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-

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

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017 - P/A 12/07/17

DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC 225787
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 282967 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11017

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

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

HALLIBURTON ENERGY SERVICES, INC 347151

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

PIERCO ENERGY CORP. 665422

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BIG BILL SIMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262437 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 19464 PERF.18884 - 19272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	28150			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
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	2176	-0-	2176	10085	2176	2		N	-0-			-0-
10	0 W	2362	-0-	2362	12447	2362	2		N	-0-			-0-
11	0 W	2784	-0-	2784	15231	2784	2		N	-0-			-0-
12	0 W	3121	-0-	3121	18352	3121	2		N	-0-			-0-
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	18352				N	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	18352				N	NO RPT			-0-

ENBRIDGE PIPELINES (E. TX) L.P. 251701
ANDERSON, JOE E. WELL #: 1 RRCID -> 092936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11784 PERF.11205 - 11460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 (WOODBINE H2S DISPOSAL) 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
AKER MONITORING WELL #: 1 RRCID -> 262517 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 3769 - 4222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
AFGRD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9642 - 9679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2730 #	1743	-0-	-987	-0-	1697	3	46	9	N	42					181
10	2821 #	986	-0-	-1835	-0-	982	3	4	9	N	4					185
11	1440 #	1401	-0-	-39	-0-	1270	3	131	9	N	119	178	1			126
12	1798 #	728	-0-	-1070	-0-	704	3	24	9	N	22					148
01	1798 #	1609	-0-	-189	-0-	1607	3	2	9	N	2					150
02	1624 #	286	-0-	-1338	-0-	258	3	28	9	N	25					175

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

09	1050 #	952	-0-	-98	-0-	919	3	33	9	N	30					154
10	1085 #	440	-0-	-645	-0-	433	3	7	9	N	6					160
11	1050 #	38	-0-	-1012	-0-	1	3	37	9	N	34					194
12	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					194
01	992 #	911	-0-	-81	-0-	904	3	7	9	N	6					200
*02	1169 R	1169	-0-	-0-	-0-	1059	3	110	9	N	100	174	1			126

ETX ENERGY, LLC 255141
SEALE WARD NO. B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 137932 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9169 - 9176

09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	197	180	1			197
10	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	10					207
11	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	163	170	1			200
12	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	129	169	1			160
01	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	24					184
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

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	649 R	649	-0-	-0-	-0-	46	1	589	2	N	13					68
						14	9									
10	640 R	640	-0-	-0-	-0-	47	1	582	2	N	10					78
						11	9									
11	617 R	617	-0-	-0-	-0-	45	1	549	2	N	21	69	1			30
						23	9									
12	615 R	615	-0-	-0-	-0-	49	1	555	2	N	10					40
						11	9									
01	622 R	622	-0-	-0-	-0-	53	1	549	2	N	18					58
						20	9									
*02	569 R	569	-0-	-0-	-0-	45	1	507	2	N	15					73
						17	9									

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
LARGENT HEIRS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282525 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10007 - 10066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3129 R	249	-0-	-2880	-0-	18	1	231	2	N	-0-					34
10	259 R	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	N	-0-					34
11	279 R	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	2	N	-0-					34
12	282 R	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	2	N	-0-					34
01	276 R	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	2	N	-0-					34
*02	253 R	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	2	N	-0-					34

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

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
KNIGHT, SAM WELL #: 1 RRCID -> 127608 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9042 - 9094

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

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

09	630	N	519	-0-	-111	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11	780	N	604	-0-	-176	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
01	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	560	N	252	-0-	-308	-0-	252	2			N	-0-					-0-

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

09	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	310 N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	480 N	288	-0-	-192	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	280 N	211	-0-	-69	-0-	211	2			N	-0-					-0-

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

09	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	410 R	410	-0-	-0-	-0-	377	2	33	9	N	30					30
12	426 R	426	-0-	-0-	-0-	418	2	8	9	N	7					37
01	279 #	272	-0-	-7	-0-	265	2	7	9	N	6					43
02	392 N	359	-0-	-33	-0-	318	2	41	9	N	37					80

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200

09	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
10	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	570 X	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					-0-
12	589 X	369	-0-	-220	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	589 X	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					-0-

TERVITA, LLC 844072
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353

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
HIBBARD ENERGY, LP 383757
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 187694 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8959

09	1860 N	1563	-0-	-297 B	-0-	1553	2	10	9	N	9					72
10	1767 N	1616	-0-	-151 B	-0-	1604	2	12	9	N	11					83
11	1768 N	1674	-0-	-94 B	-0-	1521	2	153	9	N	139	191	1			31
12	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1263	2	43	9	N	39					70
01	1612 N	1509	-0-	-103 B	-0-	1488	2	21	9	N	19					89
02	1566 N	1443	-0-	-123 B	-0-	1431	2	12	9	N	11					100

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

THOROUGHBRED PETROLEUM INC. 857115
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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13860	4779	-0-	-9081	-0-	930	1	3419	2	N	391	552	1			407
						430	9									
10	14322	4631	-0-	-9691	-0-	1085	1	3125	2	N	383	371	1			419
						421	9									
11	5190 #	4001	-0-	-1189	-0-	1050	1	2615	2	N	305	178	1			546
						336	9									
12	5084 #	4572	-0-	-512	-0-	1085	1	3100	2	N	352	547	1			351
						387	9									
01	5084 #	3684	-0-	-1400	-0-	1085	1	2263	2	N	305	188	1			468
						336	9									
02	4452 #	3188	-0-	-1264	-0-	980	1	1856	2	N	320	185	1			603
						352	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) 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

09	480 N	348	-0-	-132	-0-	21	1	327	2	N	-0-					-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	2	N	-0-					-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	34	1	477	2	N	-0-					-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	2	N	-0-					-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	434	2	N	-0-					-0-
02	476 N	323	-0-	-153	-0-	19	1	304	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	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	272	1	4207	2	N	-0-					-0-
10	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	269	1	4250	2	N	-0-					-0-
11	4290 X	4229	-0-	-61	-0-	282	1	3947	2	N	-0-					-0-
12	4619 X	3774	-0-	-845	-0-	250	1	3524	2	N	-0-					-0-
01	4619 X	4107	-0-	-512	-0-	257	1	3850	2	N	-0-					-0-
02	4172 X	3723	-0-	-449	-0-	215	1	3508	2	N	-0-					-0-

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

09	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	182	1	2813	2	N	-0-					-0-
10	3100 N	3231	-0-	131	131	192	1	3039	2	N	-0-					-0-
11	2760 N	2571	-0-	-189	-0-	172	1	2399	2	N	-0-					-0-
12	3100 N	3118	-0-	18	18	206	1	2912	2	N	-0-					-0-
01	2852 X	2201	-0-	-651	-0-	138	1	2063	2	N	-0-					-0-
02	2576 X	2474	-0-	-102	-0-	143	1	2331	2	N	-0-					-0-

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

09	600 N	503	-0-	-97	-0-	31	1	472	2	N	-0-					-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	N	-0-					-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	42	1	585	2	N	-0-					-0-
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	35	1	491	2	N	-0-					-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	37	1	560	2	N	-0-					-0-
02	588 N	358	-0-	-230	-0-	21	1	337	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	1980 N	1146	-0-	-834	-0-	70	1	1076	2	N	-0-					-0-
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	82	1	1292	2	N	-0-					-0-
11	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	131	1	1835	2	N	-0-					-0-
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	120	1	1698	2	N	-0-					-0-
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	127	1	1905	2	N	-0-					-0-
02	1848 N	1762	-0-	-86	-0-	102	1	1660	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	68	1	1045	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	829	-0-	-690	-0-	49	1	780	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	623	-0-	-547	-0-	42	1	581	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	447	-0-	-700	-0-	30	1	417	2	N	-0-			-0-
01	837	N	555	-0-	-282	-0-	35	1	520	2	N	-0-			-0-
*02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	43	1	696	2	N	-0-			-0-

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

09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	60	1	926	2	N	-0-			-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	62	1	988	2	N	-0-			-0-
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	66	1	926	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	66	1	936	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	978	-0-	-76	-0-	61	1	917	2	N	-0-			-0-
02	924	N	859	-0-	-65	-0-	50	1	809	2	N	-0-			-0-

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

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-

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

09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-

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

09	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	76	1	1181	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	73	1	1157	2	N	-0-			-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	94	1	1319	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	73	1	1030	2	N	-0-			-0-
01	1240	N	1024	-0-	-216	-0-	64	1	960	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	1013	-0-	-303	-0-	58	1	955	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

09	37050	X	32356	-0-	-4694	-0-	32356	2			N	-0-			-0-
10	37324	X	32062	-0-	-5262	-0-	32062	2			N	-0-			-0-
11	36030	X	30753	-0-	-5277	-0-	30753	2			N	-0-			-0-
12	36425	X	30686	-0-	-5739	-0-	30686	2			N	-0-			-0-
01	36425	X	28485	-0-	-7940	-0-	28485	2			N	-0-			-0-
02	30212	X	27823	-0-	-2389	-0-	27823	2			N	-0-			-0-

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

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	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	179	1	2080	2	N	-0-					-0-
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	98	1	1431	2	N	-0-					-0-
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	89	1	1202	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	1054	-0-	-1271	-0-	69	1	985	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	956	-0-	-563	-0-	61	1	895	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	791	-0-	-413	-0-	59	1	732	2	N	-0-					-0-

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

09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1069	-0-	-311	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	677	-0-	-749	-0-	677	2			N	-0-					-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
*02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

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

09	630	N	435	-0-	-195	-0-	34	1	401	2	N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	36	1	533	2	N	-0-					-0-
11	810	N	695	-0-	-115	-0-	48	1	647	2	N	-0-					-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	46	1	655	2	N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	41	1	600	2	N	-0-					-0-
02	644	N	487	-0-	-157	-0-	36	1	451	2	N	-0-					-0-

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

09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
11	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
*02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	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	2638	-0-	-332	-0-	308	1	2330	2	N	-0-					47
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	435	1	3301	2	N	-0-					47
11	2970	X	2461	-0-	-509	-0-	277	1	2184	2	N	-0-					47
12	3069	X	2291	-0-	-778	-0-	289	1	2002	2	N	-0-					47
01	3069	X	2042	-0-	-1027	-0-	189	1	1853	2	N	-0-					47
02	2772	X	1930	-0-	-842	-0-	87	1	1843	2	N	-0-					47

