	-0-					1

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370 N	1900	-0-	-470	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-
10	2232 N	1933	-0-	-299	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-
11	2190 N	1646	-0-	-544	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
12	1953 N	1788	-0-	-165	-0-	1788	3			Y	-0-					-0-
01	1922 N	1689	-0-	-233	-0-	1689	3			Y	-0-					-0-
*02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1673	-0-	-217	-0-	1673	3			N	-0-					1
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1694	3	1	9	N	1	1	1			1
11	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1628	3			N	-0-					1
12	1736	N	1040	-0-	-696	-0-	1040	3			N	-0-					1
01	1705	N	1293	-0-	-412	-0-	1293	3			N	-0-					1
02	1512	N	1090	-0-	-422	-0-	1090	3			N	-0-					1

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-
10	2604	N	2601	-0-	-3	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2468	-0-	-52	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2552	-0-	-52	-0-	2552	3			Y	-0-					-0-
01	2604	N	913	-0-	-1691	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
02	2296	N	754	-0-	-1542	-0-	754	3			Y	-0-					-0-

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
09	2550	N	1117	-0-	-1433	-0-	1117	3			N	-0-					1
10	2387	N	1129	-0-	-1258	-0-	1128	3	1	9	N	1	1	1			1
11	1350	N	1141	-0-	-209	-0-	1141	3			N	-0-					1
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					1
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					1
02	1064	N	957	-0-	-107	-0-	957	3			N	-0-					1

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 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
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
*02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-

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
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	419	-0-	-169	-0-	419	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					1
10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3787	3	3	9	N	3	3	1			1
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					1
12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					1
01	3782	X	3662	-0-	-120	-0-	3660	3	2	9	N	2	2	1			1
02	3836	X	2801	-0-	-1035	-0-	2801	3			N	-0-					1

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
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					1
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1582	3	1	9	N	1	1	1			1
11	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	1476	3			N	-0-					1
12	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1564	3			N	-0-					1
01	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	1505	3			N	-0-					1
*02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450 N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					1
10	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					1
11	510 N	339	-0-	-171	-0-	339	3			N	-0-					1
12	434 N	326	-0-	-108	-0-	326	3			N	-0-					1
01	403 N	308	-0-	-95	-0-	308	3			N	-0-					1
02	308 N	295	-0-	-13	-0-	295	3			N	-0-					1

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

09	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			Y	-0-					-0-
10	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-
11	3480 X	2103	-0-	-1377	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
12	3596 X	566	-0-	-3030	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
01	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4003	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
10	806 N	696	-0-	-110	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
12	961 N	543	-0-	-418	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
02	868 X	762	-0-	-106	-0-	762	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

09	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					1
10	3379 X	3102	-0-	-277	-0-	3100	3	2	9	N	2	2	1			1
11	3270 X	2833	-0-	-437	-0-	2833	3			N	-0-					1
12	3565 X	2956	-0-	-609	-0-	2956	3			N	-0-					1
01	3565 X	3097	-0-	-468	-0-	3096	3	1	9	N	1	1	1			1
02	3220 X	2819	-0-	-401	-0-	2819	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

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

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

09	990 N	899	-0-	-91	-0-	899	3			N	-0-					1
10	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					1
11	930 N	874	-0-	-56	-0-	874	3			N	-0-					1
12	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-					1
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					1
*02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					1

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			Y	-0-					-0-
10	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			Y	-0-					-0-
11	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			Y	-0-					-0-
12	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			Y	-0-					-0-
01	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-
02	2296 N	1856	-0-	-440	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
*02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

09	3180 X	2996	-0-	-184	-0-	2996	3			Y	-0-					-0-
10	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			Y	-0-					-0-
11	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			Y	-0-					-0-
12	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			Y	-0-					-0-
01	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3339	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

09	1800 N	1397	-0-	-403	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-
10	1860 N	1661	-0-	-199	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
11	1800 N	1602	-0-	-198	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
01	1674 N	560	-0-	-1114	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
02	1484 N	1032	-0-	-452	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

09	2280 X	2267	-0-	-13	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
10	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-
11	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-
12	2356 N	2310	-0-	-46	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
01	2356 N	2236	-0-	-120	-0-	2236	3			Y	-0-					-0-
*02	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

09	2940 X	2759	-0-	-181	-0-	2759	3			Y	-0-					-0-
10	3038 X	2853	-0-	-185	-0-	2853	3			Y	-0-					-0-
11	2940 X	2726	-0-	-214	-0-	2726	3			Y	-0-					-0-
12	3038 X	2921	-0-	-117	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
01	3038 X	2664	-0-	-374	-0-	2664	3			Y	-0-					-0-
02	2520 X	2385	-0-	-135	-0-	2385	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

09	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6829	3	1	9	N	1	1	1			1
10	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6591	3	4	9	N	4	3	1			2
11	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			N	-0-					2
12	4712 X	4552	-0-	-160	-0-	4552	3			N	-0-					2
01	4712 X	4437	-0-	-275	-0-	4435	3	2	9	N	2	2	1			2
02	4256 X	4203	-0-	-53	-0-	4203	3			N	-0-					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1866	-0-	-24	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1841	-0-	-79	-0-	1841	3			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	1858	3			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	1788	3			Y	-0-					-0-
*02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					1
10	2883	X	2842	-0-	-41	-0-	2840	3	2	9	N	2	2	1			1
11	2790	X	2697	-0-	-93	-0-	2697	3			N	-0-					1
12	2883	X	2659	-0-	-224	-0-	2659	3			N	-0-					1
01	2883	X	2176	-0-	-707	-0-	2176	3			N	-0-					1
*02	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					1

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			Y	-0-					-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
12	2294	N	1521	-0-	-773	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1723	-0-	-230	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-
*02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

09	3420	X	3242	-0-	-178	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	2690	-0-	-782	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2902	-0-	-398	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3144	-0-	-266	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2627	-0-	-783	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2204	-0-	-820	-0-	2204	3			N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

09	3330	X	3104	-0-	-226	-0-	3104	3			N	-0-					1
10	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3430	3	2	9	N	2	2	1			1
11	3060	X	2630	-0-	-430	-0-	2630	3			N	-0-					1
12	3193	X	3188	-0-	-5	-0-	3188	3			N	-0-					1
01	3441	X	3425	-0-	-16	-0-	3424	3	1	9	N	1	1	1			1
02	3108	X	2540	-0-	-568	-0-	2540	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

09	2760	N	2613	-0-	-147	-0-	2613	3			N	-0-					1
10	2604	N	2594	-0-	-10	-0-	2592	3	2	9	N	2	2	1			1
11	2730	N	2390	-0-	-340	-0-	2390	3			N	-0-					1
12	2697	N	2428	-0-	-269	-0-	2428	3			N	-0-					1
01	2604	N	2208	-0-	-396	-0-	2208	3			N	-0-					1
02	2240	N	1951	-0-	-289	-0-	1951	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			Y	-0-					-0-
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1430	-0-	-558	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	4073	-0-	-337	-0-	4073	3			Y	-0-					-0-
10	4557	X	4128	-0-	-429	-0-	4128	3			Y	-0-					-0-
11	4200	X	3951	-0-	-249	-0-	3951	3			Y	-0-					-0-
12	4340	X	3995	-0-	-345	-0-	3995	3			Y	-0-					-0-
01	4340	X	3917	-0-	-423	-0-	3916	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3668	X	3440	-0-	-228	-0-	3440	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 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
09	3600	X	3362	-0-	-238	-0-	3362	3			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	3515	3			Y	-0-					-0-
11	3600	X	2959	-0-	-641	-0-	2959	3			Y	-0-					-0-
12	3720	X	2960	-0-	-760	-0-	2960	3			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3109	-0-	-425	-0-	3109	3			Y	-0-					-0-
*02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	N	2704	-0-	-146	-0-	2704	3			Y	-0-					-0-
10	2945	N	2865	-0-	-80	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-
11	2760	N	2659	-0-	-101	-0-	2659	3			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2755	-0-	-35	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
01	2852	N	2725	-0-	-127	-0-	2725	3			Y	-0-					-0-
02	2492	N	2386	-0-	-106	-0-	2386	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 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
09	3090	X	2941	-0-	-149	-0-	2941	3			Y	-0-					-0-
10	3193	X	3167	-0-	-26	-0-	3167	3			Y	-0-					-0-
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			Y	-0-					-0-
12	3193	X	3137	-0-	-56	-0-	3137	3			Y	-0-					-0-
01	3162	X	3146	-0-	-16	-0-	3145	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2856	X	2854	-0-	-2	-0-	2854	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	708	-0-	-72	-0-	708	3			N	-0-					1
10	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	3			N	-0-					1
11	750	N	507	-0-	-243	-0-	507	3			N	-0-					1
12	744	N	475	-0-	-269	-0-	475	3			N	-0-					1
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					1
*02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-					1
10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3519	3	3	9	N	3	3	1			1
11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					1
12	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					1
01	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3285	3	1	9	N	1	1	1			1
*02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y	-0-					-0-
10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-					-0-
12	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			Y	-0-					-0-
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2165	-0-	-47	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

09	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-					1
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					1
11	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					1
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					1
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					1
*02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					1

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					1
10	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4896	3	4	9	N	4	4	1			1
11	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					1
12	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N	-0-					1
01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4475	3	2	9	N	2	2	1			1
*02	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					1

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

09	2520	X	2482	-0-	-38	-0-	2482	3			N	-0-					1
10	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2640	3	2	9	N	2	2	1			1
11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					1
12	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					1
01	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					1
*02	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					1
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1872	3	2	9	N	2	2	1			1
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					1
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					1
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					1
*02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					1
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2535	3	2	9	N	2	2	1			1
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					1
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					1
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					1
*02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	4951	-0-	-359	-0-	4951	3			N	-0-					2
10	5487	X	5086	-0-	-401	-0-	5083	3	3	9	N	3	4	1			1
11	5310	X	4860	-0-	-450	-0-	4860	3			N	-0-					1
12	5425	X	4526	-0-	-899	-0-	4526	3			N	-0-					1
01	5425	X	1651	-0-	-3774	-0-	1651	3			N	-0-					1
02	4620	X	2109	-0-	-2511	-0-	2109	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					1
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					1
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			N	-0-					1
12	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					1
01	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-					1
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

09	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					1
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					1
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					1
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					1
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					1
*02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

09	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					1
10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2651	3	2	9	N	2	2	1			1
11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					1
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					1
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2402	3	1	9	N	1	1	1			1
*02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			Y	-0-					-0-
10	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3			Y	-0-					-0-
11	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	3			Y	-0-					-0-
12	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3			Y	-0-					-0-
01	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4893	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

09	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
*02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					1
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					1
11	1200	N	904	-0-	-296	-0-	904	3			N	-0-					1
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					1
01	1271	N	914	-0-	-357	-0-	914	3			N	-0-					1
*02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

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

MONCRIEF, C. B. 574775
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	506	1	3029	2	N	7					84
							8	9									
10	3627	X	3310	-0-	-317	-0-	481	1	2816	2	N	12					96
							13	9									
11	3600	X	2862	-0-	-738	-0-	457	1	2390	2	N	14					110
							15	9									
12	3720	X	3473	-0-	-247	-0-	501	1	2943	2	N	26					136
							29	9									
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	518	1	3497	2	N	-0-					136
02	3304	X	2746	-0-	-558	-0-	434	1	2305	2	N	6					142
							7	9									

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	148	1	873	2	N	-0-					21
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	171	1	1002	2	N	-0-					21
11	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	177	1	923	2	N	-0-					21
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	154	1	905	2	N	-0-					21
01	1178	N	902	-0-	-276	-0-	144	1	758	2	N	-0-					21
02	1036	N	997	-0-	-39	-0-	158	1	839	2	N	-0-					21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MONCRIEF, W. A., JR. 575000
FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	706	-0-	-134	-0-	102	1	604	2	N	-0-					28
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	129	1	758	2	N	-0-					28
11	930	N	761	-0-	-169	-0-	122	1	639	2	N	-0-					28
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	127	1	744	2	N	-0-					28
01	899	N	885	-0-	-14	-0-	119	1	766	2	N	-0-					28
*02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	113	1	601	2	N	-0-					28

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834

09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					95
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					95
11	2820	N	1830	-0-	-990	-0-	1830	2			N	-0-					95
12	2790	N	2541	-0-	-249	-0-	2541	2			N	-0-					95
01	2449	N	1940	-0-	-509	-0-	1940	2			N	-0-					95
02	1708	N	1022	-0-	-686	-0-	1022	2			N	-0-					95

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	496	N	359	-0-	-137	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	420	N	264	-0-	-156	-0-	264	2			N	-0-					-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	2	Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	15	1	178	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	110	-0-	-40	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

09	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	139	1	2527	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2559	-0-	-169	-0-	136	1	2423	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2482	-0-	-158	-0-	129	1	2353	2	Y	-0-					-0-
12	2759	N	2634	-0-	-125	-0-	130	1	2504	2	Y	-0-					-0-
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	129	1	2498	2	Y	-0-					-0-
*02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	116	1	2238	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

09	1770	X	1580	-0-	-190	-0-	82	1	1498	2	Y	-0-					92
10	1829	X	1702	-0-	-127	-0-	90	1	1612	2	Y	-0-					92
11	1770	X	1747	-0-	-23	-0-	91	1	1656	2	Y	-0-					92
12	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	85	1	1624	2	Y	-0-					92
01	1705	X	1699	-0-	-6	-0-	83	1	1616	2	Y	-0-					92
02	1624	X	1517	-0-	-107	-0-	75	1	1442	2	Y	-0-					92

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	264	1	2808	2	Y	-0-					-0-
10	2418	X	2203	-0-	-215	-0-	189	1	2014	2	Y	-0-					-0-
11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	286	1	2876	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	3053	-0-	-109	-0-	252	1	2801	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2171	-0-	-991	-0-	135	1	2036	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	1912	-0-	-1028	-0-	144	1	1768	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

09	1080	X	731	-0-	-349	-0-	63	1	668	2	Y	-0-					-0-
10	1116	X	852	-0-	-264	-0-	73	1	779	2	Y	-0-					-0-
11	1080	X	815	-0-	-265	-0-	74	1	741	2	Y	-0-					-0-
12	1023	X	813	-0-	-210	-0-	67	1	746	2	Y	-0-					-0-
01	1023	X	749	-0-	-274	-0-	46	1	703	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	677	-0-	-79	-0-	51	1	626	2	Y	-0-					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

09	3090	X	2351	-0-	-739	-0-	202	1	2149	2	Y	-0-					18
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	285	1	3027	2	Y	-0-					18
11	3180	X	3134	-0-	-46	-0-	283	1	2851	2	Y	-0-					18
12	3286	X	2801	-0-	-485	-0-	231	1	2570	2	Y	-0-					18
01	3317	X	3041	-0-	-276	-0-	189	1	2852	2	Y	-0-					18
02	2996	X	2486	-0-	-510	-0-	188	1	2298	2	Y	-0-					18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2820 X	2658	-0-	-162	-0-	228	1	2430	2	Y	-0-			-0-
10	2728 X	2654	-0-	-74	-0-	228	1	2426	2	Y	-0-			-0-
11	2760 X	2625	-0-	-135	-0-	237	1	2388	2	Y	-0-			-0-
12	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	238	1	2650	2	Y	-0-			-0-
01	2852 X	2644	-0-	-208	-0-	164	1	2480	2	Y	-0-			-0-
02	2492 X	2372	-0-	-120	-0-	179	1	2193	2	Y	-0-			-0-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

09	1860 X	1321	-0-	-539	-0-	113	1	1208	2	Y	-0-			8
10	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	222	1	2361	2	Y	-0-			8
11	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	181	1	1826	2	Y	-0-			8
12	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	168	1	1868	2	Y	-0-			8
01	2573 X	1823	-0-	-750	-0-	113	1	1710	2	Y	-0-			8
02	2324 X	1616	-0-	-708	-0-	122	1	1494	2	Y	-0-			8

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

09	2250 N	2245	-0-	-5	-0-	193	1	2052	2	Y	-0-			-0-
10	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	228	1	2425	2	Y	-0-			-0-
11	2220 N	2116	-0-	-104	-0-	191	1	1925	2	Y	-0-			-0-
12	2325 N	2125	-0-	-200	-0-	175	1	1950	2	Y	-0-			-0-
01	2666 N	2106	-0-	-560	-0-	131	1	1975	2	Y	-0-			-0-
02	1988 N	1882	-0-	-106	-0-	142	1	1740	2	Y	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

09	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	528	1	5624	2	Y	-0-			-0-
10	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	459	1	4882	2	Y	-0-			-0-
11	5970 X	4024	-0-	-1946	-0-	364	1	3660	2	Y	-0-			-0-
12	6169 X	4835	-0-	-1334	-0-	399	1	4436	2	Y	-0-			-0-
01	6169 X	4315	-0-	-1854	-0-	268	1	4047	2	Y	-0-			-0-
02	5740 X	3407	-0-	-2333	-0-	257	1	3150	2	Y	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

09	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	168	1	3070	2	Y	-0-			20
10	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	222	1	3971	2	Y	-0-			20
11	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	196	1	3576	2	Y	-0-			20
12	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	179	1	3441	2	Y	-0-			20
01	4185 X	3729	-0-	-456	-0-	183	1	3546	2	Y	-0-			20
02	3780 X	2817	-0-	-963	-0-	139	1	2678	2	Y	-0-			20

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

09	2070 X	1937	-0-	-133	-0-	166	1	1771	2	Y	-0-			4
10	2139 X	2052	-0-	-87	-0-	176	1	1876	2	Y	-0-			4
11	2070 X	1931	-0-	-139	-0-	174	1	1756	2	Y	1			5
						1	9							
12	2015 X	1876	-0-	-139	-0-	155	1	1721	2	Y	-0-			5
01	2046 X	1852	-0-	-194	-0-	114	1	1727	2	Y	10			15
						11	9							
*02	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	163	1	2003	2	Y	-0-			15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	177	1	1889	2	Y	-0-					-0-
10	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	183	1	1944	2	Y	-0-					-0-
11	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	184	1	1847	2	Y	-0-					-0-
12	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	181	1	2013	2	Y	-0-					-0-
01	2139	X	2013	-0-	-126	-0-	125	1	1888	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1852	-0-	-52	-0-	140	1	1712	2	Y	-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

09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					104
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					104
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					104
12	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-					104
01	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-					104
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	38	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

09	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	92	1	2997	2	Y	7					48
							8	9									
10	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	85	1	2649	2	Y	4					52
							4	9									
11	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	79	1	2538	2	Y	5					57
							6	9									
12	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	56	1	1673	2	Y	6	55	1			8
							7	9									
01	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	63	1	2059	2	Y	4					12
							4	9									
*02	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	66	1	2095	2	Y	6					18
							7	9									

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370

09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
*02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-

RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

09	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10019	2	98	9	Y	89					179
10	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	8945	2	57	9	Y	52					231
11	8670	X	7577	-0-	-1093	-0-	7519	2	58	9	Y	53	238	1			46
12	8959	X	6188	-0-	-2771	-0-	6188	2			Y	-0-					46
01	8959	X	8349	-0-	-610	-0-	8349	2			Y	-0-					46
*02	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			Y	-0-	32	1			14

WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

09	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8860	2	86	9	Y	78					151
10	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8169	2	52	9	Y	47					198
11	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8116	2	62	9	Y	56	207	1			47
12	9238	X	7139	-0-	-2099	-0-	7139	2			Y	-0-					47
01	9238	X	7635	-0-	-1603	-0-	7635	2			Y	-0-					47
*02	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			Y	-0-	32	1			15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3234	-0-	234	234	3234	2			Y	-0-					2
10	3099	N	2865	-0-	-234	-0-	2865	2			Y	-0-					2
11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					2
12	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	64	1	4694	2	Y	-0-					2
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	145	1	4056	2	Y	-0-					2
02	3024	X	1074	-0-	-1950	-0-	32	1	1042	2	Y	-0-					2

RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	922	2	9	9	Y	8					15
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	723	2	4	9	Y	4					19
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	500	2	4	9	Y	4	20	1			3
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					3
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					3
*02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-	2	1			1

YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350

09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	144	1	4465	2	Y	4					16
							4	9									
10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	79	1	2508	2	Y	4					20
							4	9									
11	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	84	1	2480	2	Y	2					22
							2	9									
12	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	69	1	2228	2	Y	3					25
							3	9									
01	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	73	1	2145	2	Y	1					26
							1	9									
02	2212	X	888	-0-	-1324	-0-	26	1	861	2	Y	1					27
							1	9									

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230

09	2280	N	2121	-0-	-159	-0-	71	1	2050	2	N	-0-					67
10	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	76	1	2062	2	N	-0-					67
11	2340	N	2060	-0-	-280	-0-	58	1	2002	2	N	-0-					67
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	84	1	2184	2	N	-0-					67
01	2139	N	1849	-0-	-290	-0-	55	1	1794	2	N	-0-					67
02	1932	N	1741	-0-	-191	-0-	42	1	1699	2	N	-0-					67

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

09	300	N	111	-0-	-189	-0-	109	2	2	9	Y	2					8
10	403	N	170	-0-	-233	-0-	166	2	4	9	Y	4					12
11	420	N	158	-0-	-262	-0-	158	2			Y	-0-					12
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					12
01	3100	N	4032	-0-	932	932	4032	2			Y	-0-					12
*02	2800	N	3995	-0-	1195	2127	52	1	3943	2	Y	-0-					12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					9
10	2697	X	1869	-0-	-828	-0-	1869	2			N	-0-					9
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					9
12	2790	N	1964	-0-	-826	-0-	1964	2			N	-0-					9
01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					9
02	2520	N	2399	-0-	-121	-0-	2399	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
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					84
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					84
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					84
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					84
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					84
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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
09	2850	X	1952	-0-	-898	-0-	1952	2			N	-0-					42
10	2945	X	2500	-0-	-445	-0-	2500	2			N	-0-					42
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3991	2	7	9	N	6					48
12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					48
01	2511	X	1478	-0-	-1033	-0-	1478	2			N	-0-					48
02	2660	X	1750	-0-	-910	-0-	1750	2			N	-0-					48

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
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					8
10	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			Y	-0-					8
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					8
12	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			Y	-0-					8
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					8
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			Y	-0-					8

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
09	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			Y	-0-					58
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					58
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	2			Y	-0-					58
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					58
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					58
*02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					58

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
11	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
12	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
01	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
*02	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	68	1	2111	2	Y	2					10
						2	9									
10	1395 N	1296	-0-	-99	-0-	39	1	1255	2	Y	2					12
						2	9									
11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	63	1	1871	2	Y	2					14
						2	9									
12	1829 N	1747	-0-	-82	-0-	53	1	1692	2	Y	2					16
						2	9									
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	49	1	1436	2	Y	1					17
						1	9									
*02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	37	1	1240	2	Y	2					19
						2	9									

YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104

09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	43	1	1399	2	Y	3					11
						3	9									
10	3100 N	4410	-0-	1310	1310	136	1	4265	2	Y	8					19
						9	9									
11	3000 N	3888	-0-	888	2198	117	1	3764	2	Y	6					25
						7	9									
12	3100 N	1389	-0-	-1711	487	45	1	1338	2	Y	5	24	1			6
						6	9									
01	1960 X	1473	-0-	-487	-0-	44	1	1426	2	Y	3					9
						3	9									
02	1204 X	1202	-0-	-2	-0-	37	1	1162	2	Y	3					12
						3	9									