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

09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	170	1	1254	2	N	-0-					24
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	120	1	888	2	N	-0-					24
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	134	1	1030	2	N	-0-					24
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	265	1	1800	2	N	-0-					24
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	172	1	1641	2	N	-0-					24
02	1092	N	922	-0-	-170	-0-	44	1	878	2	N	-0-					24

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

09	2130	N	1958	-0-	-172	-0-	252	1	1706	2	N	-0-					-0-
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	263	1	1790	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1812	-0-	-138	-0-	225	1	1587	2	N	-0-					-0-
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	278	1	1743	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	194	1	1666	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	94	1	1522	2	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. JR. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222718 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11393 - 12697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	127	1	1179	2	N	-0-					-0-
10	1395 N	1355	-0-	-40	-0-	131	1	1224	2	N	-0-					-0-
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	125	1	1216	2	N	-0-					-0-
12	1364 N	1301	-0-	-63	-0-	139	1	1162	2	N	-0-					-0-
01	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	95	1	1215	2	N	-0-					-0-
02	1260 N	996	-0-	-264	-0-	24	1	972	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-

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

09	2430 X	1770	-0-	-660	-0-	210	1	1560	2	N	-0-					52
10	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	485	1	3622	2	N	-0-					52
11	2430 X	104	-0-	-2326	-0-	12	1	92	2	N	-0-					52
12	2511 X	76	-0-	-2435	-0-	10	1	66	2	N	-0-					52
01	2511 X	8	-0-	-2503	-0-	1	1	7	2	N	-0-					52
02	2268 X	3	-0-	-2265	-0-	3	2			N	-0-					52

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

09	42720 X	18663	-0-	-24057	-0-	18663	2			N	-0-					-0-
10	43989 X	19234	-0-	-24755	-0-	19234	2			N	-0-					-0-
11	42570 X	19562	-0-	-23008	-0-	19562	2			N	-0-					-0-
12	43989 X	20391	-0-	-23598	-0-	20391	2			N	-0-					-0-
01	43183 X	20320	-0-	-22863	-0-	20320	2			N	-0-					-0-
*02	18334 X	18334	-0-	-0-	-0-	18334	2			N	-0-					-0-

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

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-

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

09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	558 N	388	-0-	-170	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	600 N	384	-0-	-216	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	620 N	190	-0-	-430	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	403 N	80	-0-	-323	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	364 N	105	-0-	-259	-0-	105	2			N	-0-					-0-

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

09	2580 N	2387	-0-	-193	-0-	316	1	2071	2	N	-0-					-0-
10	2573 N	2393	-0-	-180	-0-	316	1	2077	2	N	-0-					-0-
11	1800 N	1607	-0-	-193	-0-	206	1	1401	2	N	-0-					-0-
12	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	364	1	2208	2	N	-0-					-0-
01	2387 N	2354	-0-	-33	-0-	255	1	2099	2	N	-0-					-0-
02	1512 N	1469	-0-	-43	-0-	91	1	1378	2	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 #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
11	2700	X	1	-0-	-2699	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1364	X	13	-0-	-1351	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	756	1	4989	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5213	-0-	-367	-0-	683	1	4530	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5223	-0-	-177	-0-	665	1	4558	2	N	-0-					-0-
12	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	821	1	5021	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4750	-0-	-830	-0-	511	1	4239	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	2025	-0-	-3015	-0-	119	1	1906	2	N	-0-					-0-

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

09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	601	1	3898	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	3558	-0-	-1557	-0-	474	1	3084	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	3003	-0-	-1947	-0-	389	1	2614	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4690	-0-	-425	-0-	669	1	4021	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4238	-0-	-412	-0-	465	1	3773	2	N	-0-					-0-
*02	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	268	1	3954	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

09	38340	X	23424	-0-	-14916	-0-	23424	2			N	-0-					-0-
10	45399	X	45399	-0-	-0-	-0-	45399	2			N	-0-					-0-
11	39248	X	39248	-0-	-0-	-0-	39248	2			N	-0-					-0-
12	39265	X	39265	-0-	-0-	-0-	39265	2			N	-0-					-0-
01	45384	X	38426	-0-	-6958	-0-	38426	2			N	-0-					-0-
02	40992	X	34241	-0-	-6751	-0-	34241	2			N	-0-					-0-

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

09	5160	X	4349	-0-	-811	-0-	585	1	3764	2	N	-0-					8
10	5332	X	4703	-0-	-629	-0-	630	1	4073	2	N	-0-					8
11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	595	1	3971	2	N	-0-					8
12	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	707	1	4222	2	N	-0-					8
01	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	546	1	4387	2	N	-0-					8
*02	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	277	1	4032	2	N	-0-					8

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CARR RESOURCES, INC. 135180
T-BAR-X DAUNTLESS WELL #: 1 RRCID -> 192639 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.15742 - 16915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110 N	1070	-0-	-40	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
10	1209 N	952	-0-	-257	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
02	1036 N	1019	-0-	-17	-0-	1019	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2365	-0-	-1895	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
10	3286 X	2743	-0-	-543	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
11	3090 X	2855	-0-	-235	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
12	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
01	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
*02	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2850	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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	2340 N	2303	-0-	-37	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
10	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
11	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
12	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
01	2542 N	2480	-0-	-62	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
02	2240 N	2206	-0-	-34	-0-	2206	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9270 X	9103	-0-	-167	-0-	9102	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9872 X	9872	-0-	-0-	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
11	9270 X	9095	-0-	-175	-0-	9094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
01	9858 X	9424	-0-	-434	-0-	9423	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8904 X	8559	-0-	-345	-0-	8558	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
10	10819 X	10656	-0-	-163	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
11	10524 X	10524	-0-	-0-	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
12	11563 X	11330	-0-	-233	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
01	11563 X	10171	-0-	-1392	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
02	10444 X	9408	-0-	-1036	-0-	9408	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13740 X	12737	-0-	-1003	-0-	12736	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	13239 X	13239	-0-	-0-	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
11	13650 X	10141	-0-	-3509	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
12	14105 X	13028	-0-	-1077	-0-	13028	2			N	-0-					-0-
01	14105 X	13744	-0-	-361	-0-	13743	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	11983 X	11983	-0-	-0-	-0-	11982	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	775	N	620	-0-	-155	-0-	620	2			N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
01	620	N	489	-0-	-131	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	896	N	768	-0-	-128	-0-	768	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8400	X	6001	-0-	-2399	-0-	6000	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8897	X	8091	-0-	-806	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7799	-0-	-811	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	7806	-0-	-1091	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7688	-0-	-899	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6752	-0-	-556	-0-	6752	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47040	X	43591	-0-	-3449	-0-	43590	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	47895	X	42675	-0-	-5220	-0-	42675	2			N	-0-					-0-
11	46350	X	44165	-0-	-2185	-0-	44164	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	45043	X	14961	-0-	-30082	-0-	14961	2			N	-0-					-0-
01	45043	X	-0-	-0-	-45043	-0-					N	-0-					-0-
02	41216	X	27044	-0-	-14172	-0-	27043	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26080	X	26080	-0-	-0-	-0-	26079	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	24955	X	24219	-0-	-736	-0-	24219	2			N	-0-					-0-
11	25740	X	19957	-0-	-5783	-0-	19957	2			N	-0-					-0-
12	26598	X	19484	-0-	-7114	-0-	19484	2			N	-0-					-0-
01	26598	X	20746	-0-	-5852	-0-	20746	2			N	-0-					-0-
02	24024	X	16935	-0-	-7089	-0-	16934	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	76590	X	73995	-0-	-2595	-0-	73994	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	78275	X	76999	-0-	-1276	-0-	76999	2			N	-0-					-0-
11	75330	X	74436	-0-	-894	-0-	74435	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	77221	X	74385	-0-	-2836	-0-	74385	2			N	-0-					-0-
01	77221	X	74446	-0-	-2775	-0-	74445	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	69552	X	66345	-0-	-3207	-0-	66343	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	854	-0-	-46	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	711	-0-	-399	-0-	711	2			N	-0-					-0-
12	868	N	338	-0-	-530	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
*02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19860 X	14898	-0-	-4962	-0-	14896	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	20522 X	13844	-0-	-6678	-0-	13844	2			N	-0-					-0-
11	13020 X	11027	-0-	-1993	-0-	11026	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	15407 X	11300	-0-	-4107	-0-	11299	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	15407 X	12158	-0-	-3249	-0-	12157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	13916 X	7482	-0-	-6434	-0-	7482	2			N	-0-					-0-

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

09	440610 X	407334	-0-	-33276	-0-	407323	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	419802 X	404054	-0-	-15748	-0-	404050	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	411840 X	355187	-0-	-56653	-0-	355184	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	492650 X	492650	-0-	-0-	-0-	492644	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	425568 X	382096	-0-	-43472	-0-	382086	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*02	406415 X	406415	-0-	-0-	-0-	406400	2	15	9	N	14	14	8			-0-

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

09	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	9621	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	14725 X	9589	-0-	-5136	-0-	9585	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	14250 X	8066	-0-	-6184	-0-	8065	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	14725 X	6932	-0-	-7793	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
01	9951 X	6946	-0-	-3005	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
02	8988 X	7019	-0-	-1969	-0-	7019	2			N	-0-					-0-

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

09	49746 X	49746	-0-	-0-	-0-	49745	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	49569 X	46189	-0-	-3380	-0-	46189	2			N	-0-					-0-
11	48870 X	47144	-0-	-1726	-0-	47144	2			N	-0-					-0-
12	51398 X	49896	-0-	-1502	-0-	49896	2			N	-0-					-0-
01	51398 X	49025	-0-	-2373	-0-	49024	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	46424 X	42238	-0-	-4186	-0-	42237	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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	3100 N	3222	-0-	122	122	3222	2			N	-0-					-0-
*02	122 N	-0-	-0-	-122	-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	22740 X	11589	-0-	-11151	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
10	23498 X	10906	-0-	-12592	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
11	20700 X	10869	-0-	-9831	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
12	16275 X	9816	-0-	-6459	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
01	11966 X	1045	-0-	-10921	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
02	10808 X	443	-0-	-10365	-0-	443	2			N	-0-					-0-

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

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

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

FORTSON OIL COMPANY 278563

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

09	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	245	1	2360	2	N	-0-			-0-
10	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	228	1	2319	2	N	-0-			-0-
11	2400 X	2351	-0-	-49	-0-	274	1	2077	2	N	-0-			-0-
12	2480 X	2088	-0-	-392	-0-	206	1	1882	2	N	-0-			-0-
01	2480 X	2035	-0-	-445	-0-	215	1	1820	2	N	-0-			-0-
02	2240 X	1673	-0-	-567	-0-	109	1	1564	2	N	-0-			-0-

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

09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	212	1	1523	2	N	-0-			22
10	1922 N	1613	-0-	-309	-0-	196	1	1417	2	N	-0-			22
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	238	1	1784	2	N	-0-			22
12	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	327	1	2168	2	N	-0-			22
01	1612 N	1420	-0-	-192	-0-	139	1	1281	2	N	-0-			22
02	1876 N	1399	-0-	-477	-0-	71	1	1328	2	N	-0-			22

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

09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	107	1	1063	2	N	-0-			-0-
10	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	102	1	1062	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	979	-0-	-101	-0-	112	1	867	2	N	-0-			-0-
12	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	109	1	1022	2	N	-0-			-0-
01	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	115	1	994	2	N	-0-			-0-
02	924 N	891	-0-	-33	-0-	56	1	835	2	N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	139	1	946	2	N	-0-					90
10	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	159	1	1085	2	N	-0-					90
11	1560	N	1162	-0-	-398	-0-	144	1	1018	2	N	-0-					90
12	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	146	1	914	2	N	-0-					90
01	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	113	1	969	2	N	-0-					90
*02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	78	1	1265	2	N	-0-					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	108	1	1032	2	N	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	106	1	1073	2	N	-0-					-0-
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	186	1	1405	2	N	-0-					-0-
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	131	1	1198	2	N	-0-					-0-
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	135	1	1137	2	N	-0-					-0-
*02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	120	1	1703	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	175	1	1282	2	N	-0-					77
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	247	1	1824	2	N	-0-					77
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	211	1	1614	2	N	-0-					77
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	259	1	1749	2	N	-0-					77
01	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	195	1	1843	2	N	-0-					77
02	1708	N	1369	-0-	-339	-0-	67	1	1302	2	N	-0-					77

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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	N	-0-					35
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	17	1	258	2	N	-0-					35
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	N	-0-					35
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	20	1	256	2	N	-0-					35
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	279	2	N	-0-					35
02	252	N	169	-0-	-83	-0-	169	2			N	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	29	1	177	2	N	-0-					95
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	24	1	152	2	N	-0-					95
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	36	1	234	2	N	-0-					95
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	39	1	228	2	N	-0-					95
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	173	2	N	-0-					95
02	252	N	135	-0-	-117	-0-	9	1	126	2	N	-0-					95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	N	-0-					45
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	13	1	123	2	N	-0-					45
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	N	-0-					45
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-					45
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-					45
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	2	1	99	2	N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	100	1	1110	2	N	-0-					82
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	122	1	1354	2	N	-0-					82
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	112	1	1311	2	N	-0-					82
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	115	1	1129	2	N	-0-					82
01	1116	N	849	-0-	-267	-0-	49	1	800	2	N	-0-					82
*02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	11	1	1275	2	N	-0-					82

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	250	1	2408	2	N	31					225
						34	9									
10	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	266	1	2588	2	N	44	184	1			85
						48	9									
11	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	231	1	2349	2	N	-0-					85
12	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	294	1	2552	2	N	-0-					85
01	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	164	1	2178	2	N	-0-					85
*02	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	53	1	2344	2	N	2					87
						2	9									

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

09	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	364	1	2308	2	N	-0-					107
10	2759 N	2710	-0-	-49	-0-	368	1	2342	2	N	-0-					107
11	2550 N	2522	-0-	-28	-0-	333	1	2189	2	N	-0-					107
12	2759 N	2515	-0-	-244	-0-	365	1	2150	2	N	-0-					107
01	2697 N	2461	-0-	-236	-0-	273	1	2188	2	N	-0-					107
02	2352 N	2294	-0-	-58	-0-	152	1	2142	2	N	-0-					107

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

09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	138	1	1531	2	N	-0-					62
10	1674 N	1191	-0-	-483	-0-	98	1	1093	2	N	-0-					62
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	146	1	1728	2	N	-0-					62
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	187	1	1850	2	N	-0-					62
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	102	1	1682	2	N	-0-					62
*02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	14	1	1698	2	N	-0-					62

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

09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	42	1	1146	2	N	-0-					100
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	49	1	1371	2	N	-0-					100
11	840 N	374	-0-	-466	-0-	11	1	363	2	N	-0-					100
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	63	1	1332	2	N	-0-					100
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	13	1	1518	2	N	-0-					100
*02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					100

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

09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	54	1	512	2	N	-0-					76
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	67	1	637	2	N	-0-					76
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	70	1	697	2	N	-0-					76
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	68	1	580	2	N	-0-					76
01	713 N	602	-0-	-111	-0-	42	1	560	2	N	-0-					76
02	728 N	519	-0-	-209	-0-	12	1	507	2	N	-0-					76

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	16	1	405	2	N	-0-			25
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	16	1	398	2	N	-0-			25
11	420	N	382	-0-	-38	-0-	13	1	369	2	N	-0-			25
12	434	N	370	-0-	-64	-0-	18	1	352	2	N	-0-			25
01	403	N	287	-0-	-116	-0-	3	1	284	2	N	-0-			25
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	231	1	2454	2	N	-0-			68
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	223	1	2377	2	N	-0-			68
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	206	1	2314	2	N	-0-			68
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	223	1	2109	2	N	-0-			68
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	116	1	1792	2	N	-0-			68
*02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	30	1	2446	2	N	-0-			68

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	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	259	1	2140	2	N	22			139
							24	9							
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	199	1	1652	2	N	-0-	54	1	85
11	3000	N	3006	-0-	6	6	312	1	2694	2	N	-0-			85
12	3067	N	3061	-0-	-6	-0-	359	1	2702	2	N	-0-			85
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	184	1	2014	2	N	-0-			85
*02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	69	1	1850	2	N	-0-			85

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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	537	2	N	3			58
							3	9							
10	651	N	574	-0-	-77	-0-	25	1	545	2	N	4			62
							4	9							
11	600	N	519	-0-	-81	-0-	21	1	487	2	N	10			72
							11	9							
12	589	N	525	-0-	-64	-0-	28	1	485	2	N	11			83
							12	9							
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	13	1	691	2	N	-0-			83
*02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	521	2	10	9	N	9			92

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	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	171	1	982	2	N	-0-			77
10	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	179	1	1030	2	N	-0-			77
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	206	1	1220	2	N	-0-			77
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	217	1	1166	2	N	-0-			77
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	150	1	1070	2	N	-0-			77
*02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	112	1	1294	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	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	165	1	1666	2	N	-0-			155
10	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	129	1	1312	2	N	-0-			155
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	206	1	2193	2	N	-0-			155
12	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	152	1	1378	2	N	-0-			155
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	128	1	1833	2	N	-0-			155
*02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	35	1	2063	2	N	-0-			155

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

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	3000 N	3646	-0-	646	831	329	1	3317	2	N	-0-					84
10	2274 N	1443	-0-	-831	-0-	129	1	1314	2	N	-0-					84
11	1770 X	561	-0-	-1209	-0-	48	1	513	2	N	-0-					84
12	1829 X	350	-0-	-1479	-0-	35	1	315	2	N	-0-					84
01	1829 X	360	-0-	-1469	-0-	23	1	337	2	N	-0-					84
02	1652 X	1114	-0-	-538	-0-	18	1	1096	2	N	-0-					84

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

09	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	257	1	4298	2	N	-0-					-0-
10	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	216	1	3621	2	N	-0-					-0-
11	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
12	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	199	1	3040	2	N	-0-					-0-
01	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	511	1	3220	2	N	-0-					-0-
02	2464 X	2330	-0-	-134	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

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

09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	54	1	433	2	N	-0-					50
10	713 N	503	-0-	-210	-0-	55	1	448	2	N	-0-					50
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	79	1	660	2	N	-0-					50
12	496 N	481	-0-	-15	-0-	58	1	423	2	N	-0-					50
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	49	1	528	2	N	-0-					50
02	700 N	408	-0-	-292	-0-	16	1	392	2	N	-0-					50

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

09	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	80	1	2108	2	N	-0-					85
10	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	102	1	2747	2	N	-0-					85
11	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	84	1	2557	2	N	-0-					85
12	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	111	1	2279	2	N	-0-					85
01	1767 N	1475	-0-	-292	-0-	64	1	1411	2	N	-0-					85
*02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	42	1	1836	2	N	-0-					85

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

09	3000 X	2791	-0-	-209	-0-	372	1	2419	2	N	-0-					40
10	3100 X	2695	-0-	-405	-0-	357	1	2338	2	N	-0-					40
11	2880 X	2546	-0-	-334	-0-	328	1	2218	2	N	-0-					40
12	2976 X	2412	-0-	-564	-0-	343	1	2069	2	N	-0-					40
01	2883 X	2588	-0-	-295	-0-	279	1	2309	2	N	-0-					40
02	2380 N	2344	-0-	-36	-0-	147	1	2197	2	N	-0-					40

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

09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	94	1	736	2	N	-0-					124
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	175	1	1380	2	N	-0-					124
11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	147	1	1206	2	N	-0-					124
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	150	1	1077	2	N	-0-					124
01	1550 N	1191	-0-	-359	-0-	105	1	1086	2	N	-0-					124
02	1260 N	1157	-0-	-103	-0-	48	1	1109	2	N	-0-					124

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

09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	100	1	986	2	N	-0-					-0-
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	99	1	1031	2	N	-0-					-0-
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	128	1	988	2	N	-0-					-0-
12	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	105	1	983	2	N	-0-					-0-
01	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	115	1	998	2	N	-0-					-0-
*02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	67	1	985	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	287	1	2025	2	N	-0-					73
10	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	345	1	2444	2	N	-0-					73
11	2670	N	2104	-0-	-566	-0-	253	1	1851	2	N	-0-					73
12	3100	N	3463	-0-	363	363	462	1	3001	2	N	-0-					73
01	2790	N	1406	-0-	-1384	-0-	138	1	1268	2	N	-0-					73
*02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	127	1	2261	2	N	-0-					73