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

09	2430 X	1710	-0-	-720	-0-	53	1	1655	2	Y	2					13
						2	9									
10	2511 X	2223	-0-	-288	-0-	67	1	2152	2	Y	4					17
						4	9									
11	2430 N	2240	-0-	-190	-0-	73	1	2165	2	Y	2					19
						2	9									
12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	63	1	2018	2	Y	3					22
						3	9									
01	2232 N	1753	-0-	-479	-0-	58	1	1694	2	Y	1					23
						1	9									
*02	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	60	1	2039	2	Y	3					26
						3	9									

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	111	1	3631	2	Y	9					51
							10	9									
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	105	1	3303	2	Y	5					56
							6	9									
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	99	1	3172	2	Y	6					62
							7	9									
12	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	142	1	4223	2	Y	16	59	1			19
							18	9									
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	121	1	3929	2	Y	7					26
							8	9									
*02	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	138	1	4365	2	Y	11					37
							12	9									

YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 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
09	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	62	1	1913	2	Y	2					16
							2	9									
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	87	1	2770	2	Y	5					21
							6	9									
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	105	1	3115	2	Y	3					24
							3	9									
12	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	71	1	2290	2	Y	3					27
							3	9									
01	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	73	1	2155	2	Y	1					28
							1	9									
02	2772	X	1063	-0-	-1709	-0-	31	1	1031	2	Y	1					29
							1	9									

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
09	2520	X	1974	-0-	-546	-0-	59	1	1911	2	Y	4					24
							4	9									
10	2604	X	2038	-0-	-566	-0-	63	1	1972	2	Y	3					27
							3	9									
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	104	1	3349	2	Y	6					33
							7	9									
12	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	68	1	2017	2	Y	7	32	1			8
							8	9									
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	111	1	3605	2	Y	7					15
							8	9									
*02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	95	1	3003	2	Y	8					23
							9	9									

BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	467	-0-	-73	-0-	14	1	452	2	Y	1					10
							1	9									
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	16	1	508	2	Y	1					11
							1	9									
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	19	1	615	2	Y	1					12
							1	9									
12	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	94	1	2791	2	Y	10	11	1			11
							11	9									
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	72	1	2326	2	Y	4					15
							4	9									
*02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	81	1	2559	2	Y	7					22
							8	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	89	1	2742	2	Y	3			14
						3	9							
10	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	71	1	2254	2	Y	4			18
						4	9							
11	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	82	1	2428	2	Y	2			20
						2	9							
12	3100 N	3169	-0-	69	69	96	1	3069	2	Y	4			24
						4	9							
01	3072 N	3003	-0-	-69	-0-	99	1	2903	2	Y	1			25
						1	9							
*02	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	65	1	2181	2	Y	3			28
						3	9							

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

09	4740 X	3344	-0-	-1396	-0-	136	1	3208	2	Y	-0-			25
10	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	227	1	5186	2	Y	-0-			25
11	4230 X	3861	-0-	-369	-0-	149	1	3712	2	Y	-0-			25
12	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	54	1	3945	2	Y	-0-			25
01	5425 X	4090	-0-	-1335	-0-	141	1	3949	2	Y	-0-			25
*02	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	83	1	2694	2	Y	-0-			25

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

09	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-			13
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-			13
11	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	40	1	1172	2	Y	1			14
						1	9							
12	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	159	1	5086	2	Y	6			20
						7	9							
01	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	136	1	3988	2	Y	1			21
						1	9							
02	T. A.	2146	-0-	2146	2146	62	1	2081	2	Y	3			24
						3	9							

GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990

09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	58	1	1805	2	Y	2			8
						2	9							
10	1891 N	1348	-0-	-543	-0-	41	1	1305	2	Y	2			10
						2	9							
11	1830 N	1131	-0-	-699	-0-	37	1	1093	2	Y	1			11
						1	9							
12	1891 N	1652	-0-	-239	-0-	50	1	1600	2	Y	2			13
						2	9							
01	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	41	1	1216	2	Y	1			14
						1	9							
*02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	26	1	877	2	Y	1			15
						1	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	3840	X	3017	-0-	-823	-0-	94	1	2920	2	Y	3					19
							3	9									
10	3472	X	1967	-0-	-1505	-0-	60	1	1904	2	Y	3					22
							3	9									
11	3360	X	3179	-0-	-181	-0-	104	1	3072	2	Y	3					25
							3	9									
12	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	128	1	4094	2	Y	5					30
							6	9									
01	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	149	1	4369	2	Y	2					32
							2	9									
*02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	112	1	3764	2	Y	5					37
							6	9									

YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280

09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	43	1	1321	2	Y	1					8
							1	9									
10	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	46	1	1470	2	Y	2					10
							2	9									
11	1950	N	1144	-0-	-806	-0-	37	1	1106	2	Y	1					11
							1	9									
12	1426	N	1211	-0-	-215	-0-	37	1	1172	2	Y	2					13
							2	9									
01	1519	N	973	-0-	-546	-0-	32	1	941	2	Y	-0-					13
02	1064	N	931	-0-	-133	-0-	27	1	903	2	Y	1					14
							1	9									

YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	139	1	4288	2	Y	4					16
							4	9									
10	3534	X	1960	-0-	-1574	-0-	59	1	1898	2	Y	3					19
							3	9									
11	3420	X	1840	-0-	-1580	-0-	60	1	1779	2	Y	1					20
							1	9									
12	3534	X	1231	-0-	-2303	-0-	37	1	1192	2	Y	2					22
							2	9									
01	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	207	1	6062	2	Y	2					24
							2	9									
*02	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	67	1	2246	2	Y	3					27
							3	9									

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024

09	7890	X	5545	-0-	-2345	-0-	5526	2	19	9	Y	17					127
10	8122	X	6413	-0-	-1709	-0-	6382	2	31	9	Y	28					155
11	6870	X	5768	-0-	-1102	-0-	5732	2	36	9	Y	33					188
12	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6325	2	64	9	Y	58	174	1			72
01	6417	X	6034	-0-	-383	-0-	5997	2	37	9	Y	34					106
02	5768	X	4596	-0-	-1172	-0-	4551	2	45	9	Y	41					147

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

09	3570	X	3387	-0-	-183	-0-	3387	2			Y	-0-					30
10	3596	X	2396	-0-	-1200	-0-	2396	2			Y	-0-					30
11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			Y	-0-					30
12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			Y	-0-					30
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			Y	-0-					30
02	3416	X	2959	-0-	-457	-0-	2959	2			Y	-0-					30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 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
09	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	2			Y	-0-			17
10	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			Y	-0-			17
11	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	2			Y	-0-			17
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-			17
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			17
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			17

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 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
09	330	N	184	-0-	-146	-0-	181	2	3	9	Y	3			23
10	403	N	150	-0-	-253	-0-	147	2	3	9	Y	3			26
11	360	N	173	-0-	-187	-0-	173	2			Y	-0-			26
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-			26
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-			26
*02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	9	1	695	2	Y	-0-			26

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
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	85	1	2016	2	Y	-0-			-0-
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	86	1	1970	2	Y	-0-			-0-
11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	108	1	2688	2	Y	-0-			-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	19	1	1412	2	Y	-0-			-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	50	1	1400	2	Y	-0-			-0-
*02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	37	1	1202	2	Y	-0-			-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	235	1	5571	2	Y	-0-			-0-
10	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	244	1	5580	2	Y	-0-			-0-
11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	185	1	4600	2	Y	-0-			-0-
12	6014	X	2298	-0-	-3716	-0-	31	1	2267	2	Y	-0-			-0-
01	6014	X	2350	-0-	-3664	-0-	81	1	2269	2	Y	-0-			-0-
*02	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	53	1	1718	2	Y	-0-			-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 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
09	3780	X	2657	-0-	-1123	-0-	108	1	2549	2	Y	-0-			-0-
10	3906	X	2862	-0-	-1044	-0-	120	1	2742	2	Y	-0-			-0-
11	3630	X	2315	-0-	-1315	-0-	89	1	2226	2	Y	-0-			-0-
12	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	68	1	4971	2	Y	-0-			-0-
01	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	222	1	6228	2	Y	-0-			-0-
*02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	143	1	4642	2	Y	-0-			-0-

YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	135	1	4165	2	Y	4			21
							4	9							
10	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	120	1	3819	2	Y	7			28
							8	9							
11	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	165	1	4893	2	Y	4			32
							4	9							
12	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	109	1	3480	2	Y	5			37
							6	9							
01	3224	X	2291	-0-	-933	-0-	75	1	2215	2	Y	1			38
							1	9							
02	4732	X	4315	-0-	-417	-0-	124	1	4183	2	Y	7			45
							8	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6512	2	64	9	Y	58					109
10	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5842	2	37	9	Y	34					143
11	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	5981	2	46	9	Y	42	150	1			35
12	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5142	2	168	9	Y	153					188
01	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	5839	2	182	9	Y	165					353
02	6132	X	4884	-0-	-1248	-0-	4563	2	321	9	Y	292	243	1			402

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	668	2	7	9	Y	6					12
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	556	2	3	9	Y	3					15
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	810	2	7	9	Y	6	16	1			5
12	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	2			Y	-0-					5
01	558	N	275	-0-	-283	-0-	275	2			Y	-0-					5
02	504	N	280	-0-	-224	-0-	280	2			Y	-0-	3	1			2

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

09	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	301	1	7121	2	N	-0-					-0-
10	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	358	1	8206	2	N	-0-					-0-
11	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	338	1	8401	2	N	-0-					-0-
12	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	151	1	11037	2	N	-0-					-0-
01	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	337	1	9443	2	N	-0-					-0-
*02	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	265	1	8577	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					-0-
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	2			N	-0-					-0-
01	806	N	708	-0-	-98	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	642	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	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 #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

09	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2535	-0-	-596	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2207	-0-	-823	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	1999	-0-	-1132	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2583	-0-	-548	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2155	-0-	-673	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 11104

09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4758	-0-	1658	1658	4758	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4127	-0-	1127	2785	4127	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	10053	-0-	6953	9738	10053	2			N	-0-					-0-
01	17260	X	7522	-0-	-9738	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
*02	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

09	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1175	-0-	-1825	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2385	-0-	-715	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1938	-0-	-862	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	656	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

09	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
10	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
11	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
01	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
*02	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	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 #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560 N	1503	-0-	-57	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
10	1798 N	1505	-0-	-293	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
11	1860 N	1443	-0-	-417	-0-	1443	2		N	-0-			-0-
12	1550 N	1455	-0-	-95	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
01	1519 N	1413	-0-	-106	-0-	1413	2		N	-0-			-0-
02	1344 N	1232	-0-	-112	-0-	1232	2		N	-0-			-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

09	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2		N	-0-			-0-
10	3379 X	3353	-0-	-26	-0-	3353	2		N	-0-			-0-
11	3270 X	3119	-0-	-151	-0-	3119	2		N	-0-			-0-
12	3379 X	3075	-0-	-304	-0-	3075	2		N	-0-			-0-
01	3379 X	3032	-0-	-347	-0-	3032	2		N	-0-			-0-
02	3052 X	2734	-0-	-318	-0-	2734	2		N	-0-			-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 072370 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098

09	3150 X	2817	-0-	-333	-0-	2817	2		N	-0-			-0-
10	2976 X	2930	-0-	-46	-0-	2930	2		N	-0-			-0-
11	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2		N	-0-			-0-
12	2976 X	2922	-0-	-54	-0-	2922	2		N	-0-			-0-
01	2945 X	2588	-0-	-357	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
02	3220 X	2162	-0-	-1058	-0-	2162	2		N	-0-			-0-

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-			30
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-			30
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-			30
12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			30
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			30
*02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-			30

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			-0-
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
*02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			-0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

09	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2		N	-0-			-0-
10	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2		N	-0-			-0-
11	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2		N	-0-			-0-
12	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2		N	-0-			-0-
01	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2		N	-0-			-0-
*02	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2		N	-0-			-0-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

09	1920 N	1808	-0-	-112	-0-	1808	2		N	-0-			-0-
10	1891 N	1849	-0-	-42	-0-	1849	2		N	-0-			-0-
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			-0-
12	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		N	-0-			-0-
01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		N	-0-			-0-
*02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	412	-0-	-98	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	420	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

09	810	X	649	-0-	-161	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
11	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
12	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
01	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
*02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

09	2220	X	552	-0-	-1668	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	875	-0-	-1419	-0-	875	2			N	-0-					-0-
11	990	N	901	-0-	-89	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
01	868	N	698	-0-	-170	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	840	N	561	-0-	-279	-0-	561	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

09	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	2274	-0-	-6	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
12	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
01	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2886	-0-	86	86	2886	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
01	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
*02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
*02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

09	3300	X	3220	-0-	-80	-0-	3220	2			N	-0-					25
10	3410	X	2918	-0-	-492	-0-	2918	2			N	-0-					25
11	3300	X	2544	-0-	-756	-0-	2544	2			N	-0-					25
12	3317	X	2810	-0-	-507	-0-	2810	2			N	-0-					25
01	3317	X	2663	-0-	-654	-0-	2663	2			N	-0-					25
02	2996	X	2371	-0-	-625	-0-	2371	2			N	-0-					25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	364	-0-	-236	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	7057	-0-	3957	3957	7057	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	7252	-0-	4152	8109	7252	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	6129	-0-	3329	11438	6129	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

09	1920	N	1851	-0-	-69	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	1666	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

09	4020	X	3950	-0-	-70	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	4071	-0-	-83	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3854	-0-	-166	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3945	-0-	-178	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3888	-0-	-235	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3534	-0-	-162	-0-	3534	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

09	2250	N	1349	-0-	-901	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	2852	N	1603	-0-	-1249	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
*02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

09	3300	X	2920	-0-	-380	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2960	-0-	-264	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2757	-0-	-363	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2985	-0-	-22	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2703	-0-	-304	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2079	-0-	-637	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10830 X	10830	-0-	-0-	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
10	9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
11	21000 X	8516	-0-	-12484	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
12	14880 X	7911	-0-	-6969	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
01	14446 X	7446	-0-	-7000	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
02	10108 X	6325	-0-	-3783	-0-	6325	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

09	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	174	1	5802	2	N	63					188
						69	9									
10	4216 X	4211	-0-	-5	-0-	122	1	4059	2	N	27					215
						30	9									
11	4080 X	4051	-0-	-29	-0-	118	1	3933	2	N	-0-					215
12	6169 X	4044	-0-	-2125	-0-	118	1	3926	2	N	-0-					215
01	6169 X	5010	-0-	-1159	-0-	146	1	4864	2	N	-0-					215
02	5572 X	4628	-0-	-944	-0-	135	1	4485	2	N	7					222
						8	9									

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
10	1891 N	1693	-0-	-198	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
11	1680 N	1541	-0-	-139	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
12	1705 N	1554	-0-	-151	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
02	1428 N	1399	-0-	-29	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

09	2190 N	2162	-0-	-28	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
10	2356 N	2305	-0-	-51	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
11	2220 N	1599	-0-	-621	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
12	2232 N	2149	-0-	-83	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
01	2294 N	2048	-0-	-246	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
*02	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					13
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					13
11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					13
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					13
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					13
*02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					13

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
10	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
11	1590 N	1111	-0-	-479	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
12	1426 N	944	-0-	-482	-0-	944	2			N	-0-					-0-
01	1085 N	997	-0-	-88	-0-	997	2			N	-0-					-0-
02	1036 N	890	-0-	-146	-0-	890	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	94	1	3125	2	N	-0-					25
10	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	78	1	2594	2	N	-0-					25
11	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	73	1	2435	2	N	-0-					25
12	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	76	1	2538	2	N	-0-					25
01	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	90	1	3015	2	N	-0-					25
*02	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	83	1	2768	2	N	-0-					25

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226

09	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
10	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
12	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
01	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
*02	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

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

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

09	540 N	340	-0-	-200	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	690 N	469	-0-	-221	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	651 N	538	-0-	-113	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

09	1620 N	1571	-0-	-49	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
10	1519 N	1075	-0-	-444	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	4279	-0-	1279	1279	4279	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	4758	-0-	1658	2937	4758	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	4601	-0-	1501	4438	4601	2			N	-0-					-0-
*02	8436 X	3998	-0-	-4438	-0-	3998	2			N	-0-					-0-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	2	1	1596	2	N	-0-					21
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1	1	1228	2	N	-0-					21
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1	1	1246	2	N	-0-					21
12	1209 N	929	-0-	-280	-0-	1	1	928	2	N	-0-					21
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1	1	1260	2	N	-0-					21
02	1092 N	930	-0-	-162	-0-	1	1	929	2	N	-0-					21

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

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

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
09	2640	N	2355	-0-	-285	-0-	2355	2			N	-0-					15
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					15
11	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					15
12	2449	N	2351	-0-	-98	-0-	2351	2			N	-0-					15
01	2387	N	2330	-0-	-57	-0-	2330	2			N	-0-					15
02	2296	N	2067	-0-	-229	-0-	2067	2			N	-0-					15

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	332	-0-	-2908	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	279	-0-	-3069	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	621	-0-	-2727	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	900	-0-	-2124	-0-	900	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

09	5490	X	5025	-0-	-465	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4927	-0-	-746	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4379	-0-	-931	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4445	-0-	-1011	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4302	-0-	-1030	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4014	-0-	-690	-0-	4014	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					52
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					52
11	810	N	618	-0-	-192	-0-	618	2			N	-0-					52
12	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					52
01	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					52
02	588	N	517	-0-	-71	-0-	517	2			N	-0-					52

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

09	1500	N	1311	-0-	-189	-0-	1311	2			N	-0-					72
10	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1766	2			N	-0-					72
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					72
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					72
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					72
02	1624	N	1325	-0-	-299	-0-	1325	2			N	-0-					72

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	51	1	1708	2	N	-0-					23
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	44	1	1457	2	N	-0-					23
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	34	1	1138	2	N	-0-					23
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	58	1	1918	2	N	-0-					23
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	60	1	2009	2	N	-0-					23
*02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	58	1	1937	2	N	-0-					23

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1919	-0-	-158	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
*02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	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
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2270	2	31	9	N	28					224
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					224
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					224
12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					224
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					224
02	1260	N	708	-0-	-552	-0-	708	2			N	-0-					224

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	28	1	923	2	N	-0-					158
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	27	1	886	2	N	-0-					158
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	26	1	857	2	N	-0-					158
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	24	1	811	2	N	-0-					158
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	23	1	779	2	N	-0-					158
*02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	24	1	813	2	N	-0-					158

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					33
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					33
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					33
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					33
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					33
*02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					33

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

09	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3170	-0-	-54	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3017	-0-	-253	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3118	-0-	-261	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3070	-0-	-309	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2741	-0-	-171	-0-	2741	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120 X	2551	-0-	-569	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
10	3193 X	2577	-0-	-616	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
11	3030 X	2399	-0-	-631	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
12	3038 X	2446	-0-	-592	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
01	2883 X	2378	-0-	-505	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
02	2380 X	2135	-0-	-245	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3613	-0-	513	513	3613	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	2793	-0-	-207	306	2793	2			N	-0-					-0-
12	3008 N	2702	-0-	-306	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
01	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
*02	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

09	4350 X	4165	-0-	-185	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
10	4495 X	4202	-0-	-293	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
11	4350 X	3855	-0-	-495	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
12	4309 X	3890	-0-	-419	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
01	4309 X	4011	-0-	-298	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
02	3892 X	3354	-0-	-538	-0-	3354	2			N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638

09	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
10	1891 X	1812	-0-	-79	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
11	2010 X	1653	-0-	-357	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
12	2077 X	1469	-0-	-608	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
01	2077 X	1139	-0-	-938	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
02	1540 N	884	-0-	-656	-0-	884	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

09	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	83	1	2766	2	N	-0-					28
10	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	61	1	2044	2	N	-0-					28
11	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	59	1	1972	2	N	-0-					28
12	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	60	1	1999	2	N	-0-					28
01	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	75	1	2506	2	N	-0-					28
*02	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	68	1	2263	2	N	-0-					28

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
10	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
11	600 N	563	-0-	-37	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
*02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	1953	-0-	-806	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2021	-0-	-229	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2670	-0-	-89	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
*02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695

09	3870	X	2690	-0-	-1180	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3263	-0-	-736	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	2941	-0-	-929	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2975	-0-	-1024	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2805	-0-	-1163	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2436	-0-	-504	-0-	2436	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

09	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	952	N	880	-0-	-72	-0-	880	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

09	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	1042	2			N	-0-					59
10	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	1072	2			N	-0-					59
11	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1014	2			N	-0-					59
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					59
01	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			N	-0-					59
02	952	N	898	-0-	-54	-0-	898	2			N	-0-					59

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627

09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					102
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					102
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					102
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					102
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					102
*02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					102

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

09	5070	X	5015	-0-	-55	-0-	5015	2			N	-0-					170
10	5239	X	5037	-0-	-202	-0-	5037	2			N	-0-					170
11	5070	X	4771	-0-	-299	-0-	4771	2			N	-0-					170
12	5208	X	5020	-0-	-188	-0-	5020	2			N	-0-					170
01	5208	X	4958	-0-	-250	-0-	4958	2			N	-0-					170
02	4676	X	4517	-0-	-159	-0-	4517	2			N	-0-					170

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
*02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1738	2	2	9	N	2					222
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1806	2	1	9	N	1					223
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1690	2	2	9	N	2					225
12	1054	N	727	-0-	-327	-0-	727	2			N	-0-					225
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					225
*02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1551	2	3	9	N	3					228

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 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
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1830	N	1715	-0-	-115	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1336	-0-	-555	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1500	-0-	-180	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1399	-0-	-1	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

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
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	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
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					41
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					41
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					41
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					41
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					41
*02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					41

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
01	403	N	207	-0-	-196	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	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
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	700	N	683	-0-	-17	-0-	683	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
09	600	N	93	-0-	-507	-0-	93	2			N	-0-					77
10	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-					77
11	210	N	42	-0-	-168	-0-	42	2			N	-0-					77
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					77
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					77
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					77

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
09	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2259	-0-	-221	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2157	-0-	-213	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2145	-0-	-273	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2095	-0-	-168	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1844	-0-	-172	-0-	1844	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
10	837	N	284	-0-	-553	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	810	N	582	-0-	-228	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
01	279	N	31	-0-	-248	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	806	N	665	-0-	-141	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	728	N	628	-0-	-100	-0-	628	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

09	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
10	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4665	-0-	-109	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4798	-0-	-131	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4061	-0-	-391	-0-	4061	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					58
10	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					58
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					58
12	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-					58
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					58
02	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	2			N	-0-					58

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

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

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342

09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					14
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					14
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					14
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					14
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					14
02	392	N	109	-0-	-283	-0-	109	2			N	-0-					14

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2040 X	1948	-0-	-92	-0-	1948	2		N	-0-			47
10	2046 X	2040	-0-	-6	-0-	2040	2		N	-0-			47
11	1980 X	1437	-0-	-543	-0-	1437	2		N	-0-			47
12	2046 X	1424	-0-	-622	-0-	1424	2		N	-0-			47
01	2046 X	969	-0-	-1077	-0-	969	2		N	-0-			47
02	1344 N	853	-0-	-491	-0-	853	2		N	-0-			47

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

09	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2		N	-0-			-0-
10	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		N	-0-			-0-
11	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2		N	-0-			-0-
12	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2		N	-0-			-0-
01	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2		N	-0-			-0-
*02	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

09	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	2		N	-0-			-0-
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED GU #4 WELL #: 4 RRCID -> 164904 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230

09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	3100 N	4073	-0-	973	973	4073	2		N	-0-			-0-
01	2194 N	1221	-0-	-973	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

09	2970 X	2958	-0-	-12	-0-	2958	2		N	-0-			312
10	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2		N	-0-			312
11	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2		N	-0-			312
12	3069 X	2666	-0-	-403	-0-	2666	2		N	-0-			312
01	3410 X	2697	-0-	-713	-0-	2697	2		N	-0-			312
02	3080 X	2525	-0-	-555	-0-	2525	2		N	-0-			312