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	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	230	1	1595	2	N	-0-					30
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	233	1	1627	2	N	-0-					30
11	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	206	1	1485	2	N	-0-					30
12	1891	N	1567	-0-	-324	-0-	211	1	1356	2	N	-0-					30
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	202	1	1797	2	N	-0-					30
02	1568	N	1355	-0-	-213	-0-	75	1	1280	2	N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	46	1	644	2	N	5					25
							6	9									
10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	154	1	2172	2	N	23					48
							25	9									
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	24	1	356	2	N	-0-					48
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	37	1	442	2	N	-0-					48
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	76	1	1773	2	N	-0-					48
*02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					48

PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 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	3000	N	2467	-0-	-533	904	366	1	2101	2	N	-0-					15
10	3392	X	2488	-0-	-904	-0-	368	1	2120	2	N	-0-					15
11	2790	X	2587	-0-	-203	-0-	373	1	2214	2	N	-0-					15
12	2883	X	2584	-0-	-299	-0-	402	1	2154	2	N	25					40
							28	9									
01	2635	X	2247	-0-	-388	-0-	276	1	1963	2	N	7					47
							8	9									
02	2408	X	2132	-0-	-276	-0-	169	1	1960	2	N	3					50
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	91	1	1319	2	N	40					150
							44	9									
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	71	1	1035	2	N	13	130	1			33
							14	9									
11	1380	N	493	-0-	-887	-0-	29	1	449	2	N	14					47
							15	9									
12	1488	N	553	-0-	-935	-0-	41	1	512	2	N	-0-					47
01	1116	N	519	-0-	-597	-0-	20	1	499	2	N	-0-					47
*02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	73	1	972	2	N	-0-					26
10	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	70	1	937	2	N	-0-					26
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	70	1	1012	2	N	-0-					26
12	1085	N	662	-0-	-423	-0-	53	1	609	2	N	-0-					26
01	992	N	867	-0-	-125	-0-	38	1	829	2	N	-0-					26
02	1008	N	893	-0-	-115	-0-	893	2			N	-0-					26

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	196	1	1656	2	N	47					167
						52	9									
10	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	242	1	2054	2	N	22					189
						24	9									
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	98	1	868	2	N	-0-	161	1			28
12	1488 N	749	-0-	-739	-0-	86	1	663	2	N	-0-					28
01	1488 N	850	-0-	-638	-0-	69	1	781	2	N	-0-					28
*02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	32	1	1000	2	N	-0-					28

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

09	2220 X	1978	-0-	-242	-0-	138	1	1840	2	N	-0-					15
10	2077 X	2051	-0-	-26	-0-	142	1	1909	2	N	-0-					15
11	2100 X	2034	-0-	-66	-0-	132	1	1902	2	N	-0-					15
12	2170 X	2143	-0-	-27	-0-	171	1	1972	2	N	-0-					15
01	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	252	1	4308	2	N	-0-					15
*02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1930	2	22	9	N	20					35

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

09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	174	1	1333	2	N	-0-					54
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	176	1	1357	2	N	-0-					54
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	132	1	1055	2	N	-0-					54
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	198	1	1388	2	N	-0-					54
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	116	1	1166	2	N	-0-					54
*02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	50	1	1092	2	N	-0-					54

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

09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	83	1	601	2	N	-0-					90
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	88	1	641	2	N	-0-					90
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	92	1	689	2	N	-0-					90
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	140	1	933	2	N	-0-					90
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	66	1	625	2	N	-0-					90
*02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	31	1	585	2	N	-0-					90

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

09	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	575	1	3580	2	N	-0-					35
10	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	573	1	3581	2	N	15					50
						17	9									
11	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	578	1	3731	2	N	-0-					50
12	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	573	1	3312	2	N	-0-					50
01	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	475	1	3720	2	N	-0-					50
*02	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	267	1	3621	2	N	-0-					50

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

09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	150	1	1003	2	N	-0-					12
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	277	1	1864	2	N	-0-					12
11	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	297	1	2065	2	N	-0-					12
12	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	364	1	2256	2	N	-0-					12
01	2139 N	865	-0-	-1274	-0-	91	1	774	2	N	-0-					12
02	2212 N	857	-0-	-1355	-0-	51	1	806	2	N	-0-					12

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9600	X	8639	-0-	-961	-0-	382	1	8257	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	7216	-0-	-1867	-0-	319	1	6897	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	1245	-0-	-7755	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	6114	-0-	-3186	-0-	303	1	5811	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	6472	-0-	-2828	-0-	816	1	5656	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	5349	-0-	-2715	-0-	5349	2			N	-0-					-0-

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

09	6330	X	6167	-0-	-163	-0-	796	1	5371	2	N	-0-					60
10	6572	X	6455	-0-	-117	-0-	827	1	5606	2	N	20					80
							22	9									
11	6510	X	6072	-0-	-438	-0-	758	1	5314	2	N	-0-					80
12	6727	X	6323	-0-	-404	-0-	871	1	5441	2	N	10					90
							11	9									
01	6727	X	6248	-0-	-479	-0-	649	1	5599	2	N	-0-					90
02	5824	X	5656	-0-	-168	-0-	329	1	5294	2	N	30					120
							33	9									

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

09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	164	1	1097	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1279	-0-	-922	-0-	166	1	1113	2	N	-0-					-0-
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	309	1	2144	2	N	-0-					-0-
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	310	1	1915	2	N	-0-					-0-
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	171	1	2049	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1736	-0-	-308	-0-	104	1	1632	2	N	-0-					-0-

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

09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	417	1	2985	2	N	-0-					68
10	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	435	1	3126	2	N	-0-					68
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	401	1	2983	2	N	-0-					68
12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	440	1	2900	2	N	-0-					68
01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	311	1	2883	2	N	-0-					68
*02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	162	1	2978	2	N	-0-					68

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

09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	204	1	1562	2	N	-0-					30
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	269	1	2070	2	N	-0-					30
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	211	1	1689	2	N	-0-					30
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	278	1	1951	2	N	-0-					30
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	222	1	2213	2	N	-0-					30
*02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	89	1	1939	2	N	-0-					30

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

09	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	182	1	2426	2	N	5					30
							6	9									
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	160	1	2154	2	N	-0-					30
11	2370	N	1807	-0-	-563	-0-	118	1	1689	2	N	-0-					30
12	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					30
01	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					30
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					30

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	67	1	435	2	N	-0-			-0-
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	64	1	421	2	N	-0-			-0-
11	510	N	423	-0-	-87	-0-	54	1	369	2	N	-0-			-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	77	1	466	2	N	-0-			-0-
01	496	N	464	-0-	-32	-0-	51	1	413	2	N	-0-			-0-
*02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	30	1	449	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	239	1	1551	2	N	-0-			45
10	2232	N	1725	-0-	-507	-0-	230	1	1495	2	N	-0-			45
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	336	1	2256	2	N	-0-			45
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	323	1	1940	2	N	-0-			45
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	208	1	1704	2	N	-0-			45
*02	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	177	1	2600	2	N	-0-			45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	146	1	919	2	N	-0-			50
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	195	1	1235	2	N	-0-			50
11	1320	N	773	-0-	-547	-0-	103	1	670	2	N	-0-			50
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	207	1	1207	2	N	-0-			50
01	1426	N	798	-0-	-628	-0-	86	1	712	2	N	-0-			50
*02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	77	1	1073	2	N	-0-			50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	127	1	929	2	N	-0-			78
10	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	121	1	887	2	N	-0-			78
11	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	118	1	901	2	N	-0-			78
12	1085	N	941	-0-	-144	-0-	122	1	819	2	N	-0-			78
01	1023	N	964	-0-	-59	-0-	92	1	872	2	N	-0-			78
02	952	N	805	-0-	-147	-0-	40	1	765	2	N	-0-			78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	339	1	8580	2	N	-0-			-0-
10	8401	X	7177	-0-	-1224	-0-	272	1	6905	2	N	-0-			-0-
11	8130	X	4157	-0-	-3973	-0-	4157	2			N	-0-			-0-
12	8401	X	4149	-0-	-4252	-0-	180	1	3969	2	N	-0-			-0-
01	8401	X	4486	-0-	-3915	-0-	540	1	3946	2	N	-0-			-0-
02	7588	X	3757	-0-	-3831	-0-	3757	2			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	130	1	995	2	N	-0-			110
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	177	1	1357	2	N	-0-			110
11	1500	N	1322	-0-	-178	-0-	147	1	1175	2	N	-0-			110
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	172	1	1207	2	N	-0-			110
01	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	123	1	1226	2	N	-0-			110
02	1232	N	1182	-0-	-50	-0-	52	1	1130	2	N	-0-			110

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	93	1	1605	2	N	-0-					25
10	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	101	1	1759	2	N	25					50
							28	9									
11	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	81	1	1528	2	N	-0-					50
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	120	1	1734	2	N	-0-					50
01	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	52	1	1732	2	N	23					73
							25	9									
*02	2800	N	6009	-0-	3209	3209	5976	2	33	9	N	30					103

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

09	8670	X	8106	-0-	-564	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	6233	-0-	-2323	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					-0-
12	8835	X	173	-0-	-8662	-0-	1	1	172	2	N	-0-					-0-
01	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
02	7560	X	291	-0-	-7269	-0-	291	2			N	-0-					-0-

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

09	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	139	1	2563	2	N	89					189
							98	9									
10	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	138	1	2575	2	N	3	179	1			13
							3	9									
11	2940	N	2802	-0-	-138	-0-	122	1	2489	2	N	174					187
							191	9									
12	2883	N	2860	-0-	-23	-0-	171	1	2615	2	N	67					254
							74	9									
01	2728	N	2502	-0-	-226	-0-	63	1	2439	2	N	-0-	189	1			65
02	2604	N	2523	-0-	-81	-0-	2354	2	169	9	N	154	174	1			45

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	4770	X	4505	-0-	-265	-0-	622	1	3883	2	N	-0-					42
10	5084	X	4532	-0-	-552	-0-	624	1	3908	2	N	-0-					42
11	4920	X	4420	-0-	-500	-0-	592	1	3828	2	N	-0-					42
12	4805	X	4557	-0-	-248	-0-	671	1	3886	2	N	-0-					42
01	4805	X	4464	-0-	-341	-0-	504	1	3960	2	N	-0-					42
02	4200	X	4185	-0-	-15	-0-	286	1	3899	2	N	-0-					42

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

09	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	375	1	2302	2	Y	-0-					8
10	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	402	1	2481	2	Y	-0-					8
11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	321	1	2044	2	Y	-0-					8
12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	382	1	2185	2	Y	-0-					8
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	285	1	2168	2	Y	-0-					8
02	2100	N	1947	-0-	-153	-0-	137	1	1810	2	Y	-0-					8

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	153	1	847	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	733	-0-	-352	-0-	112	1	621	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	877	-0-	-143	-0-	130	1	747	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	978	-0-	-45	-0-	158	1	820	2	N	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	123	1	828	2	N	-0-					-0-
02	812	N	712	-0-	-100	-0-	60	1	652	2	N	-0-					-0-

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

09	9090	X	8790	-0-	-300	-0-	427	1	8363	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	8218	-0-	-1175	-0-	399	1	7819	2	N	-0-					-0-
11	8820	X	7537	-0-	-1283	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	7323	-0-	-1791	-0-	394	1	6929	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	5405	-0-	-3709	-0-	703	1	4702	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	5431	-0-	-2773	-0-	5431	2			N	-0-					-0-

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

09	3600	X	3252	-0-	-348	-0-	437	1	2815	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3200	-0-	-520	-0-	425	1	2775	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3094	-0-	-506	-0-	403	1	2691	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	2942	-0-	-778	-0-	422	1	2520	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3353	-0-	-181	-0-	371	1	2982	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2730	-0-	-294	-0-	176	1	2554	2	N	-0-					-0-

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

09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	126	1	1197	2	N	-0-					7
10	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	120	1	1141	2	N	-0-					7
11	1440	N	1335	-0-	-105	-0-	122	1	1213	2	N	-0-					7
12	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	139	1	1182	2	N	-0-					7
01	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	85	1	1122	2	N	-0-					7
02	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	23	1	990	2	N	-0-					7

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

09	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	504	1	3432	2	N	-0-					155
10	4030	X	4006	-0-	-24	-0-	511	1	3495	2	N	-0-					155
11	3900	X	3652	-0-	-248	-0-	452	1	3200	2	N	-0-					155
12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	578	1	3644	2	N	-0-					155
01	4030	X	3911	-0-	-119	-0-	403	1	3508	2	N	-0-					155
*02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	211	1	3470	2	N	-0-					155

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

09	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	731	1	4477	2	N	-0-					-0-
10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	611	1	3755	2	N	-0-					-0-
11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	494	1	3134	2	N	-0-					-0-
12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	544	1	3097	2	N	-0-					-0-
01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	434	1	3284	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2603	-0-	-617	-0-	184	1	2419	2	N	-0-					-0-

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

09	2760	X	8	-0-	-2752	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
12	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	594	1	5274	2	N	-0-					-0-
01	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	152	1	2069	2	N	-0-					-0-
02	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	218	1	1353	2	N	-0-			-0-
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	229	1	1430	2	N	-0-			-0-
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	212	1	1369	2	N	-0-			-0-
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	199	1	1184	2	N	-0-			-0-
01	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	131	1	1011	2	N	-0-			-0-
*02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	90	1	1222	2	N	-0-			-0-

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

09	12570	X	10098	-0-	-2472	-0-	686	1	9412	2	N	-0-			-0-
10	12400	X	10036	-0-	-2364	-0-	681	1	9355	2	N	-0-			-0-
11	12000	X	3826	-0-	-8174	-0-	3826	2			N	-0-			-0-
12	12400	X	3887	-0-	-8513	-0-	284	1	3603	2	N	-0-			-0-
01	11904	X	2931	-0-	-8973	-0-	433	1	2498	2	N	-0-			-0-
02	9436	X	2334	-0-	-7102	-0-	26	1	2308	2	N	-0-			-0-

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

09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	82	1	505	2	N	-0-			-0-
10	930	N	438	-0-	-492	-0-	61	1	377	2	N	-0-			-0-
11	660	N	383	-0-	-277	-0-	52	1	331	2	N	-0-			-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	93	1	532	2	N	-0-			-0-
01	434	N	390	-0-	-44	-0-	45	1	345	2	N	-0-			-0-
*02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	32	1	430	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	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	485	1	3266	2	N	-0-			35
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	503	1	3401	2	N	-0-			35
11	3510	X	3080	-0-	-430	-0-	385	1	2695	2	N	-0-			35
12	3627	X	3234	-0-	-393	-0-	447	1	2787	2	N	-0-			35
01	3627	X	3240	-0-	-387	-0-	341	1	2899	2	N	-0-			35
02	3276	X	3225	-0-	-51	-0-	189	1	3036	2	N	-0-			35

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

09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	182	1	1138	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	175	1	1089	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	1013	-0-	-337	-0-	137	1	876	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1017	-0-	-347	-0-	151	1	866	2	N	-0-			-0-
01	1271	N	1019	-0-	-252	-0-	118	1	901	2	N	-0-			-0-
*02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	74	1	1015	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 #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	234	1	1622	2	N	-0-					35
10	1860	N	237	-0-	-1623	-0-	30	1	207	2	N	-0-					35
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					35
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					35
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-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	2670	X	2632	-0-	-38	-0-	294	1	2338	2	N	-0-					-0-
10	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	309	1	2455	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2371	-0-	-209	-0-	256	1	2115	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2539	-0-	-189	-0-	309	1	2230	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2223	-0-	-536	-0-	195	1	2028	2	N	-0-					-0-
*02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	90	1	2128	2	N	-0-					-0-

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

09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
01	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
02	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-

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

09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	61	1	378	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	922	-0-	-163	-0-	127	1	795	2	N	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	133	1	862	2	N	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	86	1	500	2	N	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	133	1	1041	2	N	-0-					-0-
02	924	N	600	-0-	-324	-0-	41	1	559	2	N	-0-					-0-

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

09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	2	N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	2	N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	20	1	158	2	N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	19	1	133	2	N	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	16	1	156	2	N	-0-					-0-
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563

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	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	945	1	5771	2	N	-0-					-0-
10	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	1031	1	6325	2	N	-0-					-0-
11	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	954	1	6031	2	N	-0-					-0-
12	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	986	1	5606	2	N	-0-					-0-
01	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	809	1	6108	2	N	-0-					-0-
*02	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	435	1	5682	2	N	-0-					-0-

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

09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	277	1	2188	2	N	-0-					-0-
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	265	1	2107	2	N	-0-					-0-
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	245	1	2021	2	N	-0-					-0-
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	287	1	2071	2	N	-0-					-0-
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	212	1	2202	2	N	-0-					-0-
*02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	86	1	2047	2	N	-0-					-0-

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

09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	93	1	582	2	N	-0-					-0-
10	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	374	1	2364	2	N	-0-					-0-
11	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	386	1	2514	2	N	-0-					-0-
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	219	1	1283	2	N	-0-					-0-
01	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	344	1	2690	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2266	-0-	-58	-0-	152	1	2114	2	N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

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

09	13860	X	11283	-0-	-2577	-0-	11283	3			N	-0-					-0-
10	14074	X	13087	-0-	-987	-0-	13084	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	12018	3			N	-0-					-0-
12	12245	X	11975	-0-	-270	-0-	11973	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	13082	X	12160	-0-	-922	-0-	12160	3			N	-0-					-0-
02	11816	X	11117	-0-	-699	-0-	11113	3	4	9	N	4	4	1			-0-

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

09	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
10	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
11	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
12	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
*02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3844	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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

09	720	N	291	-0-	-429	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	527	N	345	-0-	-182	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	504	N	399	-0-	-105	-0-	399	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 #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3278	-0-	-262	-0-	3278	3		N	-0-			-0-
10	3379 X	3338	-0-	-41	-0-	3338	3		N	-0-			-0-
11	3180 X	2965	-0-	-215	-0-	2965	3		N	-0-			-0-
12	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3		N	-0-			-0-
01	3379 X	3201	-0-	-178	-0-	3201	3		N	-0-			-0-
02	3052 X	2800	-0-	-252	-0-	2800	3		N	-0-			-0-

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

09	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3		N	-0-			-0-
10	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3		N	-0-			-0-
11	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3		N	-0-			-0-
12	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3		N	-0-			-0-
01	3255 X	2781	-0-	-474	-0-	2781	3		N	-0-			-0-
02	2940 X	2779	-0-	-161	-0-	2779	3		N	-0-			-0-

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

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	3		N	-0-			-0-
11	120 N	29	-0-	-91	-0-	29	3		N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-

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

09	1710 N	1567	-0-	-143	-0-	1567	3		N	-0-			-0-
10	1736 N	1481	-0-	-255	-0-	1481	3		N	-0-			-0-
11	1650 N	1514	-0-	-136	-0-	1514	3		N	-0-			-0-
12	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3		N	-0-			-0-
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3		N	-0-			-0-
*02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3		N	-0-			-0-

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

09	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3		N	-0-			-0-
10	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3		N	-0-			-0-
11	2310 N	2037	-0-	-273	-0-	2037	3		N	-0-			-0-
12	2356 N	2214	-0-	-142	-0-	2214	3		N	-0-			-0-
01	2449 N	2195	-0-	-254	-0-	2195	3		N	-0-			-0-
*02	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3		N	-0-			-0-

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

09	2010 N	1910	-0-	-100	-0-	1910	3		N	-0-			-0-
10	2046 N	1964	-0-	-82	-0-	1964	3		N	-0-			-0-
11	1890 N	1882	-0-	-8	-0-	1882	3		N	-0-			-0-
12	1984 N	1917	-0-	-67	-0-	1917	3		N	-0-			-0-
01	1953 N	1796	-0-	-157	-0-	1796	3		N	-0-			-0-
02	1764 N	1725	-0-	-39	-0-	1725	3		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7373	X	3203	-0-	-4170	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
11	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	1997	-0-	-669	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2118	-0-	-548	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
*02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3991	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	3			N	-0-					-0-
10	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7490	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
01	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
*02	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5788	3	2	9	N	2	2	1			-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 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	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
10	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
*02	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
10	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	884	-0-	-316	-0-	884	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	970	-0-	-146	-0-	970	3			N	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-

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

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	6120	X	5515	-0-	-605	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	5119	-0-	-1205	-0-	5118	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5730	X	3979	-0-	-1751	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	4723	-0-	-981	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	3627	-0-	-2077	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	2555	-0-	-2597	-0-	2555	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930 N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-					-0-
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
01	961 N	948	-0-	-13	-0-	948	3			N	-0-					-0-
02	896 N	817	-0-	-79	-0-	817	3			N	-0-					-0-