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

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

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969

09	870 N	662	-0-	-208	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
12	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
02	1260 N	1252	-0-	-8	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

09	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
10	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
11	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
12	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
01	3534 X	3421	-0-	-113	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
02	3192 X	3007	-0-	-185	-0-	3007	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	X	1140	-0-	-540	-0-	1140	2			N	-0-					74
10	1488	N	1166	-0-	-322	-0-	1166	2			N	-0-					74
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					74
12	1178	N	848	-0-	-330	-0-	848	2			N	-0-					74
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					74
*02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					74

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					30
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					30
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					30
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					30
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					30
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-					30

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

09	2910	X	2654	-0-	-256	-0-	2654	2			N	-0-					27
10	2914	X	2693	-0-	-221	-0-	2693	2			N	-0-					27
11	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	2544	2			N	-0-					27
12	2883	X	2526	-0-	-357	-0-	2526	2			N	-0-					27
01	2790	X	2647	-0-	-143	-0-	2647	2			N	-0-					27
02	2380	N	2276	-0-	-104	-0-	2276	2			N	-0-					27

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					41
10	3224	X	2835	-0-	-389	-0-	2835	2			N	-0-					41
11	3120	X	2677	-0-	-443	-0-	2677	2			N	-0-					41
12	3410	X	2096	-0-	-1314	-0-	2096	2			N	-0-					41
01	3410	X	3315	-0-	-95	-0-	3315	2			N	-0-					41
02	3080	X	2578	-0-	-502	-0-	2578	2			N	-0-					41

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

09	1470	N	12	-0-	-1458	-0-	12	2			N	-0-					46
10	1457	N	1119	-0-	-338	-0-	1119	2			N	-0-					46
11	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					46
12	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					46
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					46
*02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					46

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

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

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304

09	2490	N	2449	-0-	-41	-0-	2449	2			N	-0-					45
10	2573	N	2495	-0-	-78	-0-	2495	2			N	-0-					45
11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					45
12	2542	N	2370	-0-	-172	-0-	2370	2			N	-0-					45
01	2480	N	2424	-0-	-56	-0-	2424	2			N	-0-					45
02	2324	N	2169	-0-	-155	-0-	2169	2			N	-0-					45

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2971	-0-	-29	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2886	-0-	-84	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2751	-0-	-318	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2994	-0-	-75	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2428	-0-	-344	-0-	2428	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	2			N	-0-					126
10	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					126
11	14370	X	7459	-0-	-6911	-0-	7459	2			N	-0-					126
12	14849	X	6833	-0-	-8016	-0-	6833	2			N	-0-					126
01	11346	X	6592	-0-	-4754	-0-	6592	2			N	-0-					126
02	8624	X	3993	-0-	-4631	-0-	3993	2			N	-0-					126

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	2709	-0-	-3351	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
11	6090	X	5238	-0-	-852	-0-	5238	2			Y	-0-					-0-
12	6293	X	3082	-0-	-3211	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
01	6293	X	5	-0-	-6288	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	4900	X	4	-0-	-4896	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	788	-0-	-202	-0-	788	2			Y	-0-					56
10	1147	N	984	-0-	-163	-0-	984	2			Y	-0-					56
11	870	N	693	-0-	-177	-0-	693	2			Y	-0-					56
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					56
01	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			Y	-0-					56
*02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					56

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
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					97
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					97
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					97
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					97
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					97
*02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					97

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					21
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					21
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					21
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					21
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					21
*02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	249	-0-	-141	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	127	-0-	-143	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
*02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					27
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					27
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					27
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					27
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					27
*02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					27

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	784	N	727	-0-	-57	-0-	727	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
*02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2249	-0-	-91	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
*02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328

09	2790 X	2363	-0-	-427	-0-	2363	2		N	-0-			-0-
10	2883 X	1802	-0-	-1081	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
11	2790 X	1995	-0-	-795	-0-	1995	2		N	-0-			-0-
12	2883 X	1772	-0-	-1111	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
01	2449 X	1643	-0-	-806	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
02	2212 X	2089	-0-	-123	-0-	2089	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

09	3270 X	2499	-0-	-771	-0-	2499	2		N	-0-			-0-
10	3441 X	2324	-0-	-1117	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
11	3330 X	3211	-0-	-119	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
12	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2		N	-0-			-0-
01	2697 X	2305	-0-	-392	-0-	2305	2		N	-0-			-0-
02	2996 X	2011	-0-	-985	-0-	2011	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

09	3660 X	3234	-0-	-426	-0-	3234	2		N	-0-			-0-
10	3782 X	3780	-0-	-2	-0-	3780	2		N	-0-			-0-
11	3810 X	3709	-0-	-101	-0-	3709	2		N	-0-			-0-
12	3937 X	3828	-0-	-109	-0-	3828	2		N	-0-			-0-
01	3937 X	3478	-0-	-459	-0-	3478	2		N	-0-			-0-
02	3472 X	3064	-0-	-408	-0-	3064	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524

09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
*02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		N	-0-			-0-
10	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		N	-0-			-0-
11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		N	-0-			-0-
12	2325 N	1975	-0-	-350	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
01	2232 N	1899	-0-	-333	-0-	1899	2		N	-0-			-0-
02	1848 N	1656	-0-	-192	-0-	1656	2		N	-0-			-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

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

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

09	3300 X	2565	-0-	-735	-0-	2565	2		N	-0-			-0-
10	3410 X	3408	-0-	-2	-0-	3408	2		N	-0-			-0-
11	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2		N	-0-			-0-
12	3410 X	3078	-0-	-332	-0-	3078	2		N	-0-			-0-
01	3410 X	2713	-0-	-697	-0-	2713	2		N	-0-			-0-
02	3080 X	2701	-0-	-379	-0-	2701	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

09	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2		N	-0-			-0-
10	4433 X	3246	-0-	-1187	-0-	3246	2		N	-0-			-0-
11	4350 X	4143	-0-	-207	-0-	4143	2		N	-0-			-0-
12	4495 X	3749	-0-	-746	-0-	3749	2		N	-0-			-0-
01	4495 X	3642	-0-	-853	-0-	3642	2		N	-0-			-0-
02	4032 X	3344	-0-	-688	-0-	3344	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

09	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2		N	-0-			-0-
10	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2		N	-0-			-0-
11	4890 X	4158	-0-	-732	-0-	4158	2		N	-0-			-0-
12	5053 X	4843	-0-	-210	-0-	4843	2		N	-0-			-0-
01	5053 X	4400	-0-	-653	-0-	4400	2		N	-0-			-0-
02	4564 X	4281	-0-	-283	-0-	4281	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
12	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2		N	-0-			-0-
01	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2		N	-0-			-0-
*02	2800 N	2893	-0-	93	93	2893	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
*02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	616	-0-	-554	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
*02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	672	N	459	-0-	-213	-0-	459	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198967 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10365 - 10720

09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

09	1560	N	581	-0-	-979	-0-	581	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	469	-0-	-1143	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	690	N	288	-0-	-402	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	589	N	396	-0-	-193	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	1658	-0-	-562	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	457	-0-	-1837	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2926	-0-	126	126	2926	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
*02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1798	-0-	-217	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1537	-0-	-59	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

09	3600	X	3465	-0-	-135	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	1700	-0-	-2020	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3549	-0-	-47	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
*02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

09	1200	X	812	-0-	-388	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	1240	X	553	-0-	-687	-0-	553	2			N	-0-					-0-
11	1200	X	474	-0-	-726	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	1240	X	602	-0-	-638	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	837	X	484	-0-	-353	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

09	840	X	642	-0-	-198	-0-	642	2			N	-0-					-0-
10	868	X	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	610	-0-	-1400	-0-	610	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	393	-0-	-1684	-0-	393	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	605	-0-	-1472	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

09	1770	N	1099	-0-	-671	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	973	-0-	-35	-0-	973	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
10	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
*02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1933	-0-	-237	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	1681	-0-	-830	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1567	-0-	-533	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	363	2			Y	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

09	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4193	-0-	-395	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4446	-0-	-144	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3797	-0-	-946	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4113	-0-	-630	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3385	-0-	-815	-0-	3385	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
*02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

09	5520	X	5093	-0-	-427	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5530	-0-	-174	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4895	-0-	-625	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	2944	-0-	-2760	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	3210	-0-	-2494	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
*02	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

09	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					18
10	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			N	-0-					18
11	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					18
12	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-					18
01	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					18
*02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
*02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2765	-0-	-118	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2633	-0-	-250	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2448	-0-	-156	-0-	2448	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1514	-0-	-439	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1627	-0-	-221	-0-	1627	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

09	3030	X	2662	-0-	-368	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2955	-0-	-176	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2533	-0-	-527	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2689	-0-	-473	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2713	-0-	-449	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1939	-0-	-721	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	710	-0-	-2110	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
02	3332	X	-0-	-0-	-3332	-0-					Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

09	330	N	204	-0-	-126	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
11	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
12	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
01	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
*02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
02	952	N	941	-0-	-11	-0-	941	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

09	2700	X	2188	-0-	-512	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2376	-0-	-290	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1885	-0-	-575	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2391	-0-	-89	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
01	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
*02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

09	450	N	308	-0-	-142	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	280	N	116	-0-	-164	-0-	116	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2321	-0-	-345	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2828	-0-	-22	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3436	-0-	-129	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2183	-0-	-1382	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
*02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

09	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
10	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
11	1200	X	1082	-0-	-118	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	484	-0-	-1376	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	565	-0-	-1295	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	298	-0-	-710	-0-	298	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
10	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
11	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
01	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
*02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
*02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
11	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-					-0-
01	961	N	800	-0-	-161	-0-	800	2			N	-0-					-0-
02	840	N	699	-0-	-141	-0-	699	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 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
09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
10	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3076	-0-	-272	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
*02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 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
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3499	-0-	-35	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
12	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3218	-0-	-812	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3393	-0-	-387	-0-	3393	2			N	-0-					-0-

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
09	3990	X	2929	-0-	-1061	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	1480	-0-	-2364	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4157	-0-	-1268	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	3441	-0-	-1984	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	2952	-0-	-1948	-0-	2952	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2		N	-0-			-0-
10	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2		N	-0-			-0-
11	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2		N	-0-			-0-
12	2542 X	2157	-0-	-385	-0-	2157	2		N	-0-			-0-
01	2542 X	1325	-0-	-1217	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
02	2296 X	1006	-0-	-1290	-0-	1006	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

09	2130 N	2101	-0-	-29	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
10	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2		N	-0-			-0-
11	2070 N	1988	-0-	-82	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
12	2170 N	1817	-0-	-353	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
*02	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
10	1519 N	1484	-0-	-35	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
11	1560 N	1466	-0-	-94	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
12	1550 N	1455	-0-	-95	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-			-0-
*02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			-0-
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			-0-
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			-0-
*02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

09	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2		N	-0-			-0-
10	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2		N	-0-			-0-
11	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2		N	-0-			-0-
12	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2		N	-0-			-0-
01	4371 X	4239	-0-	-132	-0-	4239	2		N	-0-			-0-
02	3948 X	3287	-0-	-661	-0-	3287	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

09	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		Y	-0-			-0-
10	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		Y	-0-			-0-
11	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2		Y	-0-			-0-
12	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2		Y	-0-			-0-
01	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2		Y	-0-			-0-
*02	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2		Y	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

09	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
11	1620 N	1571	-0-	-49	-0-	1571	2		N	-0-			-0-
12	1581 N	1418	-0-	-163	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
01	1519 N	1424	-0-	-95	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
02	1456 N	1303	-0-	-153	-0-	1303	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2277	-0-	-93	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2211	-0-	-99	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2265	-0-	-91	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2228	-0-	-128	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2071	-0-	-1	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

09	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
10	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	1754	-0-	-166	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
12	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
01	1984	X	1826	-0-	-158	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	1674	-0-	-118	-0-	1674	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

09	3300	X	2882	-0-	-418	-0-	2882	2			N	-0-					22
10	3410	X	3311	-0-	-99	-0-	3311	2			N	-0-					22
11	3300	X	3137	-0-	-163	-0-	3137	2			N	-0-					22
12	3379	X	3059	-0-	-320	-0-	3059	2			N	-0-					22
01	3379	X	2915	-0-	-464	-0-	2915	2			N	-0-					22
02	2996	X	2576	-0-	-420	-0-	2576	2			N	-0-					22

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

09	4800	X	3957	-0-	-843	-0-	3957	2			N	-0-					33
10	4960	X	4726	-0-	-234	-0-	4726	2			N	-0-					33
11	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					33
12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					33
01	4805	X	4431	-0-	-374	-0-	4431	2			N	-0-					33
*02	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					33

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

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

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

09	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
10	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
*02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
*02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3472	-0-	372	372	3472	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3091	-0-	91	463	3091	2			N	-0-					-0-
12	3071 N	2608	-0-	-463	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	1580	-0-	-1427	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
02	2716 X	2464	-0-	-252	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

09	2730 X	2368	-0-	-362	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
10	2790 X	2657	-0-	-133	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
11	2700 X	2441	-0-	-259	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
12	2449 X	1828	-0-	-621	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
01	2666 X	1775	-0-	-891	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
02	2408 X	623	-0-	-1785	-0-	623	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

09	4290 X	3793	-0-	-497	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
10	4309 X	4302	-0-	-7	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
11	4080 X	2703	-0-	-1377	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
12	4216 X	4063	-0-	-153	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
01	4309 X	2988	-0-	-1321	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
02	3892 X	2705	-0-	-1187	-0-	2705	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
11	1230 N	1185	-0-	-45	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
12	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
*02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

09	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
12	1953 N	1534	-0-	-419	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
01	1922 N	1313	-0-	-609	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
02	1624 N	1092	-0-	-532	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1401	-0-	-273	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3001	-0-	1	1	3001	2			N	-0-					-0-
12	2775	N	2774	-0-	-1	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3336	-0-	236	236	3336	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3096	-0-	296	532	3096	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					3
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					3
11	1800	N	1500	-0-	-300	-0-	1500	2			Y	-0-					3
12	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1747	2			Y	-0-					3
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					3
*02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					3

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1465	-0-	-335	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1641	-0-	-405	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
*02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

09	5610	X	5232	-0-	-378	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
10	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
11	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
12	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
01	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
*02	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

09	1920	X	1739	-0-	-181	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1844	-0-	-140	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1377	-0-	-415	-0-	1377	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

09	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1260	-0-	-28	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 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
09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					65
10	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					65
11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					65
12	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					65
01	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					65
*02	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					65

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

09	2910 X	2788	-0-	-122	-0-	2788	2			N	-0-					1
10	3007 X	2948	-0-	-59	-0-	2948	2			N	-0-					1
11	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					1
12	3007 X	3002	-0-	-5	-0-	3002	2			N	-0-					1
01	3007 X	2827	-0-	-180	-0-	2827	2			N	-0-					1
02	2716 X	2530	-0-	-186	-0-	2530	2			N	-0-					1

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

09	3840 X	3036	-0-	-804	-0-	3036	2			N	-0-					100
10	3937 X	3615	-0-	-322	-0-	3615	2			N	-0-					100
11	3810 X	3335	-0-	-475	-0-	3335	2			N	-0-					100
12	3937 X	2592	-0-	-1345	-0-	2592	2			N	-0-					100
01	3627 X	2535	-0-	-1092	-0-	2535	2			N	-0-					100
02	3276 X	2616	-0-	-660	-0-	2616	2			N	-0-					100

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

09	3990 X	3803	-0-	-187	-0-	3803	2			N	-0-					15
10	4123 X	3794	-0-	-329	-0-	3794	2			N	-0-					15
11	3990 X	3629	-0-	-361	-0-	3629	2			N	-0-					15
12	3937 X	3709	-0-	-228	-0-	3709	2			N	-0-					15
01	3937 X	3618	-0-	-319	-0-	3618	2			N	-0-					15
02	3556 X	2796	-0-	-760	-0-	2796	2			N	-0-					15

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

09	3600 X	3081	-0-	-519	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	3558	-0-	-162	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
11	3600 X	3280	-0-	-320	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
12	3720 X	3485	-0-	-235	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
01	3565 X	3216	-0-	-349	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
02	3220 X	2989	-0-	-231	-0-	2989	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

09	3930 X	3374	-0-	-556	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
10	4464 X	4205	-0-	-259	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
11	4320 X	3778	-0-	-542	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
12	4464 X	3876	-0-	-588	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
01	4216 X	3816	-0-	-400	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
02	3808 X	3629	-0-	-179	-0-	3629	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

09	3510 X	2923	-0-	-587	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
10	3627 X	3275	-0-	-352	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
11	3150 X	3022	-0-	-128	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
12	3224 X	3219	-0-	-5	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
01	3286 X	2995	-0-	-291	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
02	2968 X	2709	-0-	-259	-0-	2709	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 #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360 X	2328	-0-	-1032	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
10	3472 X	2237	-0-	-1235	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
11	3210 X	2532	-0-	-678	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
12	3255 X	2949	-0-	-306	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
01	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
*02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
10	1767 N	1564	-0-	-203	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
11	1620 N	1401	-0-	-219	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
12	1767 N	1564	-0-	-203	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
01	1550 N	1208	-0-	-342	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
02	1316 N	1208	-0-	-108	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

09	3060 X	2413	-0-	-647	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
10	2821 X	2417	-0-	-404	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
11	2610 X	2387	-0-	-223	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
12	2666 X	2498	-0-	-168	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
01	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
02	2240 X	1960	-0-	-280	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

09	2910 X	2463	-0-	-447	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
10	3007 X	2610	-0-	-397	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
11	2910 X	2059	-0-	-851	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
12	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
01	2790 X	2028	-0-	-762	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
*02	2800 N	3223	-0-	423	423	3223	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

09	3750 X	1505	-0-	-2245	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
10	3596 X	1567	-0-	-2029	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
11	2820 X	1199	-0-	-1621	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
12	2480 X	1139	-0-	-1341	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
01	2356 X	1266	-0-	-1090	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
02	1428 X	1162	-0-	-266	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

09	1260 N	1047	-0-	-213	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
10	1302 N	1206	-0-	-96	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
11	1140 N	1051	-0-	-89	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
01	1209 N	1122	-0-	-87	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
*02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

09	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
10	8122 X	7520	-0-	-602	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
11	7860 X	7543	-0-	-317	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
12	9486 X	6556	-0-	-2930	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
01	9486 X	6480	-0-	-3006	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
02	8568 X	5221	-0-	-3347	-0-	5221	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 #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1980 X	1912	-0-	-68	-0-	1912	2		N	-0-			-0-
10	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-			-0-
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-				N	-0-			-0-
12	2046 X	2021	-0-	-25	-0-	2021	2		N	-0-			-0-
01	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2		N	-0-			-0-
02	1792 X	948	-0-	-844	-0-	948	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

09	2640 X	2624	-0-	-16	-0-	2624	2		N	-0-			-0-
10	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2		N	-0-			-0-
11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2		N	-0-			-0-
12	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2		N	-0-			-0-
01	2728 X	2653	-0-	-75	-0-	2653	2		N	-0-			-0-
*02	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2		N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			-0-
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			-0-
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			-0-
*02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

09	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2		N	-0-			-0-
10	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2		N	-0-			-0-
11	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2		N	-0-			-0-
12	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2		N	-0-			-0-
01	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2		N	-0-			-0-
02	4116 X	3713	-0-	-403	-0-	3713	2		N	-0-			-0-

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

09	3000 N	3147	-0-	147	294	3147	2		N	-0-			-0-
10	3626 X	3332	-0-	-294	-0-	3332	2		N	-0-			-0-
11	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2		N	-0-			-0-
12	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2		N	-0-			-0-
01	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2		N	-0-			-0-
*02	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

09	2220 N	2153	-0-	-67	-0-	2153	2		N	-0-			-0-
10	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2		N	-0-			-0-
11	2340 N	1758	-0-	-582	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
12	2232 N	2061	-0-	-171	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
01	2170 N	2038	-0-	-132	-0-	2038	2		N	-0-			-0-
*02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

09	3000 N	3258	-0-	258	258	3258	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	4200	-0-	1100	1358	4200	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	2562	-0-	-438	920	2562	2		N	-0-			-0-
12	3163 X	2243	-0-	-920	-0-	2243	2		N	-0-			-0-
01	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-			-0-
*02	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 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
09	3870 X	3794	-0-	-76	-0-	3794	2		N	-0-			-0-
10	3999 X	3918	-0-	-81	-0-	3918	2		N	-0-			-0-
11	3870 X	3722	-0-	-148	-0-	3722	2		N	-0-			-0-
12	3937 X	3815	-0-	-122	-0-	3815	2		N	-0-			-0-
01	3906 X	3820	-0-	-86	-0-	3820	2		N	-0-			-0-
02	3528 X	3036	-0-	-492	-0-	3036	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

09	5100 X	4790	-0-	-310	-0-	4790	2		N	-0-			-0-
10	5270 X	4175	-0-	-1095	-0-	4175	2		N	-0-			-0-
11	5100 X	3092	-0-	-2008	-0-	3092	2		N	-0-			-0-
12	5115 X	4183	-0-	-932	-0-	4183	2		N	-0-			-0-
01	4960 X	2929	-0-	-2031	-0-	2929	2		N	-0-			-0-
02	4480 X	3059	-0-	-1421	-0-	3059	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

09	5550 X	4631	-0-	-919	-0-	4631	2		N	-0-			-0-
10	5735 X	4899	-0-	-836	-0-	4899	2		N	-0-			-0-
11	5220 X	4623	-0-	-597	-0-	4623	2		N	-0-			-0-
12	5394 X	5047	-0-	-347	-0-	5047	2		N	-0-			-0-
01	4898 X	4697	-0-	-201	-0-	4697	2		N	-0-			-0-
*02	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

09	2820 X	2805	-0-	-15	-0-	2805	2		N	-0-			-0-
10	2914 X	2677	-0-	-237	-0-	2677	2		N	-0-			-0-
11	2880 X	2084	-0-	-796	-0-	2084	2		N	-0-			-0-
12	2976 X	2927	-0-	-49	-0-	2927	2		N	-0-			-0-
01	2976 X	2527	-0-	-449	-0-	2527	2		N	-0-			-0-
*02	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

09	4560 X	3110	-0-	-1450	-0-	3110	2		N	-0-			-0-
10	4712 X	3567	-0-	-1145	-0-	3567	2		N	-0-			-0-
11	4560 X	3918	-0-	-642	-0-	3918	2		N	-0-			-0-
12	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2		N	-0-			-0-
01	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2		N	-0-			-0-
*02	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

09	5250 X	4297	-0-	-953	-0-	4297	2		N	-0-			-0-
10	5146 X	4039	-0-	-1107	-0-	4039	2		N	-0-			-0-
11	4890 X	4707	-0-	-183	-0-	4707	2		N	-0-			-0-
12	4960 X	4915	-0-	-45	-0-	4915	2		N	-0-			-0-
01	4960 X	4150	-0-	-810	-0-	4150	2		N	-0-			-0-
02	4396 X	3282	-0-	-1114	-0-	3282	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3840 X	3541	-0-	-299	-0-	3541	2		N	-0-			-0-
10	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2		N	-0-			-0-
11	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2		N	-0-			-0-
12	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2		N	-0-			-0-
01	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2		N	-0-			-0-
*02	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

09	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-			-0-
11	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2		N	-0-			-0-
12	2232 N	2176	-0-	-56	-0-	2176	2		N	-0-			-0-
01	2046 N	1841	-0-	-205	-0-	1841	2		N	-0-			-0-
*02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