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

09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
11	3000 N	3573	-0-	573	573	3573	3			N	-0-					-0-
12	2806 N	2233	-0-	-573	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
02	2184 X	1389	-0-	-795	-0-	1389	3			N	-0-					-0-

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

09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

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

09	5820 X	5103	-0-	-717	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
10	5797 X	4896	-0-	-901	-0-	4895	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	3			N	-0-					-0-
12	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
01	5518 X	4914	-0-	-604	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
02	5516 X	5118	-0-	-398	-0-	5116	3	2	9	N	2	2	1			-0-

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

09	510 N	470	-0-	-40	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	527 N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	510 N	452	-0-	-58	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
01	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-

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

09	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	3			N	-0-					-0-
10	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
11	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
12	6293 X	5771	-0-	-522	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
01	6293 X	5152	-0-	-1141	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
02	5684 X	4344	-0-	-1340	-0-	4344	3			N	-0-					-0-

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

09	4650 X	4480	-0-	-170	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
10	4743 X	4717	-0-	-26	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
11	4590 X	4474	-0-	-116	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
12	4712 X	4630	-0-	-82	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
01	4712 X	3177	-0-	-1535	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
*02	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4813	3	2	9	N	2	2	1			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	445	-0-	-575	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
01	744	N	365	-0-	-379	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	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	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
*02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-

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

09	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			Y	-0-					-0-
10	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			Y	-0-					-0-
11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			Y	-0-					-0-
12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			Y	-0-					-0-
01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			Y	-0-					-0-
02	3920	X	3703	-0-	-217	-0-	3702	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

09	2400	N	2383	-0-	-17	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	1476	-0-	-973	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
01	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
*02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-

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

09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
01	2945	N	679	-0-	-2266	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1207	-0-	-25	-0-	1207	3			N	-0-					-0-

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

09	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
10	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	3			N	-0-					-0-
11	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	3			N	-0-					-0-
12	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	486	-0-	-4815	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4337	-0-	-451	-0-	4337	3			N	-0-					-0-

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

MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12836 - 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	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
10	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
11	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
12	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
01	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
*02	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4212	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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

09	2460 X	2354	-0-	-106	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
10	2759 X	2623	-0-	-136	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
11	2670 X	2482	-0-	-188	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
12	2418 N	2182	-0-	-236	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
01	2635 N	2279	-0-	-356	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
02	2324 N	2229	-0-	-95	-0-	2229	3			N	-0-					-0-

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

09	2370 N	2289	-0-	-81	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
10	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
12	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
01	2728 N	2212	-0-	-516	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
*02	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

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

09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	1054 N	718	-0-	-336	-0-	718	3			N	-0-					-0-
01	806 N	475	-0-	-331	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

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

09	1260 N	1146	-0-	-114	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
10	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
12	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
01	1488 N	1369	-0-	-119	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
02	1820 N	1419	-0-	-401	-0-	1419	3			N	-0-					-0-

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

09	2940 X	2881	-0-	-59	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
10	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
11	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
12	3038 X	3010	-0-	-28	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
01	3038 X	2071	-0-	-967	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
02	2744 X	1611	-0-	-1133	-0-	1611	3			N	-0-					-0-

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

09	3810 X	1397	-0-	-2413	-0-	1397	3			N	-0-					174
10	4061 X	1965	-0-	-2096	-0-	1965	3			N	-0-					174
11	3930 X	3081	-0-	-849	-0-	3081	3			N	-0-					174
12	4061 X	3961	-0-	-100	-0-	3961	3			N	-0-					174
01	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					174
02	2884 X	2031	-0-	-853	-0-	2031	3			N	-0-					174

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
10	5394 X	5375	-0-	-19	-0-	5374	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5280 X	5153	-0-	-127	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
12	5456 X	5324	-0-	-132	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
01	5456 X	5040	-0-	-416	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
02	4844 X	4485	-0-	-359	-0-	4483	3	2	9	N	2	2	1			-0-

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

09	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
10	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
11	2070 N	1578	-0-	-492	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
12	2201 N	2131	-0-	-70	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
01	2201 N	2149	-0-	-52	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
*02	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-

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

09	4170 X	3842	-0-	-328	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
10	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
11	4170 X	3705	-0-	-465	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
12	4030 X	3267	-0-	-763	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
01	4402 X	2979	-0-	-1423	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
02	3976 X	3029	-0-	-947	-0-	3028	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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

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

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

09	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			Y	-0-					-0-
10	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			Y	-0-					-0-
11	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			Y	-0-					-0-
12	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			Y	-0-					-0-
01	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-
*02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			Y	-0-					-0-

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

09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-
*02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-

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

09	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
10	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5075	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
12	4061 X	3644	-0-	-417	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
01	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
*02	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4082	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3305	-0-	-105	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3129	-0-	-171	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3182	-0-	-228	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3143	-0-	-236	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2809	-0-	-187	-0-	2809	3			N	-0-					-0-

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

09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	1930	-0-	-457	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3198	-0-	-702	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3807	-0-	-223	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3687	-0-	-343	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	1667	-0-	-1329	-0-	1667	3			N	-0-					-0-

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

09	4470	X	4414	-0-	-56	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
11	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4575	-0-	-13	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
*02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4420	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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

09	120	N	-0-	-0-	-120	-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-

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

09	2130	X	1439	-0-	-691	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
10	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5480	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
12	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
01	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
*02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3872	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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

09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			Y	-0-					2
10	2263	N	2230	-0-	-33	-0-	2230	3			Y	-0-					2
11	2190	N	2141	-0-	-49	-0-	2141	3			Y	-0-					2
12	2263	N	2218	-0-	-45	-0-	2218	3			Y	-0-					2
01	2232	N	2166	-0-	-66	-0-	2166	3			Y	-0-					2
*02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			Y	-0-					2

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

09	4560	X	4384	-0-	-176	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
10	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
11	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
12	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4653	-0-	-59	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	4197	-0-	-59	-0-	4197	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
10	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5389	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
12	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
01	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
*02	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4520	3	2	9	N	2	2	1			-0-

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

09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	690 N	431	-0-	-259	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	899 N	444	-0-	-455	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
*02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

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

09	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
10	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
11	3570 X	3549	-0-	-21	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
12	3689 X	3407	-0-	-282	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
01	3689 X	3522	-0-	-167	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
02	3332 X	3091	-0-	-241	-0-	3090	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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

09	2400 N	2138	-0-	-262	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
11	2280 N	2077	-0-	-203	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
12	2201 N	2059	-0-	-142	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
01	2232 N	1950	-0-	-282	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
02	1932 N	1708	-0-	-224	-0-	1708	3			N	-0-					-0-

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

09	2370 N	2308	-0-	-62	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
10	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
11	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
12	2387 N	1486	-0-	-901	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
01	2666 N	2111	-0-	-555	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
02	2128 N	1882	-0-	-246	-0-	1882	3			N	-0-					-0-

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

09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
11	1860 N	1683	-0-	-177	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
12	1829 N	1715	-0-	-114	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
01	1798 N	1709	-0-	-89	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
02	1568 N	1523	-0-	-45	-0-	1523	3			N	-0-					-0-

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

09	7140 X	6775	-0-	-365	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
10	7161 X	6900	-0-	-261	-0-	6900	3			N	-0-					-0-
11	6870 X	6723	-0-	-147	-0-	6723	3			N	-0-					-0-
12	7099 X	6994	-0-	-105	-0-	6994	3			N	-0-					-0-
01	7099 X	6558	-0-	-541	-0-	6558	3			N	-0-					-0-
02	6328 X	5997	-0-	-331	-0-	5997	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1988	-0-	-262	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
12	2325	X	520	-0-	-1805	-0-	520	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	558	-0-	-1767	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	873	-0-	-975	-0-	873	3			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	65	1	1246	2	Y	-0-					-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	68	1	1274	2	Y	-0-					-0-
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	69	1	1218	2	Y	-0-					-0-
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	69	1	1233	2	Y	1					1
							1	9									
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	64	1	1218	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	57	1	1094	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	149	1	2841	2	Y	-0-					-0-
10	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	137	1	2572	2	Y	-0-					-0-
11	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	135	1	2391	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	2476	-0-	-4	-0-	131	1	2344	2	Y	1					1
							1	9									
01	2480	X	2364	-0-	-116	-0-	117	1	2247	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	108	1	2058	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	36	1	682	2	Y	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	37	1	704	2	Y	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	678	2	Y	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	39	1	694	2	Y	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	34	1	651	2	Y	-0-					-0-
*02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	33	1	619	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	33	1	632	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	798	-0-	-39	-0-	40	1	758	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	619	-0-	-161	-0-	33	1	586	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	640	-0-	-42	-0-	34	1	606	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	766	-0-	-40	-0-	38	1	728	2	Y	-0-					-0-
*02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	567	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	176	1	3367	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3334	-0-	-355	-0-	168	1	3166	2	Y	-0-					-0-
11	3570	X	1971	-0-	-1599	-0-	105	1	1866	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3524	-0-	-134	-0-	187	1	3336	2	Y	1					1
							1	9									
01	3658	X	3062	-0-	-596	-0-	152	1	2910	2	Y	-0-					1
*02	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	96	1	1822	2	Y	1					2
							1	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	71	1	1364	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	73	1	1379	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	72	1	1283	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	76	1	1351	2	Y	1					1
							1	9									
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	74	1	1407	2	Y	-0-					1
*02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	63	1	1195	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	87	1	1655	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	89	1	1686	2	Y	-0-					-0-
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	92	1	1632	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	92	1	1653	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	85	1	1618	2	Y	-0-					-0-
*02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	80	1	1528	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	99	1	1889	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	1923	-0-	-1301	-0-	97	1	1826	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2179	-0-	-941	-0-	116	1	2063	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	1914	-0-	-1310	-0-	101	1	1813	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2173	-0-	-1020	-0-	108	1	2065	2	Y	-0-					-0-
*02	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	93	1	1769	2	Y	1					1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	352	1	6498	2	Y	-0-					-0-
10	6541	X	5582	-0-	-959	-0-	281	1	5301	2	Y	-0-					-0-
11	6330	X	5457	-0-	-873	-0-	291	1	5166	2	Y	-0-					-0-
12	7068	X	5314	-0-	-1754	-0-	282	1	5032	2	Y	-0-					-0-
01	7068	X	5237	-0-	-1831	-0-	260	1	4977	2	Y	-0-					-0-
*02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	231	1	4407	2	Y	1					1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	194	1	3709	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3236	-0-	-577	-0-	163	1	3073	2	Y	-0-					-0-
11	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	248	1	4407	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	2826	-0-	-987	-0-	150	1	2675	2	Y	1					1
							1	9									
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	214	1	4099	2	Y	-0-					1
*02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	183	1	3493	2	Y	1					2
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	68	1	1304	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	72	1	1353	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	73	1	1303	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	73	1	1303	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	68	1	1300	2	Y	-0-					-0-
*02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	62	1	1176	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	98	1	1649	2	Y	-0-					-0-
10	1829	X	1638	-0-	-191	-0-	83	1	1555	2	Y	-0-					-0-
11	1770	X	1189	-0-	-581	-0-	63	1	1126	2	Y	-0-					-0-
12	1798	X	1041	-0-	-757	-0-	55	1	986	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	69	1	1322	2	Y	-0-					-0-
*02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	44	1	841	2	Y	-0-					-0-

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

09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	50	1	719	2	Y	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	63	1	615	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	58	1	599	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	767	-0-	-39	-0-	68	1	699	2	Y	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	64	1	635	2	Y	-0-					-0-
*02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	54	1	596	2	Y	-0-					-0-

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

09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	99	1	1888	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1922	-0-	-186	-0-	97	1	1825	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1881	-0-	-159	-0-	100	1	1781	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	105	1	1869	2	Y	1					1
							1	9									
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	108	1	2074	2	Y	-0-					1
*02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	85	1	1618	2	Y	1					2
							1	9									

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

09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	105	1	2017	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3410	-0-	310	310	172	1	3238	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2771	-0-	-229	81	148	1	2623	2	Y	-0-					-0-
12	2703	N	2622	-0-	-81	-0-	139	1	2482	2	Y	1					1
							1	9									
01	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	85	1	1627	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	106	1	2019	2	Y	-0-					-0-

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

09	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	257	1	4922	2	Y	5					28
							6	9									
10	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	266	1	5014	2	Y	-0-					28
11	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	269	1	4770	2	Y	-0-					28
12	5084	X	5019	-0-	-65	-0-	266	1	4753	2	Y	-0-					28
01	5084	X	4487	-0-	-597	-0-	223	1	4264	2	Y	-0-					28
*02	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	213	1	4052	2	Y	1					29
							1	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	52	1	996	2	Y	-0-			-0-
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	52	1	985	2	Y	-0-			-0-
11	990 N	988	-0-	-2	-0-	53	1	935	2	Y	-0-			-0-
12	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	54	1	956	2	Y	1			1
						1	9							
01	1023 N	998	-0-	-25	-0-	50	1	948	2	Y	-0-			1
*02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	44	1	844	2	Y	-0-			1

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

09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	61	1	937	2	Y	-0-			-0-
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	2	Y	-0-			-0-
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	54	1	967	2	Y	-0-			-0-
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	55	1	987	2	Y	-0-			-0-
01	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	50	1	960	2	Y	-0-			-0-
*02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	46	1	877	2	Y	-0-			-0-

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

09	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	167	1	3203	2	Y	-0-			4
10	3782 X	3488	-0-	-294	-0-	176	1	3312	2	Y	-0-			4
11	3600 X	3378	-0-	-222	-0-	180	1	3198	2	Y	-0-			4
12	3534 X	3422	-0-	-112	-0-	181	1	3241	2	Y	-0-			4
01	3534 X	3335	-0-	-199	-0-	166	1	3169	2	Y	-0-			4
*02	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	144	1	2743	2	Y	1			5
						1	9							

WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756

09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	71	1	1123	2	Y	-0-			-0-
10	1426 N	1231	-0-	-195	-0-	62	1	1169	2	Y	-0-			-0-
11	1200 N	1180	-0-	-20	-0-	63	1	1117	2	Y	-0-			-0-
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	66	1	1179	2	Y	1			1
						1	9							
01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	88	1	1674	2	Y	-0-			1
*02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	55	1	1038	2	Y	-0-			1

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

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

09	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	105	1	1999	2	Y	-0-			-0-
10	2201 N	2140	-0-	-61	-0-	108	1	2032	2	Y	-0-			-0-
11	2130 N	2063	-0-	-67	-0-	110	1	1953	2	Y	-0-			-0-
12	2170 N	2015	-0-	-155	-0-	107	1	1908	2	Y	-0-			-0-
01	2139 N	1955	-0-	-184	-0-	97	1	1858	2	Y	-0-			-0-
*02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	91	1	1741	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	180	1	3446	2	Y	-0-					12
10	5239 X	4365	-0-	-874	-0-	220	1	4145	2	Y	-0-					12
11	4710 X	3614	-0-	-1096	-0-	193	1	3421	2	Y	-0-					12
12	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	262	1	4688	2	Y	-0-					12
01	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	218	1	4171	2	Y	-0-	11	1			1
*02	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	158	1	3012	2	Y	1					2
						1	9									

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	844 N	844	-0-	-0-	-0-	42	1	802	2	Y	-0-					-0-
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	43	1	806	2	Y	-0-					-0-
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	44	1	788	2	Y	-0-					-0-
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	49	1	871	2	Y	1					1
						1	9									
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	44	1	836	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	43	1	815	2	Y	-0-					-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	3000 N	2853	-0-	-147	183	142	1	2711	2	Y	-0-					-0-
10	2768 N	2585	-0-	-183	-0-	130	1	2455	2	Y	-0-					-0-
11	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	159	1	2829	2	Y	-0-					-0-
12	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	150	1	2681	2	Y	-0-					-0-
01	2790 X	2547	-0-	-243	-0-	127	1	2420	2	Y	-0-					-0-
*02	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	124	1	2372	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	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	189	1	3624	2	Y	-0-					3
10	3999 X	3895	-0-	-104	-0-	196	1	3699	2	Y	-0-					3
11	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	215	1	3813	2	Y	-0-					3
12	3999 X	2342	-0-	-1657	-0-	124	1	2218	2	Y	-0-					3
01	3999 X	35	-0-	-3964	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	3	1			-0-
*02	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	261	1	4976	2	Y	8					8
						9	9									

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	T. A.	2294	-0-	2294	4926	125	1	2169	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	2493	-0-	2493	7419	126	1	2367	2	Y	-0-					-0-
11	9691 X	2272	-0-	-7419	-0-	121	1	2151	2	Y	-0-					-0-
12	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	126	1	2251	2	Y	-0-					-0-
01	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	121	1	2312	2	Y	-0-					-0-
*02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	106	1	2018	2	Y	1					1
						1	9									

MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	214	1	4101	2	Y	-0-					-0-
10	5177 X	4082	-0-	-1095	-0-	206	1	3876	2	Y	-0-					-0-
11	5010 X	3824	-0-	-1186	-0-	204	1	3620	2	Y	-0-					-0-
12	4867 X	3905	-0-	-962	-0-	207	1	3697	2	Y	1					1
						1	9									
01	4526 X	3715	-0-	-811	-0-	185	1	3530	2	Y	-0-					1
*02	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	163	1	3115	2	Y	1					2
						1	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	119	1	2270	2	Y	-0-					136
10	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	142	1	2671	2	Y	-0-					136
11	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	145	1	2575	2	Y	-0-					136
12	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	147	1	2619	2	Y	1					137
							1	9									
01	2759	X	2541	-0-	-218	-0-	126	1	2415	2	Y	-0-	137	1			-0-
*02	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	109	1	2072	2	Y	1					1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	120	1	2300	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2584	-0-	-392	-0-	130	1	2454	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2791	-0-	-89	-0-	149	1	2642	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2560	-0-	-385	-0-	136	1	2423	2	Y	1					1
							1	9									
01	2666	X	2471	-0-	-195	-0-	123	1	2348	2	Y	-0-					1
*02	2300	N	2400	-0-	100	100	120	1	2279	2	Y	1					2
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	99	1	1887	2	Y	-0-					-0-
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	104	1	1952	2	Y	-0-					-0-
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	107	1	1896	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	108	1	1929	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	99	1	1891	2	Y	-0-					-0-
*02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	91	1	1742	2	Y	1					1
							1	9									

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	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	129	1	2473	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2072	-0-	-253	-0-	104	1	1968	2	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2495	-0-	-145	-0-	133	1	2362	2	Y	-0-					-0-
12	2697	N	2480	-0-	-217	-0-	131	1	2349	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1947	-0-	-130	-0-	93	1	1782	2	Y	65					65
							72	9									
*02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	107	1	2041	2	Y	4					69
							4	9									

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	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	66	1	1266	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	64	1	1208	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1218	-0-	-72	-0-	65	1	1153	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	67	1	1204	2	Y	-0-					-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	64	1	1227	2	Y	-0-					-0-
*02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	107	1	2040	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	37	1	712	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	748	-0-	-182	-0-	38	1	710	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	674	-0-	-166	-0-	36	1	638	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	623	-0-	-152	-0-	33	1	589	2	Y	1					1
							1	9									
01	744	N	628	-0-	-116	-0-	31	1	597	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	Y	-0-					-0-

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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	44	1	833	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	886	-0-	-75	-0-	45	1	841	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	852	-0-	-48	-0-	45	1	807	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	840	-0-	-59	-0-	44	1	795	2	Y	1					1
							1	9									
01	899	N	823	-0-	-76	-0-	41	1	782	2	Y	-0-					1
*02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	37	1	708	2	Y	-0-					1

RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 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	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	119	1	2053	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	105	1	1972	2	Y	-0-					-0-
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	112	1	1996	2	Y	-0-					-0-
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	112	1	2007	2	Y	1					1
							1	9									
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	104	1	1980	2	Y	-0-					1
*02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	93	1	1767	2	Y	-0-					1

RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 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	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	113	1	1889	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	103	1	1944	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	1965	-0-	-165	-0-	105	1	1860	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	105	1	1877	2	Y	1					1
							1	9									
01	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	96	1	1837	2	Y	-0-					1
*02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	86	1	1631	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	130	1	2481	2	Y	-0-					-0-
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	122	1	2293	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1959	-0-	-51	-0-	104	1	1855	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	1727	-0-	-536	-0-	91	1	1635	2	Y	1					1
							1	9									
01	2263	N	1579	-0-	-684	-0-	78	1	1501	2	Y	-0-					1
*02	2300	N	2716	-0-	416	416	135	1	2580	2	Y	1					2
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	162	1	3095	2	N	-0-					120
10	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	177	1	3344	2	N	64					184
							70	9									
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	168	1	2980	2	N	25					209
							28	9									
12	3069	X	2589	-0-	-480	-0-	136	1	2429	2	N	22					231
							24	9									
01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	162	1	3091	2	N	56	172	1			115
							62	9									
*02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	146	1	2789	2	N	-0-					115