09	4500 X	4434	-0-	-66	-0-	4434	2		N	-0-			-0-
10	4650 X	4500	-0-	-150	-0-	4500	2		N	-0-			-0-
11	4440 X	3907	-0-	-533	-0-	3907	2		N	-0-			-0-
12	4588 X	4109	-0-	-479	-0-	4109	2		N	-0-			-0-
01	4588 X	3775	-0-	-813	-0-	3775	2		N	-0-			-0-
02	4144 X	3712	-0-	-432	-0-	3712	2		N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

09	3630 X	3447	-0-	-183	-0-	3447	2		N	-0-			-0-
10	3751 X	3192	-0-	-559	-0-	3192	2		N	-0-			-0-
11	3630 X	3427	-0-	-203	-0-	3427	2		N	-0-			-0-
12	3751 X	3440	-0-	-311	-0-	3440	2		N	-0-			-0-
01	3720 X	3519	-0-	-201	-0-	3519	2		N	-0-			-0-
02	3220 X	3179	-0-	-41	-0-	3179	2		N	-0-			-0-

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
12	744 N	692	-0-	-52	-0-	692	2		N	-0-			-0-
01	775 N	710	-0-	-65	-0-	710	2		N	-0-			-0-
02	672 N	623	-0-	-49	-0-	623	2		N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

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

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

09	3150 X	2635	-0-	-515	-0-	2635	2		N	-0-			48
10	3224 X	2787	-0-	-437	-0-	2787	2		N	-0-			48
11	3120 X	2736	-0-	-384	-0-	2735	2	1 9	N	1			49
12	2976 X	2801	-0-	-175	-0-	2801	2		N	-0-			49
01	2852 X	2762	-0-	-90	-0-	2762	2		N	-0-			49
02	2548 X	2424	-0-	-124	-0-	2424	2		N	-0-			49

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3180 X	2269	-0-	-911	-0-	2269	2		N	-0-			-0-
10	3286 X	1555	-0-	-1731	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
11	3180 X	1810	-0-	-1370	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
12	3286 X	2408	-0-	-878	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
01	3286 X	2935	-0-	-351	-0-	2935	2		N	-0-			-0-
*02	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

09	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2		N	-0-			-0-
10	2821 N	2507	-0-	-314	-0-	2507	2		N	-0-			-0-
11	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
12	2945 N	2536	-0-	-409	-0-	2536	2		N	-0-			-0-
01	2511 N	1644	-0-	-867	-0-	1644	2		N	-0-			-0-
*02	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

09	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2		N	-0-			-0-
10	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2		N	-0-			-0-
11	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		N	-0-			-0-
12	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2		N	-0-			-0-
01	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2		N	-0-			-0-
*02	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

09	480 N	424	-0-	-56	-0-	424	2		N	-0-			-0-
10	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	2		N	-0-			-0-
11	450 N	401	-0-	-49	-0-	401	2		N	-0-			-0-
12	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2		N	-0-			-0-
01	434 N	316	-0-	-118	-0-	316	2		N	-0-			-0-
02	364 N	247	-0-	-117	-0-	247	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

09	4590 X	3598	-0-	-992	-0-	3598	2		N	-0-			-0-
10	4247 X	3700	-0-	-547	-0-	3700	2		N	-0-			-0-
11	4110 X	3823	-0-	-287	-0-	3823	2		N	-0-			-0-
12	4247 X	4241	-0-	-6	-0-	4241	2		N	-0-			-0-
01	4092 X	4026	-0-	-66	-0-	4026	2		N	-0-			-0-
02	3556 X	3130	-0-	-426	-0-	3130	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

09	3540 X	3512	-0-	-28	-0-	3512	2		N	-0-			-0-
10	3441 X	3423	-0-	-18	-0-	3423	2		N	-0-			-0-
11	3540 X	3030	-0-	-510	-0-	3030	2		N	-0-			-0-
12	3658 X	2876	-0-	-782	-0-	2876	2		N	-0-			-0-
01	3658 X	2932	-0-	-726	-0-	2932	2		N	-0-			-0-
02	3276 X	3184	-0-	-92	-0-	3184	2		N	-0-			-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

09	3840 X	3364	-0-	-476	-0-	3364	2		N	-0-			-0-
10	4030 X	3460	-0-	-570	-0-	3460	2		N	-0-			-0-
11	3960 X	3632	-0-	-328	-0-	3632	2		N	-0-			-0-
12	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2		N	-0-			-0-
01	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2		N	-0-			-0-
*02	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	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 #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 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
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2		N	-0-			-0-
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-			-0-
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-			-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

09	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2		N	-0-			-0-
10	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2		N	-0-			-0-
11	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2		N	-0-			-0-
12	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	2		N	-0-			-0-
01	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2		N	-0-			-0-
*02	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

09	2190 X	2171	-0-	-19	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
10	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		N	-0-			-0-
11	2190 X	2049	-0-	-141	-0-	2049	2		N	-0-			-0-
12	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2		N	-0-			-0-
01	2263 X	1728	-0-	-535	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
02	2044 X	1934	-0-	-110	-0-	1934	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

09	2670 X	2071	-0-	-599	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
10	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2		N	-0-			-0-
11	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		N	-0-			-0-
12	2511 X	1348	-0-	-1163	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
01	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2		N	-0-			-0-
02	2352 N	1756	-0-	-596	-0-	1756	2		N	-0-			-0-

SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-			-0-
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
02	1064 N	972	-0-	-92	-0-	972	2		N	-0-			-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

09	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2		N	-0-			72
10	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2		N	-0-			72
11	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2		N	-0-			72
12	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2		N	-0-			72
01	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2		N	-0-			72
*02	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2		N	-0-			72

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226939 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121

09	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
10	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
11	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
12	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
01	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-
*02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	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 #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2645	-0-	-238	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2741	-0-	-142	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2402	-0-	-146	-0-	2402	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4350	X	3660	-0-	-690	-0-	3660	2			N	-0-					28
10	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					28
11	4350	X	3940	-0-	-410	-0-	3940	2			N	-0-					28
12	4495	X	3439	-0-	-1056	-0-	3439	2			N	-0-					28
01	4588	X	4362	-0-	-226	-0-	4362	2			N	-0-					28
02	4144	X	3774	-0-	-370	-0-	3774	2			N	-0-					28

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 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
09	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2377	-0-	-909	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	1338	-0-	-1842	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	1595	-0-	-1691	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	1452	-0-	-1834	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	1266	-0-	-1702	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	3977	-0-	-373	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3994	-0-	-377	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3545	-0-	-685	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4039	-0-	-239	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3808	-0-	-408	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3449	-0-	-275	-0-	3449	2			N	-0-					-0-

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
09	2100	N	1184	-0-	-916	-0-	1184	2			N	-0-					30
10	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	2036	2			N	-0-					30
11	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2			N	-0-					30
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					30
01	2046	N	1634	-0-	-412	-0-	1634	2			N	-0-					30
02	1708	N	773	-0-	-935	-0-	773	2			N	-0-					30

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			N	-0-					27
10	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					27
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					27
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					27
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					27
*02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					27

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 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
09	3240	X	3155	-0-	-85	-0-	3155	2			N	-0-					130
10	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	3257	2			N	-0-					130
11	3240	X	2617	-0-	-623	-0-	2617	2			N	-0-					130
12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3796	2	40	9	N	36					166
01	3348	X	3220	-0-	-128	-0-	3210	2	10	9	N	9					175
02	2940	X	2822	-0-	-118	-0-	2822	2			N	-0-					175

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 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
09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					18
10	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					18
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					18
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					18
01	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	1818	2			N	-0-					18
02	1736	N	1194	-0-	-542	-0-	1194	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

09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
11	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
*02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

09	4200	X	4094	-0-	-106	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4170	-0-	-170	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3999	-0-	-201	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4081	-0-	-166	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3871	-0-	-376	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
*02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

09	3060	X	2941	-0-	-119	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2692	-0-	-470	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2024	-0-	-1036	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3037	-0-	-125	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2985	-0-	-177	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1977	-0-	-767	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091

09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					2
10	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					2
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					2
12	4123	X	3996	-0-	-127	-0-	3996	2			N	-0-					2
01	4216	X	3900	-0-	-316	-0-	3900	2			N	-0-					2
02	3808	X	3153	-0-	-655	-0-	3153	2			N	-0-					2

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	448	N	116	-0-	-332	-0-	116	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

09	2520	X	2464	-0-	-56	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2541	-0-	-94	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2118	-0-	-552	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2385	-0-	-374	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2602	-0-	-157	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2175	-0-	-121	-0-	2175	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 #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 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
09	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
10	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
11	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
12	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
01	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
*02	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

09	2940 X	2533	-0-	-407	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
10	3038 X	2810	-0-	-228	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
11	2580 X	2232	-0-	-348	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
12	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
01	2821 X	2755	-0-	-66	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
*02	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

09	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					25
10	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					25
11	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					25
12	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					25
01	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					25
*02	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					25

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

09	2940 X	2779	-0-	-161	-0-	2779	2			N	-0-					66
10	2883 X	2811	-0-	-72	-0-	2811	2			N	-0-					66
11	2820 X	2596	-0-	-224	-0-	2596	2			N	-0-					66
12	2914 X	2753	-0-	-161	-0-	2753	2			N	-0-					66
01	2914 X	2702	-0-	-212	-0-	2702	2			N	-0-					66
02	2604 X	2412	-0-	-192	-0-	2412	2			N	-0-					66

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

09	3390 X	3150	-0-	-240	-0-	3093	2	57	4	N	-0-					-0-
10	3441 X	3250	-0-	-191	-0-	3189	2	61	4	N	-0-					-0-
11	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3209	2	60	4	N	-0-					-0-
12	3255 X	3176	-0-	-79	-0-	3114	2	62	4	N	-0-					-0-
01	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3854	2	58	4	N	-0-					-0-
*02	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3393	2	56	4	N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

09	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
10	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
11	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
12	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
01	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
*02	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

09	5790 X	5513	-0-	-277	-0-	5513	2			N	-0-					29
10	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					29
11	5790 X	5335	-0-	-455	-0-	5335	2			N	-0-					29
12	5828 X	5522	-0-	-306	-0-	5522	2			N	-0-					29
01	5983 X	5419	-0-	-564	-0-	5419	2			N	-0-					29
02	5404 X	4823	-0-	-581	-0-	4823	2			N	-0-					29

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3600 X	2848	-0-	-752	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
10	3472 X	2735	-0-	-737	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
11	3240 X	2485	-0-	-755	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
12	2945 X	2519	-0-	-426	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
01	2945 X	2851	-0-	-94	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
02	2660 X	2386	-0-	-274	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

09	2640 X	2117	-0-	-523	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
10	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	1552	-0-	-1088	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
12	2604 X	2193	-0-	-411	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
01	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
02	2464 X	2365	-0-	-99	-0-	2365	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

09	2820 X	2730	-0-	-90	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
10	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
11	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
12	2821 X	2741	-0-	-80	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
01	2914 X	2435	-0-	-479	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
02	3024 X	2266	-0-	-758	-0-	2266	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
11	1320 N	1292	-0-	-28	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
12	1178 N	988	-0-	-190	-0-	988	2			N	-0-					-0-
01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
*02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

09	1770 N	1364	-0-	-406	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
10	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
11	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
12	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
01	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
*02	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

09	3000 N	4697	-0-	1697	1697	4697	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	4165	-0-	1065	2762	4165	2			N	-0-					-0-
11	5422 X	2660	-0-	-2762	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
12	2635 X	2612	-0-	-23	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
01	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
*02	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

09	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
10	2356 X	2307	-0-	-49	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
11	2280 X	2092	-0-	-188	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
12	2449 X	2075	-0-	-374	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
01	2449 X	1971	-0-	-478	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
02	1960 N	1646	-0-	-314	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 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
09	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					5
10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					5
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					5
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					5
01	1736	N	1343	-0-	-393	-0-	1343	2			N	-0-					5
02	1568	N	1384	-0-	-184	-0-	1384	2			N	-0-					5

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
*02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

09	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4374	-0-	1274	1274	4374	2			N	-0-					-0-
11	4252	X	2978	-0-	-1274	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
12	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
*02	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

09	3720	X	1282	-0-	-2438	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3402	-0-	-442	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2954	-0-	-518	-0-	2954	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

09	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
10	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2109	-0-	-741	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2883	-0-	-62	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
*02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

09	1890	N	1622	-0-	-268	-0-	1565	2	57	4	N	-0-					-0-
10	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	1635	2	55	4	N	-0-					-0-
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1743	2	55	4	N	-0-					-0-
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1776	2	62	4	N	-0-					-0-
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1663	2	59	4	N	-0-					-0-
02	1680	N	1452	-0-	-228	-0-	1397	2	55	4	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
10	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
11	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3312	-0-	212	212	3312	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3531	-0-	431	643	3531	2			N	-0-					-0-
*02	2800 N	3034	-0-	234	877	3034	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

09	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
10	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
11	2250 N	2236	-0-	-14	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
12	2418 N	2407	-0-	-11	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
01	2418 N	2304	-0-	-114	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
02	2100 N	1944	-0-	-156	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

09	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
10	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
01	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
*02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					45
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					45
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					45
12	775 N	596	-0-	-179	-0-	596	2			N	-0-					45
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					45
*02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					45

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404

09	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	196 N	36	-0-	-160	-0-	36	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

09	2310 X	2124	-0-	-186	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
10	2232 X	2124	-0-	-108	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
11	2250 X	2108	-0-	-142	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
12	2325 X	2093	-0-	-232	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
01	2325 X	2021	-0-	-304	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
02	1960 N	1793	-0-	-167	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 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
09	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2		N	-0-			-0-
10	3565 X	3189	-0-	-376	-0-	3189	2		N	-0-			-0-
11	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2		N	-0-			-0-
12	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2		N	-0-			-0-
01	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2		N	-0-			-0-
02	3220 X	2988	-0-	-232	-0-	2988	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
10	1364 N	1168	-0-	-196	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
11	1110 N	671	-0-	-439	-0-	671	2		N	-0-			-0-
12	1240 N	1051	-0-	-189	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
02	616 N	114	-0-	-502	-0-	114	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

09	2220 N	1892	-0-	-328	-0-	1892	2		N	-0-			-0-
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2		N	-0-			-0-
11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		N	-0-			-0-
12	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2		N	-0-			-0-
01	2294 N	2060	-0-	-234	-0-	2060	2		N	-0-			-0-
02	1876 N	1746	-0-	-130	-0-	1746	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

09	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2		N	-0-			-0-
10	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	2		N	-0-			-0-
11	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2		N	-0-			-0-
12	5022 X	4634	-0-	-388	-0-	4634	2		N	-0-			-0-
01	5022 X	874	-0-	-4148	-0-	874	2		N	-0-			-0-
02	4536 X	4023	-0-	-513	-0-	4023	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

09	6840 X	294	-0-	-6546	-0-	294	2		N	-0-			-0-
10	7068 X	1324	-0-	-5744	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
11	4800 X	1881	-0-	-2919	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
12	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		N	-0-			-0-
01	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
*02	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

09	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2		N	-0-			-0-
10	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2		N	-0-			-0-
11	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2		N	-0-			-0-
12	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2		N	-0-			-0-
01	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2		N	-0-			-0-
*02	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2		N	-0-			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WYNNE, H. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230438 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2496	-0-	-759	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1966	-0-	-1034	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
12	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3122	-0-	-753	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	1041	-0-	-2459	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2109	-0-	-991	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1703	-0-	-1297	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2988	-0-	-112	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2631	-0-	-169	-0-	2631	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					28
10	1922	N	1734	-0-	-188	-0-	1734	2			N	-0-					28
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					28
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					28
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					28
02	1708	N	1538	-0-	-170	-0-	1538	2			N	-0-					28

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

09	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					17
10	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					17
11	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					17
12	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					17
01	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	1329	2			N	-0-					17
02	1344	N	643	-0-	-701	-0-	643	2			N	-0-					17

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

09	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1440	-0-	-660	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1718	-0-	-297	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1660	-0-	-262	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
*02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

09	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	81	1	2710	2	N	-0-					-0-
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	62	1	2070	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	39	1	1312	2	N	-0-					-0-
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	47	1	1574	2	N	-0-					-0-
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	55	1	1843	2	N	-0-					-0-
*02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	70	1	2344	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 #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	510	N	342	-0-	-168	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					51
10	1953	N	1528	-0-	-425	-0-	1528	2			N	-0-					51
11	1890	N	1777	-0-	-113	-0-	1777	2			N	-0-					51
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					51
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					51
*02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					51

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
10	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
11	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
01	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2300	-0-	-80	-0-	2300	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

09	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
11	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
*02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
10	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2954	-0-	-14	-0-	2954	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

09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

09	3660	X	2354	-0-	-1306	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2716	-0-	-229	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
11	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
12	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
01	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2762	-0-	-38	-0-	2762	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 #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3060 X	2614	-0-	-446	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
10	3162 X	2183	-0-	-979	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
11	3060 X	2537	-0-	-523	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
12	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
01	3162 X	2219	-0-	-943	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
*02	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

09	2250 N	2120	-0-	-130	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
10	2294 N	2140	-0-	-154	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
11	2160 N	2026	-0-	-134	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
12	2201 N	2109	-0-	-92	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
01	2139 N	2116	-0-	-23	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
*02	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

09	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
10	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
11	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
12	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
01	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
*02	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

09	3390 X	3266	-0-	-124	-0-	3266	2			N	-0-					9
10	3379 X	3274	-0-	-105	-0-	3274	2			N	-0-					9
11	3270 X	3035	-0-	-235	-0-	3035	2			N	-0-					9
12	3379 X	3015	-0-	-364	-0-	3015	2			N	-0-					9
01	3379 X	3183	-0-	-196	-0-	3183	2			N	-0-					9
02	3052 X	2755	-0-	-297	-0-	2755	2			N	-0-					9

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

09	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
10	6200 X	4870	-0-	-1330	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
11	6000 X	3637	-0-	-2363	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
12	6200 X	4903	-0-	-1297	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
01	6200 X	4731	-0-	-1469	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
02	5600 X	4473	-0-	-1127	-0-	4473	2			N	-0-					-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
10	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
01	1736 N	1682	-0-	-54	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
*02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

09	3120 X	2704	-0-	-416	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
10	3224 X	2812	-0-	-412	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
11	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
12	3224 X	2771	-0-	-453	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
01	2821 X	2531	-0-	-290	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
02	2912 X	2346	-0-	-566	-0-	2346	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 #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 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
09	1260 N	1241	-0-	-19	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
*02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

09	4710 X	4637	-0-	-73	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
10	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
11	4950 X	4732	-0-	-218	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
12	5115 X	4207	-0-	-908	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
01	5115 X	4320	-0-	-795	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
02	4424 X	3690	-0-	-734	-0-	3690	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

09	2820 X	1531	-0-	-1289	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
10	2914 X	2047	-0-	-867	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
11	2820 X	2507	-0-	-313	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
12	2201 X	2064	-0-	-137	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
01	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
02	2352 N	2071	-0-	-281	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

09	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3409	-0-	309	309	3409	2			N	-0-					-0-
11	2976 N	2667	-0-	-309	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
12	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
01	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
*02	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

09	600 N	405	-0-	-195	-0-	374	2	31	9	N	28					138
10	527 N	358	-0-	-169	-0-	358	2			N	-0-					138
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					138
12	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					138
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					138
*02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					138

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

09	7980 X	7262	-0-	-718	-0-	7262	2			N	-0-					37
10	8246 X	7701	-0-	-545	-0-	7701	2			N	-0-					37
11	8430 X	6648	-0-	-1782	-0-	6648	2			N	-0-					37
12	8711 X	7113	-0-	-1598	-0-	7113	2			N	-0-					37
01	8711 X	6564	-0-	-2147	-0-	6564	2			N	-0-					37
02	6944 X	6113	-0-	-831	-0-	6113	2			N	-0-					37

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

09	5790 X	4946	-0-	-844	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
10	5611 X	4304	-0-	-1307	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
11	5430 X	4525	-0-	-905	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
12	5177 X	4571	-0-	-606	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
01	5177 X	4651	-0-	-526	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
02	4620 X	4533	-0-	-87	-0-	4533	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 #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3300 X	2294	-0-	-1006	-0-	2294	2		N	-0-			-0-
10	3410 X	99	-0-	-3311	-0-	99	2		N	-0-			-0-
11	8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	2		N	-0-			-0-
12	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2		N	-0-			-0-
01	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2		N	-0-			-0-
*02	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2		N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

09	4590 X	4496	-0-	-94	-0-	4496	2		N	-0-			45
10	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2		N	-0-			45
11	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2		N	-0-			45
12	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2		N	-0-			45
01	5053 X	2699	-0-	-2354	-0-	2699	2		N	-0-			45
*02	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2		N	-0-			45

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

09	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3240	-0-	140	140	3240	2		N	-0-			-0-
11	2711 N	2571	-0-	-140	-0-	2571	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3215	-0-	115	115	3215	2		N	-0-			-0-
01	3358 X	3243	-0-	-115	-0-	3243	2		N	-0-			-0-
*02	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

09	3630 X	2146	-0-	-1484	-0-	2146	2		N	-0-			-0-
10	3751 X	2662	-0-	-1089	-0-	2662	2		N	-0-			-0-
11	3630 X	2373	-0-	-1257	-0-	2373	2		N	-0-			-0-
12	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2		N	-0-			-0-
01	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2		N	-0-			-0-
02	2408 X	2053	-0-	-355	-0-	2053	2		N	-0-			-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408

09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-			-0-
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-			-0-
11	1620 N	1499	-0-	-121	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
12	1643 N	1561	-0-	-82	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1460	-0-	-183	-0-	1460	2		N	-0-			-0-
*02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

09	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2		N	-0-			-0-
10	2139 N	1979	-0-	-160	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
11	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3106	-0-	6	6	3106	2		N	-0-			-0-
01	2839 N	2833	-0-	-6	-0-	2833	2		N	-0-			-0-
*02	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	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 #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 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
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2603	-0-	-218	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	3002	-0-	-36	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	3025	-0-	-13	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2554	-0-	-218	-0-	2554	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

09	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7048	2	53	4	N	-0-					-0-
10	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	6969	2	55	4	N	-0-					-0-
11	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6652	2	50	4	N	-0-					-0-
12	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7334	2	62	4	N	-0-					-0-
01	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6656	2	52	4	N	-0-					-0-
*02	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5387	2	38	4	N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

09	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
*02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

09	2280	X	1763	-0-	-517	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	1967	-0-	-265	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	1779	-0-	-231	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	1768	-0-	-309	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	1597	-0-	-480	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1413	-0-	-239	-0-	1413	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

09	3960	X	3883	-0-	-77	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
10	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3524	-0-	-466	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3744	-0-	-379	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3867	-0-	-318	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3336	-0-	-444	-0-	3336	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

09	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	966	-0-	-384	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	769	-0-	-564	-0-	769	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1047	-0-	-348	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	896	N	650	-0-	-246	-0-	650	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 #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3241	-0-	-539	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3357	-0-	-183	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
*02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

09	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1441	-0-	-326	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1595	-0-	-205	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
*02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

09	3510	X	3454	-0-	-56	-0-	3454	2			N	-0-					39
10	3627	X	3523	-0-	-104	-0-	3523	2			N	-0-					39
11	3510	X	3326	-0-	-184	-0-	3326	2			N	-0-					39
12	3627	X	3372	-0-	-255	-0-	3372	2			N	-0-					39
01	3565	X	3396	-0-	-169	-0-	3396	2			N	-0-					39
02	3220	X	3015	-0-	-205	-0-	3015	2			N	-0-					39

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

09	2696	N	2556	-0-	-140	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2178	-0-	-252	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1741	-0-	-770	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	1457	-0-	-1054	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	1869	-0-	-399	-0-	1869	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

09	2370	N	1964	-0-	-406	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2294	-0-	-155	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
*02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

09	2430	N	1170	-0-	-1260	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1223	-0-	-513	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1110	-0-	-360	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
01	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
*02	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

09	2940	X	2605	-0-	-335	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2638	-0-	-59	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2606	-0-	-4	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2157	-0-	-540	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2595	-0-	-102	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2004	-0-	-432	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235629 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					60
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					60
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					60
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					60
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					60
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					60

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					26
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					26
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					26
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					26
01	1953	N	746	-0-	-1207	-0-	746	2			N	-0-					26
02	2044	N	1753	-0-	-291	-0-	1753	2			N	-0-					26

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660

09	780	N	594	-0-	-186	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	312	-0-	-866	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	377	-0-	-883	-0-	377	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

09	2160	N	1947	-0-	-213	-0-	1889	2	58	4	N	-0-					-0-
10	2356	N	2109	-0-	-247	-0-	2047	2	62	4	N	-0-					-0-
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1939	2	54	4	N	-0-					-0-
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2011	2	62	4	N	-0-					-0-
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2196	2	62	4	N	-0-					-0-
*02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1963	2	56	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

09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					21
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					21
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					21
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					21
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					21
*02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					21

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
*02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450 X	2996	-0-	-454	-0-	2936	2	60	4	N	-0-					-0-
10	3565 X	2947	-0-	-618	-0-	2889	2	58	4	N	-0-					-0-
11	3450 X	2937	-0-	-513	-0-	2877	2	60	4	N	-0-					-0-
12	3255 X	3245	-0-	-10	-0-	3183	2	62	4	N	-0-					-0-
01	3131 X	2842	-0-	-289	-0-	2780	2	62	4	N	-0-					-0-
02	2800 X	2600	-0-	-200	-0-	2544	2	56	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

09	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					28
10	2790 X	2238	-0-	-552	-0-	2238	2			N	-0-					28
11	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3019	2	13	9	N	12					40
12	2945 X	2765	-0-	-180	-0-	2752	2	13	9	N	12					52
01	2945 X	2382	-0-	-563	-0-	2379	2	3	9	N	3					55
02	2828 X	2480	-0-	-348	-0-	2480	2			N	-0-					55

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

09	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	810 N	646	-0-	-164	-0-	646	2			N	-0-					-0-
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	837 N	421	-0-	-416	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	616 N	514	-0-	-102	-0-	514	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

09	4170 X	3442	-0-	-728	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
10	4309 X	3820	-0-	-489	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
11	3990 X	2858	-0-	-1132	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
12	3968 X	2538	-0-	-1430	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
01	3813 X	3087	-0-	-726	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
*02	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

09	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
10	7223 X	5772	-0-	-1451	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
11	6990 X	5519	-0-	-1471	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
12	7223 X	6329	-0-	-894	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
01	7223 X	5868	-0-	-1355	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
02	6524 X	5805	-0-	-719	-0-	5805	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

09	2400 X	2251	-0-	-149	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
10	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
11	2610 X	2500	-0-	-110	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
12	2697 X	2305	-0-	-392	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
01	2697 X	2188	-0-	-509	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
02	2324 N	1948	-0-	-376	-0-	1948	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
10	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
11	1410 N	1147	-0-	-263	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
12	1643 N	1169	-0-	-474	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
01	2015 N	1290	-0-	-725	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
*02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					24
10	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					24
11	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					24
12	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					24
01	3844 X	3518	-0-	-326	-0-	3518	2			N	-0-					24
02	3472 X	3357	-0-	-115	-0-	3357	2			N	-0-					24

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240544 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392

09	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
11	300 N	130	-0-	-170	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	279 N	116	-0-	-163	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	434 N	21	-0-	-413	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

09	3690 X	2046	-0-	-1644	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
10	3565 X	2242	-0-	-1323	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
11	3360 X	2666	-0-	-694	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
12	3472 X	1435	-0-	-2037	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
01	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
02	2492 X	1992	-0-	-500	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

09	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
10	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
11	2250 N	2127	-0-	-123	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
12	2325 N	2159	-0-	-166	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
01	2325 N	1950	-0-	-375	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
02	1988 N	1921	-0-	-67	-0-	1921	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

09	1590 N	902	-0-	-688	-0-	902	2			N	-0-					-0-
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
*02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

09	3180 X	2503	-0-	-677	-0-	2503	2			N	-0-					33
10	2790 X	1933	-0-	-857	-0-	1933	2			N	-0-					33
11	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					33
12	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					33
01	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					33
02	3024 X	2732	-0-	-292	-0-	2732	2			N	-0-					33

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

09	3540 X	3159	-0-	-381	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
10	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
11	3510 X	3211	-0-	-299	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
12	3627 X	2869	-0-	-758	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
01	3627 X	2027	-0-	-1600	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
02	3276 X	2404	-0-	-872	-0-	2404	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9060 X	8780	-0-	-280	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
10	9269 X	7271	-0-	-1998	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
11	8760 X	8555	-0-	-205	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
12	9083 X	8683	-0-	-400	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
01	9083 X	8443	-0-	-640	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
02	8204 X	7329	-0-	-875	-0-	7329	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

09	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
10	4960 X	3838	-0-	-1122	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
11	4800 X	3687	-0-	-1113	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
12	4960 X	4503	-0-	-457	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
01	4960 X	3773	-0-	-1187	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
02	4480 X	3079	-0-	-1401	-0-	3079	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

09	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
10	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
11	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
12	4030 X	295	-0-	-3735	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
*02	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

09	2760 X	2241	-0-	-519	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
10	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
11	2760 X	1974	-0-	-786	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
12	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
01	3224 X	3054	-0-	-170	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
02	2912 X	2151	-0-	-761	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

09	4050 X	3911	-0-	-139	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
10	4185 X	4044	-0-	-141	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
11	3990 X	3788	-0-	-202	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
12	4123 X	3923	-0-	-200	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
01	4092 X	3887	-0-	-205	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
02	3640 X	3306	-0-	-334	-0-	3306	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

09	1830 N	1617	-0-	-213	-0-	1617	2			N	-0-					7
10	1891 N	1805	-0-	-86	-0-	1805	2			N	-0-					7
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					7
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					7
01	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					7
02	1932 N	1894	-0-	-38	-0-	1894	2			N	-0-					7

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

09	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
10	3007 X	2348	-0-	-659	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
11	2910 X	2389	-0-	-521	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	1695	-0-	-1312	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	2466	-0-	-541	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
*02	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
10	2697 X	2526	-0-	-171	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
11	2880 X	2457	-0-	-423	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
12	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
01	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
02	3136 X	1279	-0-	-1857	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

09	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
10	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
11	2550 N	2385	-0-	-165	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
12	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
01	2542 N	2195	-0-	-347	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
02	2240 N	1660	-0-	-580	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
10	1116 N	713	-0-	-403	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	1110 N	481	-0-	-629	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	1147 N	1003	-0-	-144	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
*02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	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

09	4170 X	3834	-0-	-336	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
10	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
11	4170 X	3697	-0-	-473	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
12	4309 X	4233	-0-	-76	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
01	4309 X	4300	-0-	-9	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
02	3892 X	3119	-0-	-773	-0-	3119	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

09	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
10	2914 X	2748	-0-	-166	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
11	2820 X	2199	-0-	-621	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
12	2914 X	1974	-0-	-940	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
01	2914 X	2172	-0-	-742	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
02	2632 X	1853	-0-	-779	-0-	1853	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

09	3900 X	2783	-0-	-1117	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
10	4030 X	2977	-0-	-1053	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
11	3480 X	2998	-0-	-482	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
12	3596 X	2245	-0-	-1351	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
01	3596 X	3367	-0-	-229	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
*02	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

09	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
10	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
11	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
12	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
01	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
*02	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4410	-0-	-210	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4706	-0-	-37	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3616	-0-	-944	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4570	-0-	-142	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3132	-0-	-1580	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	4015	-0-	-241	-0-	4015	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	63	1	2109	2	N	-0-					-0-
10	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	72	1	2389	2	N	-0-					-0-
11	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	86	1	2871	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3533	-0-	433	433	103	1	3430	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3233	-0-	133	566	94	1	3139	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	2468	-0-	-332	234	72	1	2396	2	N	-0-					-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3936	2	60	4	N	-0-					-0-
10	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3581	2	58	4	N	-0-					-0-
11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3269	2	57	4	N	-0-					-0-
12	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2592	2	47	4	N	-0-					-0-
01	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2569	2	35	4	N	-0-					-0-
*02	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3892	2	52	4	N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2609	-0-	-451	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2287	-0-	-863	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2950	-0-	-305	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2997	-0-	-258	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1648	-0-	-1292	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	1857	-0-	-813	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2112	-0-	-647	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1915	-0-	-725	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1500	-0-	-670	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
*02	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2570	-0-	-610	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2811	-0-	-568	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2275	-0-	-995	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2505	-0-	-874	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2318	-0-	-503	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1666	-0-	-882	-0-	1666	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	537	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1690	-0-	-260	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1985	-0-	-154	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1873	-0-	-111	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
*02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

09	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
10	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
11	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
12	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
01	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3929	-0-	-159	-0-	3929	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2171	-0-	-109	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2078	-0-	-278	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2150	-0-	-206	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1974	-0-	-42	-0-	1974	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

09	1080	N	806	-0-	-274	-0-	806	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	688	-0-	-552	-0-	688	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1076	-0-	-64	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	838	-0-	-170	-0-	838	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					75
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					75
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1			-0-
01	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
*02	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

09	6073	X	3817	-0-	-2256	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
10	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2649	-0-	-291	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2926	-0-	-112	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2121	-0-	-623	-0-	2121	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450 X	3177	-0-	-273	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
10	3317 X	3126	-0-	-191	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
11	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
12	3410 X	3227	-0-	-183	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
01	3410 X	3156	-0-	-254	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
02	3080 X	2833	-0-	-247	-0-	2833	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

09	3930 X	2308	-0-	-1622	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
10	4061 X	2157	-0-	-1904	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
11	3450 X	1958	-0-	-1492	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
12	3441 X	2280	-0-	-1161	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
01	2728 X	2116	-0-	-612	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
*02	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244689 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994

09	7650 X	7315	-0-	-335	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
10	7905 X	7379	-0-	-526	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
11	7470 X	7058	-0-	-412	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
12	7564 X	7457	-0-	-107	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
01	7564 X	6992	-0-	-572	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
02	6832 X	5911	-0-	-921	-0-	5911	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

09	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
10	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
11	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
12	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
01	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
*02	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

09	3630 X	3385	-0-	-245	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
10	3751 X	3652	-0-	-99	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
11	3630 X	3276	-0-	-354	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
12	3751 X	3191	-0-	-560	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
01	3751 X	2947	-0-	-804	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
02	3304 X	3018	-0-	-286	-0-	3018	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

09	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
10	5673 X	5151	-0-	-522	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
11	5340 X	5136	-0-	-204	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
12	5766 X	5269	-0-	-497	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
01	5766 X	5400	-0-	-366	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
*02	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

09	1980 N	1682	-0-	-298	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
10	1736 N	1177	-0-	-559	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
11	1890 N	1469	-0-	-421	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
12	1736 N	1212	-0-	-524	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
01	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
*02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 247407 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580 X	2387	-0-	-193	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
10	2604 X	2478	-0-	-126	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	2460 X	2353	-0-	-107	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
12	2542 X	2255	-0-	-287	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
01	2542 X	2308	-0-	-234	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
02	2240 X	1920	-0-	-320	-0-	1920	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

09	7650 X	6953	-0-	-697	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
10	7409 X	6875	-0-	-534	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
11	7170 X	6633	-0-	-537	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
12	7192 X	6900	-0-	-292	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
01	7192 X	6467	-0-	-725	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
02	6496 X	6036	-0-	-460	-0-	6036	2			N	-0-					-0-

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					46
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					46
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					46
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					46
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					46
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					46

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

09	2460 N	2266	-0-	-194	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
10	2573 N	2425	-0-	-148	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
11	2250 N	2236	-0-	-14	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
12	2356 N	2113	-0-	-243	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
01	2418 N	2010	-0-	-408	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
02	2100 N	1668	-0-	-432	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

09	4710 X	3051	-0-	-1659	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
10	4247 X	2544	-0-	-1703	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
11	4110 X	3189	-0-	-921	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
12	4247 X	3130	-0-	-1117	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
01	3720 X	2904	-0-	-816	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
02	2968 X	2001	-0-	-967	-0-	2001	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

09	2310 N	2202	-0-	-108	-0-	2202	2			N	-0-					197
10	2635 N	2465	-0-	-170	-0-	2465	2			N	-0-					197
11	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					197
12	2263 N	1779	-0-	-484	-0-	1779	2			N	-0-					197
01	2480 N	1955	-0-	-525	-0-	1955	2			N	-0-					197
02	2100 N	2022	-0-	-78	-0-	2022	2			N	-0-					197

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

09	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
10	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
12	2914 N	2113	-0-	-801	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
01	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
*02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1051	-0-	-809	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	746	-0-	-1054	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	906	-0-	-148	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

09	4950	X	2550	-0-	-2400	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	2896	-0-	-1413	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2313	-0-	-1437	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3231	-0-	-427	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2262	-0-	-621	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2129	-0-	-475	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
11	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
12	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1325	-0-	-327	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

09	4260	X	3741	-0-	-519	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3087	-0-	-1191	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3611	-0-	-409	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3738	-0-	-230	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2036	-0-	-1932	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2768	-0-	-732	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

09	3210	X	2091	-0-	-1119	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2313	-0-	-1004	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
11	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2222	-0-	-258	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1550	-0-	-837	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	2089	-0-	-179	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

09	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5559	-0-	-486	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
11	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
12	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
01	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4595	-0-	-865	-0-	4595	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

09	2610	N	2570	-0-	-40	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2489	-0-	-115	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	1905	-0-	-495	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	1928	-0-	-738	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2296	-0-	-184	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
*02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	7162	-0-	4162	6152	7162	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	7978	-0-	4878	11030	7978	2			N	-0-					-0-
11	16158	X	5128	-0-	-11030	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
12	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
01	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
*02	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					25
10	2511	N	2323	-0-	-188	-0-	2323	2			N	-0-					25
11	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					25
12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					25
01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					25
02	2660	N	2154	-0-	-506	-0-	2154	2			N	-0-					25

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

09	3990	X	3839	-0-	-151	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3910	-0-	-213	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3729	-0-	-261	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3863	-0-	-198	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3791	-0-	-239	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3262	-0-	-322	-0-	3262	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

09	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
10	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
11	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
12	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
01	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
*02	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

09	5130	X	4877	-0-	-253	-0-	4877	2			N	-0-					60
10	5270	X	4795	-0-	-475	-0-	4795	2			N	-0-					60
11	5100	X	4603	-0-	-497	-0-	4603	2			N	-0-					60
12	5270	X	4043	-0-	-1227	-0-	4043	2			N	-0-					60
01	5115	X	4965	-0-	-150	-0-	4965	2			N	-0-					60
02	4564	X	3224	-0-	-1340	-0-	3224	2			N	-0-					60

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2372	-0-	-852	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2043	-0-	-1181	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2115	-0-	-797	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

09	3870	X	2457	-0-	-1413	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3619	-0-	-380	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3095	-0-	-505	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2596	-0-	-1124	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3123	-0-	-504	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2373	-0-	-903	-0-	2373	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
11	1500 N	1130	-0-	-370	-0-	1130	2		N	-0-			-0-
12	1643 N	1154	-0-	-489	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
01	1426 N	1086	-0-	-340	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
02	1064 N	1026	-0-	-38	-0-	1026	2		N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

09	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2		N	-0-			-0-
10	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2		N	-0-			-0-
11	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2		N	-0-			-0-
12	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2		N	-0-			-0-
01	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2		N	-0-			-0-
*02	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

09	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2		N	-0-			-0-
10	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2		N	-0-			-0-
11	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2		N	-0-			-0-
12	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2		N	-0-			-0-
01	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2		N	-0-			-0-
*02	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

09	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		N	-0-			-0-
10	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2		N	-0-			-0-
11	2730 N	2634	-0-	-96	-0-	2634	2		N	-0-			-0-
12	2852 N	2848	-0-	-4	-0-	2848	2		N	-0-			-0-
01	2914 N	2707	-0-	-207	-0-	2707	2		N	-0-			-0-
02	2464 N	2410	-0-	-54	-0-	2410	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

09	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
10	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
11	810 X	572	-0-	-238	-0-	572	2		N	-0-			-0-
12	1147 X	492	-0-	-655	-0-	492	2		N	-0-			-0-
01	1488 X	697	-0-	-791	-0-	697	2		N	-0-			-0-
02	532 N	508	-0-	-24	-0-	508	2		N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

09	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2		N	-0-			63
10	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2		N	-0-			63
11	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2		N	-0-			63
12	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2		N	-0-			63
01	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2		N	-0-			63
*02	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2		N	-0-			63

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

09	2430 N	2024	-0-	-406	-0-	2024	2		N	-0-			-0-
10	2356 N	1430	-0-	-926	-0-	1430	2		N	-0-			-0-
11	2400 N	1642	-0-	-758	-0-	1642	2		N	-0-			-0-
12	2077 N	1670	-0-	-407	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
02	1540 N	1329	-0-	-211	-0-	1329	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 #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480 X	3405	-0-	-75	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
10	3596 X	3457	-0-	-139	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
11	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	3329	-0-	-205	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
01	3534 X	3102	-0-	-432	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
02	3500 X	3191	-0-	-309	-0-	3191	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

09	3090 X	2984	-0-	-106	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
10	3038 X	2951	-0-	-87	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
11	3030 X	3025	-0-	-5	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
12	3131 X	3045	-0-	-86	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
01	3131 X	2839	-0-	-292	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	2469	-0-	-359	-0-	2469	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

09	1620 N	914	-0-	-706	-0-	914	2			N	-0-					-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
11	1620 N	478	-0-	-1142	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	4369	-0-	1269	1269	4369	2			N	-0-					-0-
*02	2800 N	1555	-0-	-1245	24	1555	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

09	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
10	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
11	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
12	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
01	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
*02	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

09	3720 X	3609	-0-	-111	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
10	3844 X	3725	-0-	-119	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
11	3510 X	2940	-0-	-570	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
12	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
01	3720 X	3178	-0-	-542	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
02	3360 X	2209	-0-	-1151	-0-	2209	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

09	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
10	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
11	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
12	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
01	2821 X	2592	-0-	-229	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
02	2548 X	2352	-0-	-196	-0-	2352	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

09	1290 N	924	-0-	-366	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	1333 N	934	-0-	-399	-0-	934	2			N	-0-					-0-
11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
12	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
02	1204 N	720	-0-	-484	-0-	720	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870 X	3287	-0-	-583	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
10	3999 X	1563	-0-	-2436	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
11	3870 X	3811	-0-	-59	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
12	3999 X	2386	-0-	-1613	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
01	3999 X	3037	-0-	-962	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
02	3556 X	1413	-0-	-2143	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

09	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					30
10	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					30
11	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					30
12	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					30
01	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					30
*02	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					30

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

09	1920 N	1658	-0-	-262	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
10	1798 N	1380	-0-	-418	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
11	1680 N	1393	-0-	-287	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
*02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

09	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
10	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
11	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
12	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	1710	-0-	-1297	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
02	2856 X	2655	-0-	-201	-0-	2655	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

09	4350 X	3219	-0-	-1131	-0-	3159	2	60	4	N	-0-					-0-
10	4495 X	3181	-0-	-1314	-0-	3119	2	62	4	N	-0-					-0-
11	4350 X	1895	-0-	-2455	-0-	1855	2	40	4	N	-0-					-0-
12	4247 X	3874	-0-	-373	-0-	3812	2	62	4	N	-0-					-0-
01	3565 X	2546	-0-	-1019	-0-	2488	2	58	4	N	-0-					-0-
02	2996 X	1671	-0-	-1325	-0-	1625	2	46	4	N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

09	1320 N	887	-0-	-433	-0-	887	2			N	-0-					-0-
10	1426 N	137	-0-	-1289	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
12	930 N	825	-0-	-105	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
02	1428 N	614	-0-	-814	-0-	614	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610 X	2354	-0-	-256	-0-	2354	2			N	-0-					97
10	2387 X	2191	-0-	-196	-0-	2191	2			N	-0-					97
11	2340 X	1772	-0-	-568	-0-	1772	2			N	-0-					97
12	2418 X	1301	-0-	-1117	-0-	1301	2			N	-0-					97
01	2418 X	1559	-0-	-859	-0-	1559	2			N	-0-					97
*02	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					97

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
*02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

09	2340 N	2260	-0-	-80	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
11	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
12	2325 N	2133	-0-	-192	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
01	2232 N	1998	-0-	-234	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
02	2184 N	1767	-0-	-417	-0-	1767	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					62
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1516	2	1	9	N	1					63
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					63
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					63
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1442	2	2	9	N	2					65
*02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1222	2	2	9	N	2					67

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
02	784 N	755	-0-	-29	-0-	755	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

09	2220 N	2085	-0-	-135	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
10	2077 N	2068	-0-	-9	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
11	1650 N	1241	-0-	-409	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
12	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
01	2077 N	1430	-0-	-647	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
*02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

09	2940 X	2705	-0-	-235	-0-	2705	2			N	-0-					153
10	2976 X	2836	-0-	-140	-0-	2836	2			N	-0-					153
11	2880 X	2789	-0-	-91	-0-	2789	2			N	-0-					153
12	2976 X	2870	-0-	-106	-0-	2870	2			N	-0-					153
01	2945 X	2914	-0-	-31	-0-	2914	2			N	-0-					153
02	2604 N	2403	-0-	-201	-0-	2403	2			N	-0-					153

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
10	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
01	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
*02	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

09	2730	X	1416	-0-	-1314	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	1664	-0-	-1033	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	1423	-0-	-647	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1451	-0-	-533	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	1398	-0-	-276	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	1268	-0-	-244	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

09	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
*02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

09	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					130
10	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					130
11	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					130
12	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					130
01	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					130
*02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					130

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

09	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
10	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
11	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3695	-0-	-707	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
01	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
*02	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

09	2700	N	2677	-0-	-23	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
10	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
11	2760	N	2607	-0-	-153	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2447	-0-	-312	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2345	-0-	-383	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2075	-0-	-361	-0-	2075	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

09	750	N	489	-0-	-261	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1787	-0-	-163	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1823	-0-	-316	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1715	-0-	-385	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1499	-0-	-97	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

09	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1690	-0-	-80	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1559	-0-	-9	-0-	1559	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

09	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3717	-0-	-96	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3307	-0-	-506	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2364	-0-	-1080	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
11	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3533	-0-	-63	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3037	-0-	-211	-0-	3037	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

09	3900	X	3829	-0-	-71	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3631	-0-	-244	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2573	-0-	-1087	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	1417	-0-	-2551	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3496	-0-	-472	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
*02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

09	3930	X	2737	-0-	-1193	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3864	-0-	-197	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3341	-0-	-259	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3058	-0-	-662	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3619	-0-	-256	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3100	-0-	-400	-0-	3100	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 #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4920 X	3747	-0-	-1173	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
10	4743 X	4602	-0-	-141	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
11	4590 X	4338	-0-	-252	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
12	4743 X	4384	-0-	-359	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
01	4588 X	4381	-0-	-207	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
02	4144 X	3890	-0-	-254	-0-	3890	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

09	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
11	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
01	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
*02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

09	3690 X	3554	-0-	-136	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
10	3782 X	3132	-0-	-650	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
11	3630 X	3569	-0-	-61	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
12	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	3311	-0-	-347	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
*02	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

09	2880 X	2641	-0-	-239	-0-	2641	2			N	-0-					64
10	3131 X	2517	-0-	-614	-0-	2517	2			N	-0-					64
11	3030 X	2990	-0-	-40	-0-	2990	2			N	-0-					64
12	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					64
01	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					64
02	2800 X	2476	-0-	-324	-0-	2476	2			N	-0-					64

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088

09	2250 N	1879	-0-	-371	-0-	1879	2			N	-0-					15
10	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					15
11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					15
12	1953 N	944	-0-	-1009	-0-	944	2			N	-0-					15
01	2263 N	1068	-0-	-1195	-0-	1068	2			N	-0-					15
02	1848 N	1060	-0-	-788	-0-	1060	2			N	-0-					15

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

09	870 N	824	-0-	-46	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	806 N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					-0-
11	900 N	857	-0-	-43	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	806 N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	812 N	667	-0-	-145	-0-	667	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	1674 N	1494	-0-	-180	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
01	1519 N	1372	-0-	-147	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
02	1372 N	563	-0-	-809	-0-	563	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 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
09	3060 X	2399	-0-	-661	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
10	3162 X	2746	-0-	-416	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
11	2880 X	2489	-0-	-391	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
12	2945 X	2838	-0-	-107	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
01	2821 X	2755	-0-	-66	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
02	2492 X	2471	-0-	-21	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

09	1080 N	955	-0-	-125	-0-	955	2			N	-0-					52
10	1085 N	958	-0-	-127	-0-	958	2			N	-0-					52
11	990 N	933	-0-	-57	-0-	933	2			N	-0-					52
12	992 N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-					52
01	961 N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					52
02	868 N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

09	3060 X	2999	-0-	-61	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
10	3162 X	2999	-0-	-163	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
11	3060 X	2705	-0-	-355	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
12	3100 X	2566	-0-	-534	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	2895	-0-	-205	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
02	2800 X	2467	-0-	-333	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

09	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
10	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
11	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
12	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
01	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
*02	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

09	4530 X	4316	-0-	-214	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
10	4650 X	4466	-0-	-184	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
11	4440 X	4214	-0-	-226	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
12	4588 X	4348	-0-	-240	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
01	4588 X	4255	-0-	-333	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
02	4032 X	3733	-0-	-299	-0-	3733	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

09	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
10	2759 X	2689	-0-	-70	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
11	2730 X	2588	-0-	-142	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
12	2821 X	2443	-0-	-378	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
01	2821 X	2221	-0-	-600	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
02	2408 N	2276	-0-	-132	-0-	2276	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

09	3840 X	3260	-0-	-580	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
10	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
11	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
12	4123 X	3872	-0-	-251	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
01	4185 X	3132	-0-	-1053	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
02	3780 X	2772	-0-	-1008	-0-	2772	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 #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
10	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3954	-0-	-231	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3711	-0-	-474	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3326	-0-	-454	-0-	3326	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

09	4320	X	3864	-0-	-456	-0-	3864	2			N	-0-					71
10	4464	X	3974	-0-	-490	-0-	3974	2			N	-0-					71
11	4020	X	3663	-0-	-357	-0-	3663	2			N	-0-					71
12	4123	X	3992	-0-	-131	-0-	3992	2			N	-0-					71
01	4061	X	4014	-0-	-47	-0-	4014	2			N	-0-					71
02	3612	X	3564	-0-	-48	-0-	3564	2			N	-0-					71

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

09	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	336	N	229	-0-	-107	-0-	229	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2091	-0-	-420	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2108	-0-	-352	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	1772	-0-	-677	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1889	-0-	-188	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1723	-0-	-237	-0-	1723	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
10	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1975	-0-	-485	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	1839	-0-	-703	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	1662	-0-	-880	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	798	-0-	-1498	-0-	798	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

09	8640	X	7664	-0-	-976	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
10	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
11	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	6929	-0-	-1658	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8048	-0-	-880	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	3873	-0-	-4191	-0-	3873	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255179 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2160 N	2080	-0-	-80	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
11	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
01	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
02	2072 N	2057	-0-	-15	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

09	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	47	1	4399	2	N	-0-					-0-
10	4743 X	4002	-0-	-741	-0-	49	1	3953	2	N	-0-					-0-
11	4590 X	3226	-0-	-1364	-0-	47	1	3179	2	N	-0-					-0-
12	4743 X	3339	-0-	-1404	-0-	48	1	3291	2	N	-0-					-0-
01	4743 X	3689	-0-	-1054	-0-	49	1	3640	2	N	-0-					-0-
02	4144 X	3521	-0-	-623	-0-	44	1	3477	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

09	2520 N	2074	-0-	-446	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
10	2728 N	1692	-0-	-1036	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
11	2400 N	1138	-0-	-1262	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
12	2139 N	1189	-0-	-950	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
01	1705 N	829	-0-	-876	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	1064 N	516	-0-	-548	-0-	516	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

09	5730 X	4970	-0-	-760	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
10	5797 X	4889	-0-	-908	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
11	5610 X	4480	-0-	-1130	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
12	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
01	5146 X	4565	-0-	-581	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
02	4648 X	3853	-0-	-795	-0-	3853	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

09	4860 X	4417	-0-	-443	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
10	5022 X	4262	-0-	-760	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
11	4710 X	4151	-0-	-559	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
12	4712 X	4392	-0-	-320	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
01	4712 X	4109	-0-	-603	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
02	4116 X	3652	-0-	-464	-0-	3652	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

09	2910 X	2597	-0-	-313	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
10	3007 X	2418	-0-	-589	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
11	2910 X	1891	-0-	-1019	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	2386	-0-	-621	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
01	2914 X	2797	-0-	-117	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
*02	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	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 #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	966	-0-	-1494	-0-	966	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	967	-0-	-1575	-0-	967	2			N	-0-					-0-
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
12	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
01	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
*02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

09	3480	X	3097	-0-	-383	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3348	-0-	-248	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3204	-0-	-216	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2201	-0-	-1178	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2815	-0-	-209	-0-	2815	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
12	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-					-0-
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
*02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

09	2850	X	2531	-0-	-319	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2233	-0-	-681	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2324	-0-	-346	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
12	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
01	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2191	-0-	-161	-0-	2191	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					26
10	3100	X	2367	-0-	-733	-0-	2367	2			N	-0-					26
11	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					26
12	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					26
01	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					26
*02	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					26

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247

09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					87
10	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					87
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					87
12	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					87
01	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					87
*02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					87

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

09	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
10	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
12	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
*02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	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 #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 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
09	2850	X	2677	-0-	-173	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
11	2760	N	2116	-0-	-644	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2582	-0-	-177	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
*02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

09	8040	X	7916	-0-	-124	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7078	-0-	-1230	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
11	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7934	-0-	-250	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	5958	-0-	-2226	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	4814	-0-	-3138	-0-	4814	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

09	690	N	42	-0-	-648	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	713	N	47	-0-	-666	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

09	4410	X	4283	-0-	-127	-0-	4283	2			N	-0-					38
10	4588	X	3817	-0-	-771	-0-	3817	2			N	-0-					38
11	4440	X	4243	-0-	-197	-0-	4243	2			N	-0-					38
12	4588	X	4133	-0-	-455	-0-	4133	2			N	-0-					38
01	4433	X	4100	-0-	-333	-0-	4100	2			N	-0-					38
02	4004	X	3506	-0-	-498	-0-	3506	2			N	-0-					38

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

09	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
10	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
11	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4182	-0-	-313	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3739	-0-	-756	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3131	-0-	-929	-0-	3131	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

09	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	392	N	336	-0-	-56	-0-	336	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

09	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
10	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3294	-0-	-209	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
*02	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	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 #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1748	-0-	-44	-0-	1748	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

09	6390	X	5905	-0-	-485	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
10	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
11	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
12	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
01	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
*02	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

09	3540	X	2471	-0-	-1069	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3519	-0-	-139	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2956	-0-	-584	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3433	-0-	-225	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3004	-0-	-530	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2839	-0-	-353	-0-	2839	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2540	-0-	-529	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2466	-0-	-504	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	1974	-0-	-1095	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	1745	-0-	-1324	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	1537	-0-	-1235	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
10	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1990	-0-	-290	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1794	-0-	-562	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	1845	-0-	-511	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1298	-0-	-830	-0-	1298	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

09	4710	X	4321	-0-	-389	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
10	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
11	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
12	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
01	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
*02	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

09	5340	X	4510	-0-	-830	-0-	4510	2			N	-0-					115
10	5518	X	3788	-0-	-1730	-0-	3788	2			N	-0-					115
11	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					115
12	5518	X	5316	-0-	-202	-0-	5316	2			N	-0-					115
01	4650	X	2208	-0-	-2442	-0-	2155	2	53	9	N	48					163
*02	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6170	2	33	9	N	30					193

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 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
09	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					24
10	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					24
11	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					24
12	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					24
01	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					24
*02	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					24

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

09	1110	X	1000	-0-	-110	-0-	1000	2			N	-0-					43
10	1023	X	931	-0-	-92	-0-	931	2			N	-0-					43
11	1050	X	930	-0-	-120	-0-	930	2			N	-0-					43
12	1085	X	950	-0-	-135	-0-	950	2			N	-0-					43
01	1085	X	900	-0-	-185	-0-	900	2			N	-0-					43
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					43

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

09	960	N	481	-0-	-479	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	992	N	248	-0-	-744	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	960	N	472	-0-	-488	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
*02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

09	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3636	-0-	-53	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3331	-0-	-358	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3297	-0-	-35	-0-	3297	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

09	5730	X	5277	-0-	-453	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5528	-0-	-393	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
11	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
12	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
01	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	3267	-0-	-2081	-0-	3267	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

09	420	N	181	-0-	-239	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	434	N	222	-0-	-212	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	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 #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 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
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
*02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

09	2040 X	1478	-0-	-562	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
10	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
11	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
12	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
01	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
*02	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

09	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
11	2340 N	1819	-0-	-521	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
12	2294 N	1574	-0-	-720	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
01	2232 N	1574	-0-	-658	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
*02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

09	2130 N	2040	-0-	-90	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
10	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
11	2010 N	1743	-0-	-267	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
01	2077 N	1744	-0-	-333	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
*02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	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

09	6900 X	3302	-0-	-3598	-0-	3302	2			Y	-0-					27
10	7037 X	5276	-0-	-1761	-0-	5276	2			Y	-0-					27
11	5550 X	4540	-0-	-1010	-0-	4540	2			Y	-0-					27
12	5022 X	4989	-0-	-33	-0-	4989	2			Y	-0-					27
01	5270 X	4567	-0-	-703	-0-	4567	2			Y	-0-					27
02	4760 X	4236	-0-	-524	-0-	4236	2			Y	-0-					27

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

09	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
10	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
11	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
12	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
01	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
*02	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	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

09	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			Y	-0-					-0-
10	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			Y	-0-					-0-
11	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			Y	-0-					-0-
12	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			Y	-0-					-0-
01	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			Y	-0-					-0-
*02	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350 X	4167	-0-	-183	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
10	4495 X	4449	-0-	-46	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
11	4350 X	4308	-0-	-42	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
12	4371 X	4340	-0-	-31	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
01	4464 X	4216	-0-	-248	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
02	4032 X	3727	-0-	-305	-0-	3727	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

09	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
10	5487 X	5376	-0-	-111	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
11	5310 X	3195	-0-	-2115	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
12	5487 X	5101	-0-	-386	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
01	5487 X	5033	-0-	-454	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
02	4956 X	3901	-0-	-1055	-0-	3901	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

09	4650 X	2365	-0-	-2285	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
10	4402 X	1287	-0-	-3115	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
11	4110 X	2375	-0-	-1735	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
12	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
01	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
*02	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

09	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
10	2697 N	2565	-0-	-132	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
11	2610 N	2464	-0-	-146	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
12	2573 N	1909	-0-	-664	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
01	2573 N	2531	-0-	-42	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
02	2296 N	2220	-0-	-76	-0-	2220	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

09	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
10	5983 X	5645	-0-	-338	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
11	5550 X	4699	-0-	-851	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
12	6200 X	5822	-0-	-378	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
01	6200 X	4919	-0-	-1281	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
*02	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

09	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
10	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
11	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
12	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
01	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
*02	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

09	3030 X	2792	-0-	-238	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
10	3131 X	2792	-0-	-339	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
11	2940 X	2558	-0-	-382	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
12	2945 X	2528	-0-	-417	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
01	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
*02	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	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 #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 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
09	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
10	5208 X	5109	-0-	-99	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
11	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
12	5270 X	2222	-0-	-3048	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
01	5270 X	1019	-0-	-4251	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
02	4760 X	1340	-0-	-3420	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

09	2700 X	316	-0-	-2384	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	2790 X	370	-0-	-2420	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	2700 X	208	-0-	-2492	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
01	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
*02	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					55
10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					55
11	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					55
12	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					55
01	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					55
*02	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					55

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

09	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
10	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
11	2190 X	1725	-0-	-465	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
12	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
01	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
02	2044 X	1761	-0-	-283	-0-	1761	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
11	1380 N	1231	-0-	-149	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
01	1426 N	1197	-0-	-229	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
*02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

09	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
10	2356 N	1874	-0-	-482	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
11	2610 N	1929	-0-	-681	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3255	-0-	155	155	3255	2			N	-0-					-0-
01	3031 N	2876	-0-	-155	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
*02	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

09	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
10	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
11	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
12	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
01	4836 X	4066	-0-	-770	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
02	4368 X	3954	-0-	-414	-0-	3954	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760 X	2571	-0-	-189	-0-	2571	2			N	-0-					47
10	2852 X	2547	-0-	-305	-0-	2547	2			N	-0-					47
11	2760 X	2035	-0-	-725	-0-	2035	2			N	-0-					47
12	2790 X	2349	-0-	-441	-0-	2349	2			N	-0-					47
01	2666 X	2064	-0-	-602	-0-	2064	2			N	-0-					47
02	1904 N	1790	-0-	-114	-0-	1790	2			N	-0-					47

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

09	9840 X	9199	-0-	-641	-0-	9199	2			N	-0-					22
10	10168 X	9564	-0-	-604	-0-	9564	2			N	-0-					22
11	9660 X	9016	-0-	-644	-0-	9016	2			N	-0-					22
12	9672 X	8918	-0-	-754	-0-	8918	2			N	-0-					22
01	9672 X	8978	-0-	-694	-0-	8978	2			N	-0-					22
02	8652 X	7695	-0-	-957	-0-	7695	2			N	-0-					22

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

09	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
10	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
11	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
12	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
01	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
*02	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

09	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					126
10	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					126
11	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					126
12	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					126
01	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					126
*02	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					126

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

09	1980 N	1960	-0-	-20	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
10	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
11	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
12	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
01	2139 N	2136	-0-	-3	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
*02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

09	6570 X	5727	-0-	-843	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
10	6789 X	6358	-0-	-431	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
11	6510 X	6224	-0-	-286	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
12	6417 X	6272	-0-	-145	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
01	6417 X	5714	-0-	-703	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
02	5796 X	5612	-0-	-184	-0-	5612	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

09	2730 N	2578	-0-	-152	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
11	2850 N	2339	-0-	-511	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
12	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
*02	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	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 #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2130	X	2087	-0-	-43	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	2017	-0-	-184	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	1740	-0-	-390	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1718	-0-	-452	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	1743	-0-	-427	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1552	-0-	-72	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

09	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6518	-0-	-984	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7154	-0-	-616	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	6526	-0-	-1751	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	6600	-0-	-1677	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	5976	-0-	-1500	-0-	5976	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

09	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
*02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

09	2130	N	1858	-0-	-272	-0-	1858	2			N	-0-					91
10	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					91
11	1980	N	1789	-0-	-191	-0-	1789	2			N	-0-					91
12	1922	N	947	-0-	-975	-0-	947	2			N	-0-					91
01	2821	N	2199	-0-	-622	-0-	2199	2			N	-0-					91
*02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					91

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

09	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6054	-0-	-1417	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	2696	-0-	-4534	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	3715	-0-	-3756	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	3371	-0-	-4100	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	2753	-0-	-3995	-0-	2753	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

09	3450	X	3063	-0-	-387	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2511	-0-	-1054	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2027	-0-	-1423	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	1855	-0-	-1710	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2951	-0-	-614	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2249	-0-	-607	-0-	2249	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	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 #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3540 X	2983	-0-	-557	-0-	2983	2		N	-0-			-0-
10	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2		N	-0-			-0-
11	3540 X	3411	-0-	-129	-0-	3411	2		N	-0-			-0-
12	3534 X	3374	-0-	-160	-0-	3374	2		N	-0-			-0-
01	3689 X	3157	-0-	-532	-0-	3157	2		N	-0-			-0-
*02	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

09	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2		N	-0-			-0-
10	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2		N	-0-			-0-
11	2850 X	2821	-0-	-29	-0-	2821	2		N	-0-			-0-
12	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2		N	-0-			-0-
01	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2		N	-0-			-0-
02	2912 X	2600	-0-	-312	-0-	2600	2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

09	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2		Y	-0-			12
10	4402 X	4323	-0-	-79	-0-	4323	2		Y	-0-			12
11	4560 X	4233	-0-	-327	-0-	4233	2		Y	-0-			12
12	4712 X	3566	-0-	-1146	-0-	3566	2		Y	-0-			12
01	4712 X	2823	-0-	-1889	-0-	2823	2		Y	-0-			12
02	4116 X	2478	-0-	-1638	-0-	2478	2		Y	-0-			12

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

09	5040 X	2358	-0-	-2682	-0-	2358	2		N	-0-			-0-
10	5208 X	3944	-0-	-1264	-0-	3944	2		N	-0-			-0-
11	4410 X	4092	-0-	-318	-0-	4092	2		N	-0-			-0-
12	4557 X	3819	-0-	-738	-0-	3819	2		N	-0-			-0-
01	4557 X	2724	-0-	-1833	-0-	2724	2		N	-0-			-0-
02	3808 X	1872	-0-	-1936	-0-	1872	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-			52
10	1705 N	1320	-0-	-385	-0-	1320	2		N	-0-			52
11	1650 N	1026	-0-	-624	-0-	1026	2		N	-0-			52
12	1705 N	1532	-0-	-173	-0-	1532	2		N	-0-			52
01	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	1297	2		N	-0-			52
02	952 N	829	-0-	-123	-0-	829	2		N	-0-			52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		N	-0-			-0-
01	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2		N	-0-			-0-
*02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

09	2370 X	1637	-0-	-733	-0-	1637	2		N	-0-			151
10	2480 X	1527	-0-	-953	-0-	1527	2		N	-0-			151
11	2490 X	1258	-0-	-1232	-0-	1258	2		N	-0-			151
12	2573 X	1708	-0-	-865	-0-	1708	2		N	-0-			151
01	2573 X	2178	-0-	-395	-0-	2103	2	75 9	N	68	182 1		37
*02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		N	-0-			37

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220 N	2120	-0-	-100	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
10	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
11	2070 N	2019	-0-	-51	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
12	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
01	2201 N	2004	-0-	-197	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
02	1876 N	1797	-0-	-79	-0-	1797	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

09	1950 N	1813	-0-	-137	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
10	1860 N	1756	-0-	-104	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
11	2010 N	1151	-0-	-859	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
12	1860 N	1550	-0-	-310	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
01	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
*02	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

09	2460 N	1671	-0-	-789	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
10	2046 N	2021	-0-	-25	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
11	1830 N	1775	-0-	-55	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
12	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
01	2015 N	1959	-0-	-56	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
*02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

09	1140 N	739	-0-	-401	-0-	739	2			N	-0-					-0-
10	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
12	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
01	1488 N	1337	-0-	-151	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
02	1372 N	1349	-0-	-23	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

09	4530 X	3776	-0-	-754	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
10	4526 X	2758	-0-	-1768	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
11	4380 X	2163	-0-	-2217	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
12	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
01	3906 X	3812	-0-	-94	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
02	3528 X	2997	-0-	-531	-0-	2997	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

09	3480 X	3401	-0-	-79	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	3495	-0-	-225	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
11	3600 X	3418	-0-	-182	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
12	3720 X	3651	-0-	-69	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
02	3192 X	3051	-0-	-141	-0-	3051	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

09	3870 X	3365	-0-	-505	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
10	3999 X	3964	-0-	-35	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
11	3870 X	3608	-0-	-262	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
12	3906 X	3426	-0-	-480	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
01	3968 X	2361	-0-	-1607	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
02	3584 X	3466	-0-	-118	-0-	3466	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 #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3120 X	2666	-0-	-454	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
10	3317 X	2555	-0-	-762	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
11	3210 X	2327	-0-	-883	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
12	3317 X	2568	-0-	-749	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
01	3317 X	2707	-0-	-610	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
02	2492 X	1821	-0-	-671	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
12	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	1204 N	783	-0-	-421	-0-	783	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

09	2790 X	2598	-0-	-192	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
10	2790 X	2783	-0-	-7	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
11	2700 X	2657	-0-	-43	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
12	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
01	2790 X	2716	-0-	-74	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
02	2492 N	2419	-0-	-73	-0-	2419	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
10	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
11	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
12	2573 X	2510	-0-	-63	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
01	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
*02	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
10	1891 N	1782	-0-	-109	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
11	1830 N	1714	-0-	-116	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
12	1891 N	1655	-0-	-236	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
*02	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

09	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-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-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

09	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
10	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
11	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
12	2666 N	2067	-0-	-599	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
01	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
02	1876 N	1759	-0-	-117	-0-	1759	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 #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750 X	5321	-0-	-1429	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
10	6975 X	5200	-0-	-1775	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
11	6570 X	5094	-0-	-1476	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
12	6138 X	5365	-0-	-773	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
01	5797 X	5225	-0-	-572	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
02	4956 X	4833	-0-	-123	-0-	4833	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

09	2940 X	2354	-0-	-586	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
10	3038 X	2788	-0-	-250	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
11	2940 X	1918	-0-	-1022	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
12	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
01	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
*02	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

09	2520 N	2396	-0-	-124	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
10	2542 N	2465	-0-	-77	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
11	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
12	2480 N	2342	-0-	-138	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
01	2480 N	2277	-0-	-203	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
02	2268 N	2024	-0-	-244	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

09	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
10	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
11	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
12	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
01	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
*02	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

09	4140 X	3436	-0-	-704	-0-	47	1	3389	2	N	-0-					-0-
10	3875 X	3479	-0-	-396	-0-	49	1	3430	2	N	-0-					-0-
11	3630 X	3350	-0-	-280	-0-	47	1	3303	2	N	-0-					-0-
12	3720 X	3424	-0-	-296	-0-	49	1	3375	2	N	-0-					-0-
01	3627 X	3141	-0-	-486	-0-	49	1	3092	2	N	-0-					-0-
02	3220 X	2751	-0-	-469	-0-	44	1	2707	2	N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

09	4500 X	3375	-0-	-1125	-0-	3375	2			N	-0-					82
10	4650 X	3424	-0-	-1226	-0-	3424	2			N	-0-					82
11	4050 X	4029	-0-	-21	-0-	4029	2			N	-0-					82
12	3782 X	3768	-0-	-14	-0-	3768	2			N	-0-					82
01	3782 X	2620	-0-	-1162	-0-	2620	2			N	-0-					82
02	3752 X	1846	-0-	-1906	-0-	1846	2			N	-0-					82

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
11	1050 N	719	-0-	-331	-0-	719	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	801	-0-	-284	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	1085 N	723	-0-	-362	-0-	723	2			N	-0-					-0-
02	672 N	566	-0-	-106	-0-	566	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 #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790 X	1647	-0-	-1143	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
10	2852 X	2367	-0-	-485	-0-	2367	2		N	-0-			-0-
11	2760 X	2307	-0-	-453	-0-	2307	2		N	-0-			-0-
12	2697 X	2436	-0-	-261	-0-	2436	2		N	-0-			-0-
01	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2		N	-0-			-0-
02	2156 N	1899	-0-	-257	-0-	1899	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

09	2430 X	1545	-0-	-885	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
10	2511 X	1041	-0-	-1470	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
11	2400 X	855	-0-	-1545	-0-	855	2		N	-0-			-0-
12	2480 X	688	-0-	-1792	-0-	688	2		N	-0-			-0-
01	2480 X	674	-0-	-1806	-0-	674	2		N	-0-			-0-
*02	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

09	3600 X	3334	-0-	-266	-0-	3334	2		Y	-0-			12
10	3720 X	3321	-0-	-399	-0-	3321	2		Y	-0-			12
11	3600 X	2963	-0-	-637	-0-	2963	2		Y	-0-			12
12	3472 X	3453	-0-	-19	-0-	3453	2		Y	-0-			12
01	3441 X	3247	-0-	-194	-0-	3247	2		Y	-0-			12
02	3108 X	2818	-0-	-290	-0-	2818	2		Y	-0-			12

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

09	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2		N	-0-			-0-
10	8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	8851	2		N	-0-			-0-
11	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2		N	-0-			-0-
12	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2		N	-0-			-0-
01	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2		N	-0-			-0-
*02	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		N	-0-			-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

09	4770 X	4209	-0-	-561	-0-	4209	2		N	-0-			28
10	4929 X	4519	-0-	-410	-0-	4519	2		N	-0-			28
11	4770 X	4260	-0-	-510	-0-	4260	2		N	-0-			28
12	4681 X	4324	-0-	-357	-0-	4324	2		N	-0-			28
01	4557 X	4141	-0-	-416	-0-	4141	2		N	-0-			28
02	4088 X	3405	-0-	-683	-0-	3405	2		N	-0-			28

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

09	3900 X	3650	-0-	-250	-0-	3650	2		N	-0-			-0-
10	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2		N	-0-			-0-
11	3780 X	3480	-0-	-300	-0-	3480	2		N	-0-			-0-
12	3906 X	3786	-0-	-120	-0-	3786	2		N	-0-			-0-
01	3906 X	3422	-0-	-484	-0-	3422	2		N	-0-			-0-
02	3528 X	2605	-0-	-923	-0-	2605	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

09	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2		N	-0-			-0-
10	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2		N	-0-			-0-
11	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2		N	-0-			-0-
12	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2		N	-0-			-0-
01	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2		N	-0-			-0-
*02	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	2490 N	2408	-0-	-82	-0-	2408	2			N	-0-					80
10	2418 N	2415	-0-	-3	-0-	2415	2			N	-0-					80
11	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					80
12	2480 N	2331	-0-	-149	-0-	2331	2			N	-0-					80
01	2418 N	2230	-0-	-188	-0-	2230	2			N	-0-					80
02	2128 N	1899	-0-	-229	-0-	1899	2			N	-0-					80

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

09	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
10	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
11	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
12	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
01	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
*02	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

09	5850 X	5237	-0-	-613	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
10	6045 X	4972	-0-	-1073	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
11	5850 X	5221	-0-	-629	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
12	6045 X	5205	-0-	-840	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
01	6045 X	4395	-0-	-1650	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
*02	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

09	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
10	6417 X	5172	-0-	-1245	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
11	6210 X	6077	-0-	-133	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
12	6417 X	6170	-0-	-247	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
01	6417 X	5130	-0-	-1287	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
02	5796 X	5218	-0-	-578	-0-	5218	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

09	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
10	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
11	3330 X	1842	-0-	-1488	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
12	3441 X	1988	-0-	-1453	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	2769	-0-	-672	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
02	3108 X	2915	-0-	-193	-0-	2915	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

09	5970 X	5297	-0-	-673	-0-	5297	2			N	-0-					146
10	5828 X	5068	-0-	-760	-0-	5068	2			N	-0-					146
11	5520 X	5220	-0-	-300	-0-	5220	2			N	-0-					146
12	5704 X	5341	-0-	-363	-0-	5341	2			N	-0-					146
01	5704 X	5014	-0-	-690	-0-	5014	2			N	-0-					146
02	4956 X	4156	-0-	-800	-0-	4156	2			N	-0-					146

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

09	4230 X	3323	-0-	-907	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
10	4371 X	3080	-0-	-1291	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
11	3690 X	2793	-0-	-897	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
12	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
01	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
*02	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	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 #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 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
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
10	2945	N	1812	-0-	-1133	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1548	-0-	-732	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1562	-0-	-236	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1400	-0-	-56	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

09	3180	X	2802	-0-	-378	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
10	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
11	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
12	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
01	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	1997	-0-	-971	-0-	1997	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1456	-0-	-164	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1528	-0-	-301	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1318	-0-	-54	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

09	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
11	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
*02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

09	3060	X	2654	-0-	-406	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2813	-0-	-295	-0-	2813	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

09	13890	X	13118	-0-	-772	-0-	13118	2			N	-0-					25
10	14353	X	13275	-0-	-1078	-0-	13275	2			N	-0-					25
11	13710	X	11202	-0-	-2508	-0-	11202	2			N	-0-					25
12	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	14627	2	113	9	N	103	110	1			18
01	13857	X	13628	-0-	-229	-0-	13628	2			N	-0-					18
02	12236	X	11961	-0-	-275	-0-	11961	2			N	-0-					18

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306

09	2190	N	2125	-0-	-65	-0-	2125	2			N	-0-					92
10	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	2162	2			N	-0-					92
11	2160	N	2065	-0-	-95	-0-	2065	2			N	-0-					92
12	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	2124	2			N	-0-					92
01	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	2094	2			N	-0-					92
02	1932	N	1885	-0-	-47	-0-	1885	2			N	-0-					92

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580 N	1915	-0-	-665	-0-	1915	2		N	-0-			-0-
10	2325 N	1662	-0-	-663	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
11	2280 N	1590	-0-	-690	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
12	1984 N	762	-0-	-1222	-0-	762	2		N	-0-			-0-
01	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-			-0-
02	1484 N	1198	-0-	-286	-0-	1198	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

09	2790 X	1947	-0-	-843	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
10	2883 X	2123	-0-	-760	-0-	2123	2		N	-0-			-0-
11	2790 X	1518	-0-	-1272	-0-	1518	2		N	-0-			-0-
12	2449 X	1414	-0-	-1035	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
01	2232 X	1891	-0-	-341	-0-	1891	2		N	-0-			-0-
02	1904 X	1647	-0-	-257	-0-	1647	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

09	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2		N	-0-			-0-
10	3472 X	3238	-0-	-234	-0-	3238	2		N	-0-			-0-
11	3360 X	2856	-0-	-504	-0-	2856	2		N	-0-			-0-
12	3565 X	3113	-0-	-452	-0-	3113	2		N	-0-			-0-
01	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2		N	-0-			-0-
02	3220 X	2751	-0-	-469	-0-	2751	2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

09	3270 X	3038	-0-	-232	-0-	3038	2		N	-0-			-0-
10	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2		N	-0-			-0-
11	3180 X	2760	-0-	-420	-0-	2760	2		N	-0-			-0-
12	3286 X	3253	-0-	-33	-0-	3253	2		N	-0-			-0-
01	3317 X	2885	-0-	-432	-0-	2885	2		N	-0-			-0-
*02	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2		N	-0-			-0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

09	16384 X	16384	-0-	-0-	-0-	16384	2		N	-0-			98
10	15475 X	15475	-0-	-0-	-0-	15475	2		N	-0-			98
11	17760 X	14735	-0-	-3025	-0-	14735	2		N	-0-			98
12	18352 X	11775	-0-	-6577	-0-	11775	2		N	-0-			98
01	18352 X	15091	-0-	-3261	-0-	15091	2		N	-0-			98
02	15288 X	11689	-0-	-3599	-0-	11689	2		N	-0-			98

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-			-0-
10	1767 N	1396	-0-	-371	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
11	1620 N	815	-0-	-805	-0-	815	2		N	-0-			-0-
12	1612 N	900	-0-	-712	-0-	900	2		N	-0-			-0-
01	1395 N	835	-0-	-560	-0-	835	2		N	-0-			-0-
02	756 N	724	-0-	-32	-0-	724	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

09	2790 X	2649	-0-	-141	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
10	2914 X	2544	-0-	-370	-0-	2544	2		N	-0-			-0-
11	2820 X	1373	-0-	-1447	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
12	2914 X	1666	-0-	-1248	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
01	2728 X	2010	-0-	-718	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
*02	2800 N	3577	-0-	777	777	3577	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 #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3885	-0-	-21	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3696	-0-	-144	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3851	-0-	-148	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3925	-0-	-74	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3483	-0-	-129	-0-	3483	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

09	4080	X	3494	-0-	-586	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2452	-0-	-1547	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2227	-0-	-1553	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3013	-0-	-583	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
*02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

09	2160	N	1850	-0-	-310	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
*02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

09	6780	X	6000	-0-	-780	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6996	-0-	-10	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	6357	-0-	-1923	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	6457	-0-	-2099	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	5528	-0-	-3028	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5897	-0-	-431	-0-	5897	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

09	3870	X	3705	-0-	-165	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
10	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
11	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
12	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4541	-0-	-295	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4168	-0-	-200	-0-	4168	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
*02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

09	31819	X	31819	-0-	-0-	-0-	31819	2			N	-0-					-0-
10	32406	X	32406	-0-	-0-	-0-	32406	2			N	-0-					-0-
11	30863	X	30863	-0-	-0-	-0-	30863	2			N	-0-					-0-
12	31467	X	31467	-0-	-0-	-0-	31467	2			N	-0-					-0-
01	30970	X	30970	-0-	-0-	-0-	30970	2			N	-0-					-0-
*02	27809	X	27809	-0-	-0-	-0-	27610	2	199	9	N	181	181	1			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13800	X	12096	-0-	-1704	-0-	12096	2			N	-0-					87
10	14167	X	11547	-0-	-2620	-0-	11547	2			N	-0-					87
11	13470	X	9123	-0-	-4347	-0-	9123	2			N	-0-					87
12	13919	X	12617	-0-	-1302	-0-	12617	2			N	-0-					87
01	13082	X	12527	-0-	-555	-0-	12527	2			N	-0-					87
02	11284	X	10101	-0-	-1183	-0-	10101	2			N	-0-					87

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

09	28200	X	24718	-0-	-3482	-0-	24718	2			N	-0-					27
10	29140	X	25038	-0-	-4102	-0-	25038	2			N	-0-					27
11	27690	X	24088	-0-	-3602	-0-	24088	2			N	-0-					27
12	27311	X	25060	-0-	-2251	-0-	25060	2			N	-0-					27
01	27311	X	23423	-0-	-3888	-0-	23423	2			N	-0-					27
02	23072	X	19673	-0-	-3399	-0-	19673	2			N	-0-					27

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 4H RRCID -> 272236 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508

09	25730	X	25730	-0-	-0-	-0-	25730	2			N	-0-					134
10	35704	X	35704	-0-	-0-	-0-	35704	2			N	-0-					134
11	32065	X	32065	-0-	-0-	-0-	31965	2	100	9	N	91	182	1			43
12	31895	X	31895	-0-	-0-	-0-	31895	2			N	-0-					43
01	29919	X	29919	-0-	-0-	-0-	29855	2	64	9	N	58					101
*02	26995	X	26995	-0-	-0-	-0-	26944	2	51	9	N	46					147

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

09	14160	X	13160	-0-	-1000	-0-	13160	2			N	-0-					55
10	14508	X	13370	-0-	-1138	-0-	13370	2			N	-0-					55
11	14040	X	12680	-0-	-1360	-0-	12680	2			N	-0-					55
12	13950	X	12902	-0-	-1048	-0-	12902	2			N	-0-					55
01	13795	X	12638	-0-	-1157	-0-	12638	2			N	-0-					55
02	12292	X	12259	-0-	-33	-0-	12259	2			N	-0-					55

MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

09	26700	X	24149	-0-	-2551	-0-	24149	2			N	-0-					114
10	27404	X	24214	-0-	-3190	-0-	24214	2			N	-0-					114
11	26520	X	22663	-0-	-3857	-0-	22663	2			N	-0-					114
12	26412	X	22813	-0-	-3599	-0-	22725	2	88	9	N	80					194
01	25637	X	22516	-0-	-3121	-0-	22516	2			N	-0-					194
02	22540	X	20383	-0-	-2157	-0-	20383	2			N	-0-					194

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285978 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11784 - 14306

11	0		68237	-0-	68237	68237	68237	2			N	-0-					-0-
*12	301849	X	233612	-0-	-68237	-0-	233612	2			N	-0-					-0-
*01	DELQ PR		173939	-0-	173939	173939	173939	2			N	-0-					-0-
*02	303463	X	129524	-0-	-173939	-0-	129524	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (PETTIT B) 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
COSSON WELL #: 2 RRCID -> 195020 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034

09	240	N	119	-0-	-121	-0-	119	2			N	-0-					2
10	248	N	71	-0-	-177	-0-	71	2			N	-0-					2
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					2
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					2
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					2
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	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

09	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	532	N	329	-0-	-203	-0-	329	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

09	2340	N	2129	-0-	-211	-0-	2129	2			N	-0-					108
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					108
11	2280	N	2185	-0-	-95	-0-	2185	2			N	-0-					108
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					108
01	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	2268	2			N	-0-					108
02	2044	N	1949	-0-	-95	-0-	1949	2			N	-0-					108

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 257211 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260750 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260777 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224

09	5490 X	2655	-0-	-2835	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
10	5456 X	4901	-0-	-555	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
11	5190 X	4287	-0-	-903	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
12	5270 X	4470	-0-	-800	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
01	5146 X	4231	-0-	-915	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
02	4424 X	3785	-0-	-639	-0-	3785	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

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

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275785 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 11676 PERF. 7984 - 8087

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 282198 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8116 - 8300

09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282845 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291

09	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
10	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
01	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
*02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 283375 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390

09	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
10	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
11	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
01	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
*02	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (RODESSA) 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
COSSON GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015692 COMPL. DATE 01/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7564 - 7595

09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					15
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					15
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					15
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					15
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					15
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					15

TEAGUE (RODESSA) //CONT.// 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					39
10	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					39
11	6600 X	5605	-0-	-995	-0-	5605	2			N	-0-					39
12	6820 X	3912	-0-	-2908	-0-	3912	2			N	-0-					39
01	6820 X	5285	-0-	-1535	-0-	5285	2			N	-0-					39
*02	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					39

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

09	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4852	2	35	9	N	32					154
10	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4589	2	14	9	N	13					167
11	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4373	2	63	9	N	57	179	1			45
12	5053 X	3288	-0-	-1765	-0-	3286	2	2	9	N	2					47
01	5053 X	4460	-0-	-593	-0-	4396	2	64	9	N	58					105
02	4564 X	4445	-0-	-119	-0-	4443	2	2	9	N	2					107

XTO ENERGY INC. 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277968 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736

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

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285676 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7253 - 7358

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	6409	-0-	6409	6409	6409	2			N	-0-					-0-
01	11936 X	5527	-0-	-6409	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
02	5740 X	4166	-0-	-1574	-0-	4166	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 141737 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892

09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	302	1	911	2	N	-0-					28
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	281	1	823	2	N	-0-					28
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	289	1	863	2	N	-0-					28
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	328	1	961	2	N	-0-					28
01	1116 N	493	-0-	-623	-0-	152	1	341	2	N	-0-					28
02	1064 N	189	-0-	-875	-0-	69	1	120	2	N	-0-					28

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

09	720 N	19	-0-	-701	-0-	5	1	14	2	N	-0-					163
10	341 N	60	-0-	-281	-0-	15	1	45	2	N	-0-					163
11	150 N	40	-0-	-110	-0-	10	1	30	2	N	-0-					163
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	12	1	36	2	N	-0-					163
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	6	1	14	2	N	-0-					163
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	18	1	31	2	N	-0-					163

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
09	300	N	27	-0-	-273	-0-	7	1	20	2	N	-0-					37
10	155	N	91	-0-	-64	-0-	23	1	68	2	N	-0-					37
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	38	1	114	2	N	-0-					37
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	33	1	98	2	N	-0-					37
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	93	1	208	2	N	-0-					37
*02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	134	1	235	2	N	-0-					37

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

09	60	N	37	-0-	-23	-0-	9	1	28	2	N	-0-					30
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	2	N	-0-					30
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	2	N	-0-					30
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	2	N	-0-					30
01	14	N	2	-0-	-12	-0-	1	1	1	2	N	-0-					30
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					30

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FREE-TEX S.W.D. WELL #: 2 RRCID -> 251493 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4649 - 4815

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 072651 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7792 - 7860

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599

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

TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	450 N	408	-0-	-42	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	392 N	347	-0-	-45	-0-	347	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

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

POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					79
10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					79
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					79
12	1860 N	1177	-0-	-683	-0-	1177	2			N	-0-					79
01	1612 N	506	-0-	-1106	-0-	506	2			N	-0-					79
02	1148 N	748	-0-	-400	-0-	748	2			N	-0-					79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

09	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
10	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
11	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
12	1550 X	1256	-0-	-294	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
01	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
*02	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

09	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
10	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
11	3540 X	3483	-0-	-57	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
12	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
01	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
*02	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047

09	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-			-0-
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		N	-0-			-0-
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
12	2232 N	2013	-0-	-219	-0-	2013	2		N	-0-			-0-
01	2263 N	2078	-0-	-185	-0-	2078	2		N	-0-			-0-
02	1764 N	1732	-0-	-32	-0-	1732	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

09	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2		N	-0-			-0-
10	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2		N	-0-			-0-
11	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-			-0-
12	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
01	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		N	-0-			-0-
*02	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

09	5250 X	5213	-0-	-37	-0-	5213	2		N	-0-			-0-
10	5580 X	4992	-0-	-588	-0-	4992	2		N	-0-			-0-
11	5400 X	5137	-0-	-263	-0-	5137	2		N	-0-			-0-
12	5580 X	5457	-0-	-123	-0-	5457	2		N	-0-			-0-
01	5425 X	5065	-0-	-360	-0-	5065	2		N	-0-			-0-
02	4872 X	4439	-0-	-433	-0-	4439	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		N	-0-			-0-
12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-			-0-
01	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		N	-0-			-0-
*02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261542 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10208

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262439 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262624 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262695 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 263166 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 264769 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265696 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266048 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916

09	3900 X	3662	-0-	-238	-0-	3662	2		N	-0-			-0-
10	4030 X	3912	-0-	-118	-0-	3912	2		N	-0-			-0-
11	3900 X	3439	-0-	-461	-0-	3439	2		N	-0-			-0-
12	4030 X	3503	-0-	-527	-0-	3503	2		N	-0-			-0-
01	3906 X	3676	-0-	-230	-0-	3676	2		N	-0-			-0-
02	3528 X	3182	-0-	-346	-0-	3182	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 266421 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266538 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272353 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

09	8670 X	8085	-0-	-585	-0-	8085	2		N	-0-			-0-
10	8959 X	8191	-0-	-768	-0-	8191	2		N	-0-			-0-
11	8670 X	7840	-0-	-830	-0-	7840	2		N	-0-			-0-
12	8959 X	8310	-0-	-649	-0-	8310	2		N	-0-			-0-
01	8959 X	7640	-0-	-1319	-0-	7640	2		N	-0-			-0-
02	7560 X	7262	-0-	-298	-0-	7262	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-			-0-
10	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-			-0-
11	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-			-0-
12	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-			-0-
01	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-			-0-
02	3808 X	3729	-0-	-79	-0-	3729	2			N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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

09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			2
10	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			2
11	120 N	-0-	-0-	-120	-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

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 285798 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 7330

09	0	906	-0-	906	3446	226	1	680	2	N	-0-			15
10	4349 X	903	-0-	-3446	-0-	230	1	673	2	N	-0-			15
11	4770 X	709	-0-	-4061	-0-	178	1	531	2	N	-0-			15
12	4929 X	675	-0-	-4254	-0-	172	1	503	2	N	-0-			15
01	4929 X	616	-0-	-4313	-0-	190	1	426	2	N	-0-			15
02	4452 X	446	-0-	-4006	-0-	162	1	284	2	N	-0-			15

TEAGUE, WEST (PETTIT) //CONT.// 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES-BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	148	1	446	2	N	-0-					3
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	162	1	474	2	N	-0-					3
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	156	1	468	2	N	-0-					3
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	175	1	514	2	N	-0-					3
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	210	1	470	2	N	-0-					3
*02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	192	1	337	2	N	-0-					3

XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

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

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

09	3000 N	1594	-0-	-1406	1157	1550	2	44	9	Y	40					40
10	3100 N	2485	-0-	-615	542	2420	2	65	9	Y	59	99	1			-0-
11	2729 N	2187	-0-	-542	-0-	2143	2	44	9	Y	40					40
12	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2242	2	44	9	Y	40					80
*01	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2478	2	109	9	Y	99	179	1			-0-
*02	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2188	2	44	9	Y	40					40

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

09	990 N	663	-0-	-327	-0-	32	1	631	2	N	-0-					16
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	128	1	552	2	N	-0-					16
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	80	1	639	2	N	-0-					16
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	80	1	607	2	N	-0-					16
01	682 N	338	-0-	-344	-0-	24	1	314	2	N	-0-					16
02	672 N	642	-0-	-30	-0-	80	1	562	2	N	-0-					16

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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

09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	33	1	727	2	N	-0-				63
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	33	1	735	2	N	-0-				63
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	31	1	687	2	N	-0-				63
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	2	N	-0-				63
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	31	1	679	2	N	-0-				63
*02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	28	1	631	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

09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	203	1	8	2	N	-0-				144
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	190	1	15	2	N	-0-				144
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	219	1	20	2	N	-0-				144
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				144

KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592

09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	254	1	10	2	N	-0-				145
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	288	1	22	2	N	-0-				145
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	885	1	1	2	N	-0-				145
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	314	1	28	2	N	-0-				145
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				145

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
PARKER TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11360 - 12250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	107	1	4	2	N	5	99	1		-0-
							6	9								
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	88	1	7	2	N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	131	1	12	2	N	-0-				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	135	1	6	2	N	-0-				140
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	153	1	12	2	N	-0-				140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
*01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	167	1	15	2	N	-0-				140
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				140

PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	186	1	8	2	N	-0-	59	1		-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	195	1	15	2	N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	84	1	8	2	N	-0-				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
WHITE, C.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292

09	1530	N	1453	-0-	-77	-0-	224	1	1229	2	N	-0-				-0-
10	1488	N	1247	-0-	-241	-0-	224	1	1023	2	N	-0-				-0-
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	174	1	1425	2	N	-0-				-0-
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	222	1	1811	2	N	-0-				-0-
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	175	1	1133	2	N	-0-				-0-
02	1484	N	1280	-0-	-204	-0-	207	1	1073	2	N	-0-				-0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 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
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	8	1	170	2	N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	2	N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	2	N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

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

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

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012

REAGAN ESTATE WELL #: RRCID -> 196397 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5898 - 5910

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2014

REAGAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5932 - 5967

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2018 - P/A 08/14/18

LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					484
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	140	1			442
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106					548
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					630
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	186	1			528
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	246	375	1			399

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144					251
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	174	1			208
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	174	1			58

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 B RRCID -> 049685 COMPL. DATE 06/28/1956 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7578 - 7598

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 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
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 16 B RRCID -> 049691 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7604 - 7634

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 17 B RRCID -> 049692 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 26B RRCID -> 172234 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7564 - 7584

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 8296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7843 - 8167

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 32BH RRCID -> 285189 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7938 - 11000

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 31BH RRCID -> 285288 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
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
09	2430	X	1431	-0-	-999	-0-	570	1	857	2	N	4	182	1			37
							4	9									
10	2511	X	1738	-0-	-773	-0-	589	1	1140	2	N	8					45
							9	9									
11	2730	X	1234	-0-	-1496	-0-	570	1	662	2	N	2					47
							2	9									
12	2945	X	2171	-0-	-774	-0-	589	1	1571	2	N	10					57
							11	9									
01	2945	X	2090	-0-	-855	-0-	589	1	1494	2	N	6					63
							7	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

09	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2688	-0-	-164	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	1402	-0-	-1174	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

09	390	N	162	-0-	-228	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	480	N	68	-0-	-412	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3176	-0-	76	76	3176	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3209	-0-	409	485	3209	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1785	-0-	-165	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
*02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	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 #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	N	1327	-0-	-473	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1569	-0-	-195	-0-	1569	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

09	1020	N	896	-0-	-124	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	884	-0-	-170	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	990	N	786	-0-	-204	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
01	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	728	N	638	-0-	-90	-0-	638	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
12	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-					-0-
01	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	812	N	777	-0-	-35	-0-	777	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

09	3090	X	2595	-0-	-495	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	1700	-0-	-1338	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	880	-0-	-2060	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	97	-0-	-2941	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	1891	-0-	-1147	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2194	-0-	-242	-0-	2194	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

09	3690	X	3607	-0-	-83	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
11	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3615	-0-	-105	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
01	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
*02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

09	2370	X	1675	-0-	-695	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	1990	-0-	-459	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1496	-0-	-488	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1523	-0-	-325	-0-	1523	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 #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	1113	-0-	-237	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
11	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
12	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
*02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

09	3660	X	1842	-0-	-1818	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	1731	-0-	-1214	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	1728	-0-	-1122	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	533	-0-	-2040	-0-	533	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	815	-0-	-1386	-0-	815	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	570	-0-	-1138	-0-	570	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1721	-0-	-79	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1648	-0-	-212	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1744	-0-	-147	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
*02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

09	4170	X	3288	-0-	-882	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	3215	-0-	-1094	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3112	-0-	-1028	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3259	-0-	-709	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3373	-0-	-161	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
*02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
*02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

09	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9761	3			N	-0-					-0-
10	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	3			N	-0-					-0-
11	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	3			N	-0-					-0-
12	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	3			N	-0-					-0-
01	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	3			N	-0-					-0-
*02	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
10	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2990	-0-	-70	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3147	-0-	-170	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3174	-0-	-143	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2896	-0-	-100	-0-	2896	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 #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 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
09	2640	X	2409	-0-	-231	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2419	-0-	-216	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2350	-0-	-170	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2154	-0-	-388	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	1744	-0-	-798	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	789	-0-	-1395	-0-	789	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

09	5760	X	5482	-0-	-278	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	5548	-0-	-249	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	5113	-0-	-317	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5274	-0-	-399	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	4968	-0-	-705	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4550	-0-	-574	-0-	4550	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

09	4320	X	4056	-0-	-264	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4005	-0-	-397	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3858	-0-	-402	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3117	-0-	-1223	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	1487	-0-	-2853	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3085	-0-	-695	-0-	3085	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

09	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	7267	-0-	-80	-0-	7267	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	6996	-0-	-54	-0-	6996	3			N	-0-					-0-
12	7378	X	7076	-0-	-302	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	6789	-0-	-589	-0-	6789	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	6077	-0-	-587	-0-	6077	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

09	3720	X	3336	-0-	-384	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3446	-0-	-212	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3220	-0-	-260	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3112	-0-	-422	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3122	-0-	-412	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2751	-0-	-357	-0-	2751	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

09	8190	X	8155	-0-	-35	-0-	8155	3			N	-0-					-0-
10	8463	X	8024	-0-	-439	-0-	8024	3			N	-0-					-0-
11	8040	X	7937	-0-	-103	-0-	7937	3			N	-0-					-0-
12	8432	X	8197	-0-	-235	-0-	8197	3			N	-0-					-0-
01	8432	X	8039	-0-	-393	-0-	8039	3			N	-0-					-0-
02	7616	X	7141	-0-	-475	-0-	7141	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	X	553	-0-	-107	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	651	X	581	-0-	-70	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	589	X	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	672	N	575	-0-	-97	-0-	575	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

09	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
*02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247828 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 11584

09	8370	X	8225	-0-	-145	-0-	8225	3			N	-0-					-0-
10	8649	X	7730	-0-	-919	-0-	7730	3			N	-0-					-0-
11	8370	X	1579	-0-	-6791	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
12	8494	X	6313	-0-	-2181	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
01	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	3			N	-0-					-0-
*02	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

09	3720	X	3286	-0-	-434	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3201	-0-	-643	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	594	-0-	-3126	-0-	594	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	700	-0-	-2710	-0-	700	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	252	-0-	-3158	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	215	-0-	-2865	-0-	215	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

09	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1145	-0-	-467	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	7317	-0-	4317	4317	7317	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	7146	-0-	4046	8363	7146	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	6953	-0-	3853	12216	6953	3			N	-0-					-0-
*02	18012	X	5796	-0-	-12216	-0-	5796	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

09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	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 #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 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
09	3180 X	3169	-0-	-11	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
10	3255 X	3226	-0-	-29	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
11	3150 X	2802	-0-	-348	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
12	3286 X	3142	-0-	-144	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
01	3286 X	3159	-0-	-127	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
02	2968 X	2822	-0-	-146	-0-	2822	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

09	7140 X	7024	-0-	-116	-0-	7024	3			N	-0-					-0-
10	7378 X	6938	-0-	-440	-0-	6938	3			N	-0-					-0-
11	7200 X	6625	-0-	-575	-0-	6625	3			N	-0-					-0-
12	7440 X	7020	-0-	-420	-0-	7020	3			N	-0-					-0-
01	7440 X	7101	-0-	-339	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
02	6552 X	5991	-0-	-561	-0-	5991	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

09	3000 N	3257	-0-	257	1902	3257	3			N	-0-					-0-
10	5336 X	3434	-0-	-1902	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
11	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
12	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
01	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
*02	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

09	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
10	2263 X	2033	-0-	-230	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
11	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
12	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
01	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
*02	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

09	870 X	723	-0-	-147	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	868 X	694	-0-	-174	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
12	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
01	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
02	3248 X	3187	-0-	-61	-0-	3187	3			N	-0-					-0-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	840 N	729	-0-	-111	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

09	5400 X	5092	-0-	-308	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
10	5456 X	5214	-0-	-242	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
11	5250 X	5089	-0-	-161	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
12	5270 X	5251	-0-	-19	-0-	5251	3			N	-0-					-0-
01	5270 X	5121	-0-	-149	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
02	4760 X	4627	-0-	-133	-0-	4627	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEOPARD, C. W. WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIDDLESPERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 R RRCID -> 049697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 R RRCID -> 049700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7698 - 7792

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TRI-CITIES, GU #1 WELL #: 1 T RRCID -> 015741 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8592 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 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
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
*02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	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

09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
11	840	N	583	-0-	-257	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	868	N	529	-0-	-339	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	868	N	542	-0-	-326	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2241	-0-	-22	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1885	-0-	-159	-0-	1885	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817

09	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8990	3			N	-0-					-0-
10	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	3			N	-0-					-0-
11	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	3			N	-0-					-0-
12	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	3			N	-0-					-0-
01	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	3			N	-0-					-0-
*02	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

09	1770	N	1529	-0-	-241	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1514	-0-	-315	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1246	-0-	-464	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1202	-0-	-379	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1133	-0-	-386	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1043	-0-	-133	-0-	1043	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

09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	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

09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
*02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	3			N	-0-					-0-
10	7130	X	4968	-0-	-2162	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
11	7020	X	6983	-0-	-37	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	5916	-0-	-1679	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
01	7595	X	6987	-0-	-608	-0-	6987	3			N	-0-					-0-
02	6860	X	6091	-0-	-769	-0-	6091	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

09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					-0-
02	616	N	608	-0-	-8	-0-	608	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	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

09	9840	X	9604	-0-	-236	-0-	9604	3			N	-0-					-0-
10	10168	X	9299	-0-	-869	-0-	9299	3			N	-0-					-0-
11	9840	X	5946	-0-	-3894	-0-	5946	3			N	-0-					-0-
12	9920	X	5789	-0-	-4131	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
01	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	3			N	-0-					-0-
*02	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
*02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
*02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	2100 N	704	-0-	-1396	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
11	2370 N	2273	-0-	-97	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
12	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
01	2511 N	2227	-0-	-284	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
02	2128 N	2001	-0-	-127	-0-	2001	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

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

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800

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

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629

09	4140 X	3495	-0-	-645	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
10	4278 X	3325	-0-	-953	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
11	4140 X	2985	-0-	-1155	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
12	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
01	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
*02	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

09	750 N	699	-0-	-51	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
11	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
12	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
*02	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	364 N	346	-0-	-18	-0-	346	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
*02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 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
09	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3		N	-0-			-0-
10	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-			-0-
11	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-			-0-
12	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
01	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
*02	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

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

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646

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

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661

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

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678

09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
10	992 N	988	-0-	-4	-0-	988	3		N	-0-			-0-
11	1020 N	912	-0-	-108	-0-	912	3		N	-0-			-0-
12	1023 N	988	-0-	-35	-0-	988	3		N	-0-			-0-
01	992 N	857	-0-	-135	-0-	857	3		N	-0-			-0-
02	840 N	580	-0-	-260	-0-	580	3		N	-0-			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

09	660 N	195	-0-	-465	-0-	195	3		N	-0-			-0-
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-			-0-
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-			-0-
*02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

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

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	871	-0-	-183	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	952	N	788	-0-	-164	-0-	788	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

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

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338

09	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

09	2760	X	2157	-0-	-603	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2250	-0-	-602	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	1441	-0-	-1289	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	2099	-0-	-133	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	2070	-0-	-193	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
*02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	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

09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
*02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

09	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
10	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
11	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4472	-0-	1372	1372	4472	3			N	-0-					-0-
01	5666	X	4294	-0-	-1372	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
*02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	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 -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	849	-0-	849	849	849	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	3144	-0-	3144	3993	3144	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2882	-0-	2882	6875	2882	3			N	-0-					-0-
12	9628	X	2753	-0-	-6875	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2549	-0-	-303	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2170	-0-	-406	-0-	2170	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
*02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2338	-0-	-1041	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2325	-0-	-1054	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
*02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3		N	-0-			-0-
10	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3		N	-0-			-0-
11	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3		N	-0-			-0-
12	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3		N	-0-			-0-
01	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3		N	-0-			-0-
*02	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	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

09	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	3		N	-0-			-0-
10	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	3		N	-0-			-0-
11	210 N	137	-0-	-73	-0-	137	3		N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	114	3		N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

09	3330 X	2535	-0-	-795	-0-	2535	3		N	-0-			-0-
10	3441 X	3175	-0-	-266	-0-	3175	3		N	-0-			-0-
11	2880 X	2679	-0-	-201	-0-	2679	3		N	-0-			-0-
12	2976 X	2516	-0-	-460	-0-	2516	3		N	-0-			-0-
01	3162 X	2537	-0-	-625	-0-	2537	3		N	-0-			-0-
02	2856 X	2193	-0-	-663	-0-	2193	3		N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

09	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3		N	-0-			-0-
10	2480 N	1659	-0-	-821	-0-	1659	3		N	-0-			-0-
11	2190 N	1275	-0-	-915	-0-	1275	3		N	-0-			-0-
12	1922 N	1497	-0-	-425	-0-	1497	3		N	-0-			-0-
01	1674 N	1411	-0-	-263	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
*02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3		N	-0-			-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

09	4260 X	3730	-0-	-530	-0-	3730	3		N	-0-			-0-
10	4402 X	1198	-0-	-3204	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
11	4020 X	1203	-0-	-2817	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
12	4154 X	1433	-0-	-2721	-0-	1433	3		N	-0-			-0-
01	3844 X	1293	-0-	-2551	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
02	3472 X	1460	-0-	-2012	-0-	1460	3		N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3		N	-0-			-0-
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3		N	-0-			-0-
11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3		N	-0-			-0-
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
*02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-			-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661

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

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2090	-0-	-190	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1831	-0-	-525	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2056	-0-	-207	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
*02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708

09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	913	-0-	-141	-0-	913	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	798	-0-	-252	-0-	798	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	704	-0-	-350	-0-	704	3			N	-0-					-0-
01	899	N	692	-0-	-207	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	756	N	615	-0-	-141	-0-	615	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	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

09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199

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

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235

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

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-					-0-
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3		N	-0-					-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-					-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		N	-0-					-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3		N	-0-					-0-
*02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

09	2370	N	2283	-0-	-87	-0-	2283	3		N	-0-					-0-
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3		N	-0-					-0-
11	2100	N	1900	-0-	-200	-0-	1900	3		N	-0-					-0-
12	2356	N	2093	-0-	-263	-0-	2093	3		N	-0-					-0-
01	2449	N	1970	-0-	-479	-0-	1970	3		N	-0-					-0-
*02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	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

09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3		N	-0-					-0-
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		N	-0-					-0-
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3		N	-0-					-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3		N	-0-					-0-
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3		N	-0-					-0-
*02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3		N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

09	540	N	364	-0-	-176	-0-	364	3		N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-					-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-					-0-
*02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

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

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

09	1830	N	1773	-0-	-57	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
*02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

09	1350	N	1186	-0-	-164	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1166	-0-	-322	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
*02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2215	-0-	-215	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2345	-0-	-197	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2284	-0-	-72	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
*02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823

09	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
10	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	3			N	-0-					-0-
11	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
12	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	3			N	-0-					-0-
01	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3			N	-0-					-0-
*02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	3			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. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3667	-0-	-270	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3270	-0-	-540	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3429	-0-	-601	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3432	-0-	-598	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	2947	-0-	-693	-0-	2947	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
*02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-

E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152

09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-

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

09	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	1173	2	39	9	Y	35					72
10	1283	R	1283	-0-	-0-	-0-	1241	2	42	9	Y	38	81	1			29
11	1140	#	1003	-0-	-137	-0-	931	2	72	9	Y	65					94
12	1297	R	1297	-0-	-0-	-0-	1246	2	51	9	Y	46					140
01	1178	#	117	-0-	-1061	-0-	114	2	3	9	Y	3					143
*02	1260	R	1260	-0-	-0-	-0-	1230	2	30	9	Y	27	107	1			63

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

09	1590	#	1504	-0-	-86	-0-	1457	2	47	9	Y	43					97
10	1643	#	893	-0-	-750	-0-	864	2	29	9	Y	26	101	1			22
11	1590	#	265	-0-	-1325	-0-	246	2	19	9	Y	17					39
12	1550	#	1474	-0-	-76	-0-	1416	2	58	9	Y	53					92
01	1550	#	82	-0-	-1468	-0-	80	2	2	9	Y	2					94
02	1344	#	977	-0-	-367	-0-	954	2	23	9	Y	21	76	1			39

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1					9
10	31	#	22	-0-	-9	-0-	21	2	1	9	Y	1	2	1			8
11	30	#	19	-0-	-11	-0-	18	2	1	9	Y	1					9
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1					10
01	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					10
*02	39	R	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1	2	1			9

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY) 91237 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	1440 N	484	-0-	-956	-0-	453	2	31	9	N	28					226
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1611	2	118	9	N	107	192	1			141
11	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	1967	2	167	9	N	152	192	1			101
12	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1429	2	109	9	N	99					200
01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1468	2	136	9	N	124	190	1			134
02	1344 N	1122	-0-	-222	-0-	967	2	155	9	N	141					275

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

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

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

09	DLQ G-10	112	-0-	112	298	112	2			Y	-0-					28
10	DLQ G-10	84	-0-	84	382	84	2			Y	-0-					28
11	501 N	119	-0-	-382	-0-	119	2			Y	-0-					28
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					28
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-	13	1			15
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66	2			Y	-0-					15

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 179798 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

09	DLQ G-10	96	-0-	96	187	96	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	68	-0-	68	255	68	2			Y	-0-					-0-
11	328 N	73	-0-	-255	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	77	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

09	DLQ G-10	40	-0-	40	62	40	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	98	-0-	98	160	98	2			Y	-0-					-0-
11	204 N	44	-0-	-160	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	84	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

09	DLQ G-10	23	-0-	23	48	23	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	10	-0-	10	58	10	2			Y	-0-					-0-
11	63 N	5	-0-	-58	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 1 RRCID -> 183824 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 7885

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 5 RRCID -> 187256 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 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
09	DLQ G-10	56	-0-	56	69	56	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	39	-0-	39	108	39	2			Y	-0-					-0-
11	118 N	10	-0-	-108	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

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
09	DLQ G-10	12	-0-	12	29	12	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	17	-0-	17	46	17	2			Y	-0-					-0-
11	63 N	17	-0-	-46	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	10	-0-	10	23	10	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	26	-0-	26	49	26	2			Y	-0-					-0-
11	71 N	22	-0-	-49	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	159	-0-	159	356	159	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	200	-0-	200	556	200	2			Y	-0-					-0-
11	668 N	112	-0-	-556	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	338	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC WELL #: 2 RRCID -> 189701 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	69	-0-	69	180	69	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	180					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	180					Y	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	180					Y	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	13	-0-	13	32	13	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	13	-0-	13	45	13	2			Y	-0-					-0-
11	64 N	19	-0-	-45	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	697	-0-	697	1560	697	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	588	-0-	588	2148	588	2			Y	-0-					-0-
11	1700 N	679	-0-	-1021	1127	679	2			Y	-0-					-0-
12	1641 N	514	-0-	-1127	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	755	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	644 N	593	-0-	-51	-0-	593	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 6 RRCID -> 196523 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8427 - 8471

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	72	-0-	72	72	72	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	84	-0-	84	156	84	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/19/2018

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

09	DLQ G-10	944	-0-	944	2112	944	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	922	-0-	922	3034	922	2			Y	-0-					-0-
11	1700 N	872	-0-	-828	2206	872	2			Y	-0-					-0-
12	2648 N	442	-0-	-2206	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	699	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
02	700 N	550	-0-	-150	-0-	550	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

09	DLQ G-10	22	-0-	22	60	22	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	26	-0-	26	86	26	2			Y	-0-					-0-
11	94 N	8	-0-	-86	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

09	DLQ G-10	421	-0-	421	942	421	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	651	-0-	651	1593	651	2			Y	-0-					-0-
11	1700 N	144	-0-	-1556	37	144	2			Y	-0-					-0-
12	283 N	246	-0-	-37	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	248	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

09	DLQ G-10	14	-0-	14	32	14	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	10	-0-	10	42	10	2			Y	-0-					-0-
11	54 N	12	-0-	-42	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SWAIN, O.L. 109 WELL #: 4 RRCID -> 199679 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2752 - 2766

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THOMPSON, I. W. 401 WELL #: 24 RRCID -> 207359 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

09	1020 N	691	-0-	-329	-0-	691	3		Y	-0-	1 0		-0-
10	961 N	529	-0-	-432	-0-	529	3		Y	-0-			-0-
11	900 N	589	-0-	-311	-0-	586	3	3 9	Y	3	3 0		-0-
12	713 N	682	-0-	-31	-0-	682	3		Y	-0-			-0-
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		Y	-0-			-0-
*02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		Y	-0-			-0-

VAN (PALUXY) 93042 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
BRAWNER, L. M. 10 WELL #: 20 RRCID -> 230443 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4162 - 4162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
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-

VAN (RODESSA) 93042 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SVRUC UNIT WELL #: 2911 RRCID -> 218074 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4830 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	192	190	1			9
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	6	3	208	9	Y	189	185	1			13
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	19	3	195	9	Y	177	171	1			19
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	52	3	208	9	Y	189	198	1			10
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	52	3	226	9	Y	205	208	1			7
*02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	83	3	158	9	Y	144	141	1			10

VAN, WEST (RODESSA) 93049 581 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC 120117
PALMER-METCALF WELL #: 1 RRCID -> 149026 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6356 - 6361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VAN, WEST (RODESSA -A-) 93049 585 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC 120117
CLARK, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 103570 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

S N D ENERGY COMPANY, INC. 741084
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	2	N	-0-					-0-
10	465	N	213	-0-	-252	-0-	3	1	210	2	N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	6	1	470	2	N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	2	1	514	2	N	-0-					-0-
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	1	1	172	2	N	-0-					-0-
*02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

09	22080	#	2638	-0-	-19442	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
10	21700	#	2072	-0-	-19628	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
11	21000	#	1248	-0-	-19752	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
12	15035	#	1523	-0-	-13512	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
01	13454	#	109	-0-	-13345	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	2464	#	2137	-0-	-327	-0-	2137	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

09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
*02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

WESSON (SMACKOVER) 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSON (SMACKOVER) //CONT.// 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

09	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5381	2	58	9	N	53					235
10	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5528	2	51	9	N	46	183	1			98
11	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5474	2	76	9	N	69					167
12	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5515	2	97	9	N	88					255
01	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5422	2	4	9	N	4					259
02	4648	X	4374	-0-	-274	-0-	4282	2	92	9	N	84	183	1			160

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

09	3480	X	3226	-0-	-254	-0-	568	1	2658	2	N	-0-					174
10	3441	X	2980	-0-	-461	-0-	604	1	2376	2	N	-0-					174
11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	537	1	2444	2	N	-0-					174
12	3379	X	2982	-0-	-397	-0-	604	1	2246	2	N	120					294
							132	9									
01	3348	X	3209	-0-	-139	-0-	606	1	2600	2	N	3					297
							3	9									
02	3024	X	2910	-0-	-114	-0-	548	1	2340	2	N	20					317
							22	9									

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	332	1	1553	2	N	-0-					119
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	296	1	1163	2	N	16					135
							18	9									
11	2490	N	2036	-0-	-454	-0-	363	1	1651	2	N	20					155
							22	9									
12	1953	N	1122	-0-	-831	-0-	236	1	880	2	N	5					160
							6	9									
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	324	1	1390	2	N	17					177
							19	9									
02	1904	N	1390	-0-	-514	-0-	262	1	1120	2	N	7					184
							8	9									

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

09	60	N	13	-0-	-47	-0-	3	1	10	3	N	-0-					35
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					35
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	17	1	49	3	N	-0-					35
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	55	3	N	-0-					35
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	3	N	-0-					35
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	11	1	34	3	N	-0-					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

09	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	2	N	-0-					44
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					44
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	14	1	39	2	N	-0-					44
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	14	1	43	2	N	-0-					44
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	2	N	-0-					44
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	8	1	27	2	N	-0-					44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

09	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3185	2	19	9	N	17					59
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3011	2	17	9	N	15					74
11	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1801	2	6	9	N	5					79
12	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3652	2	19	9	N	17					96
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3339	2	53	9	N	48					144
*02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2919	2	26	9	N	24					168

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

09	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	1539	2	22	9	N	20					90
10	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	1556	2	28	9	N	25					115
11	1590	N	1441	-0-	-149	-0-	1432	2	9	9	N	8					123
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1612	2	19	9	N	17					140
01	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	1347	2	41	9	N	37					177
02	1344	N	1257	-0-	-87	-0-	1229	2	28	9	N	25					202

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

09	1680	N	1359	-0-	-321	-0-	1350	3	9	9	N	8					122
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					122
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1222	3	23	9	N	21					143
12	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1364	3	24	9	N	22					165
*01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	752	3	8	9	N	7					172
*02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	933	3	8	9	N	7					179

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-					48
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					48
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	3	N	-0-					48
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	N	-0-					48
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-					48
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	5	1	17	3	N	-0-					48

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 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
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-