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

09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	178	1	3405	2	Y	6					34
							7	9									
10	3596	X	3569	-0-	-27	-0-	180	1	3389	2	Y	-0-					34
11	3960	X	3256	-0-	-704	-0-	174	1	3082	2	Y	-0-					34
12	4092	X	3755	-0-	-337	-0-	199	1	3555	2	Y	1					35
							1	9									
01	4092	X	3973	-0-	-119	-0-	197	1	3776	2	Y	-0-	35	1			-0-
02	DLQ G-10		3172	-0-	3172	3172	158	1	3013	2	Y	1					1
							1	9									

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

09	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	318	1	6082	2	N	-0-					119
10	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	330	1	6213	2	N	-0-					119
11	5730	X	5726	-0-	-4	-0-	305	1	5421	2	N	-0-					119
12	6603	X	4849	-0-	-1754	-0-	257	1	4592	2	N	-0-					119
01	6603	X	6361	-0-	-242	-0-	316	1	6045	2	N	-0-					119
02	5964	X	5038	-0-	-926	-0-	251	1	4787	2	N	-0-					119

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

09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	16	1	292	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	17	1	301	2	Y	1					1
							1	9									
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	-0-					1
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					1

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

09	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	167	1	3200	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2614	-0-	-145	-0-	132	1	2482	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	1219	-0-	-1451	-0-	65	1	1154	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2412	-0-	-347	-0-	128	1	2284	2	N	-0-					-0-
01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	177	1	3385	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	1516	-0-	-976	-0-	76	1	1440	2	N	-0-					-0-

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 3 RRCID -> 217102 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11311 PERF.10146 - 11131

09	0	W	1914	-0-	1914	1914	1914	2			N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1914					N	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	1914					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2017 - PLUGGED 11/24/17

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	26	-0-	-1324	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	496	N	42	-0-	-454	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

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

09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					15
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					15
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					15
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					15
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					15
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					15

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

09	3750	X	1295	-0-	-2455	-0-	1295	2			N	-0-					125
10	2046	X	1138	-0-	-908	-0-	1138	2			N	-0-					125
11	1980	X	744	-0-	-1236	-0-	744	2			N	-0-					125
12	2046	X	1898	-0-	-148	-0-	1898	2			N	-0-					125
01	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					125
*02	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					125

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

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	4872	-0-	-588	-0-	4872	2			N	-0-					37
10	5270	X	4656	-0-	-614	-0-	4656	2			N	-0-					37
11	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					37
12	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-					37
01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					37
*02	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					37

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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					65
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					65
11	1080	N	92	-0-	-988	-0-	92	2			N	-0-					65
12	744	N	492	-0-	-252	-0-	492	2			N	-0-					65
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					65
*02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					65

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000 N	7373	-0-	4373	10387	7372	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3100 N	5380	-0-	2280	12667	5380	2			N	-0-					-0-
11	14017 X	1350	-0-	-12667	-0-	1349	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1550 X	1209	-0-	-341	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
01	1550 X	676	-0-	-874	-0-	676	2			N	-0-					-0-
02	1400 X	603	-0-	-797	-0-	603	2			N	-0-					-0-

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

09	4530 X	4085	-0-	-445	-0-	4085	2			N	-0-					103
10	4526 X	3952	-0-	-574	-0-	3952	2			N	-0-					103
11	4200 X	2571	-0-	-1629	-0-	2571	2			N	-0-					103
12	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5597	2	1	9	N	1	1	8			103
01	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4705	2	1	9	N	1	1	8			103
*02	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					103

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

09	3240 X	465	-0-	-2775	-0-	465	2			N	-0-					28
10	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3654	2	1	9	N	1	1	8			28
11	3030 X	1097	-0-	-1933	-0-	1068	2	29	9	N	26	26	8			28
12	3131 X	2364	-0-	-767	-0-	2364	2			N	-0-					28
01	3348 X	2350	-0-	-998	-0-	2349	2	1	9	N	1	1	8			28
02	3024 X	872	-0-	-2152	-0-	872	2			N	-0-					28

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

09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	1530 N	453	-0-	-1077	-0-	453	2			N	-0-					-0-
12	1581 N	594	-0-	-987	-0-	594	2			N	-0-					-0-
01	1023 N	313	-0-	-710	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	420 N	268	-0-	-152	-0-	268	2			N	-0-					-0-

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

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

09	5880 X	5397	-0-	-483	-0-	5397	2			N	-0-					22
10	5797 X	5694	-0-	-103	-0-	5694	2			N	-0-					22
11	5340 X	5226	-0-	-114	-0-	5226	2			N	-0-					22
12	5580 X	4254	-0-	-1326	-0-	4254	2			N	-0-					22
01	5704 X	4332	-0-	-1372	-0-	4332	2			N	-0-					22
02	5152 X	4584	-0-	-568	-0-	4584	2			N	-0-					22

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					37
10	434	N	58	-0-	-376	-0-	58	2			N	-0-					37
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					37
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1	1	8			37
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					37

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

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

09	2760	X	2002	-0-	-758	-0-	2002	2			N	-0-					57
10	2852	X	2617	-0-	-235	-0-	2617	2			N	-0-					57
11	3090	X	2140	-0-	-950	-0-	2139	2	1	9	N	1	1	8			57
12	3193	X	1973	-0-	-1220	-0-	1973	2			N	-0-					57
01	3193	X	2108	-0-	-1085	-0-	2108	2			N	-0-					57
02	2352	X	1518	-0-	-834	-0-	1518	2			N	-0-					57

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

09	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					20
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					20
11	3840	X	3274	-0-	-566	-0-	3274	2			N	-0-					20
12	3968	X	3702	-0-	-266	-0-	3702	2			N	-0-					20
01	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					20
*02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					20

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

09	1290	N	717	-0-	-573	-0-	717	2			N	-0-					42
10	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					42
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	5	5	8			42
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					42
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-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	3510	X	2946	-0-	-564	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2865	-0-	-638	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2935	-0-	-227	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2467	-0-	-809	-0-	2467	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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					33
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					33
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					33
12	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	2			N	-0-					33
01	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	2			N	-0-					33
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	141	2			N	-0-					33

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72360 X	61787	-0-	-10573	-0-	61787	2			N	-0-					148
10	74772 X	57358	-0-	-17414	-0-	57358	2			N	-0-					148
11	63780 X	58171	-0-	-5609	-0-	58171	2			N	-0-					148
12	65906 X	53492	-0-	-12414	-0-	53492	2			N	-0-					148
01	65100 X	48085	-0-	-17015	-0-	48084	2	1	9	N	1	1	8			148
02	57680 X	43057	-0-	-14623	-0-	43056	2	1	9	N	1	1	8			148

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

09	2310 N	2114	-0-	-196	-0-	2114	2			N	-0-					43
10	2387 N	2330	-0-	-57	-0-	2330	2			N	-0-					43
11	2040 N	2026	-0-	-14	-0-	2026	2			N	-0-					43
12	3100 N	3295	-0-	195	195	3295	2			N	-0-					43
01	2645 N	2450	-0-	-195	-0-	2450	2			N	-0-					43
02	1904 N	818	-0-	-1086	-0-	818	2			N	-0-					43

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

09	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					242
10	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					242
11	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					242
12	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					242
01	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					242
02	2520 X	2444	-0-	-76	-0-	2444	2			N	-0-					242

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

09	1800 N	1617	-0-	-183	-0-	1617	2			N	-0-					7
10	1798 N	1668	-0-	-130	-0-	1668	2			N	-0-					7
11	1680 N	1493	-0-	-187	-0-	1493	2			N	-0-					7
12	1674 N	1173	-0-	-501	-0-	1173	2			N	-0-					7
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					7
*02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					7

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

09	3090 X	969	-0-	-2121	-0-	969	2			N	-0-					-0-
10	3441 X	2262	-0-	-1179	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
11	3330 X	1347	-0-	-1983	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
12	3441 X	2574	-0-	-867	-0-	2573	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
*02	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-

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

09	840 N	107	-0-	-733	-0-	107	2			N	-0-					10
10	1147 N	895	-0-	-252	-0-	895	2			N	-0-					10
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					10
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					10
01	899 N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-					10
02	924 N	666	-0-	-258	-0-	666	2			N	-0-					10

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

09	7110 X	5016	-0-	-2094	-0-	5016	2			N	-0-					57
10	7347 X	5115	-0-	-2232	-0-	5115	2			N	-0-					57
11	6330 X	4508	-0-	-1822	-0-	4508	2			N	-0-					57
12	6541 X	5684	-0-	-857	-0-	5684	2			N	-0-					57
01	5921 X	5842	-0-	-79	-0-	5842	2			N	-0-					57
*02	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					57

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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	780	N	683	-0-	-97	-0-	683	2			N	-0-					95
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					95
11	870	N	136	-0-	-734	-0-	136	2			N	-0-					95
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					95
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					95
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					95

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

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 - PLUGGED 06/13/16

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

09	3000	N	3006	-0-	6	6	3006	2			N	-0-					53
10	2976	N	556	-0-	-2420	-0-	556	2			N	-0-					53
11	2790	N	486	-0-	-2304	-0-	486	2			N	-0-					53
12	3038	N	968	-0-	-2070	-0-	968	2			N	-0-					53
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					53
*02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	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	45240	X	42653	-0-	-2587	-0-	42653	2			N	-0-					103
10	46748	X	34609	-0-	-12139	-0-	34609	2			N	-0-					103
11	45240	X	30039	-0-	-15201	-0-	30039	2			N	-0-					103
12	46066	X	36709	-0-	-9357	-0-	36709	2			N	-0-					103
01	46066	X	33325	-0-	-12741	-0-	33325	2			N	-0-					103
02	39816	X	31112	-0-	-8704	-0-	31112	2			N	-0-					103

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

09	117930	X	84352	-0-	-33578	-0-	84352	2			N	-0-					185
10	121861	X	90428	-0-	-31433	-0-	90428	2			N	-0-					185
11	102420	X	76300	-0-	-26120	-0-	76300	2			N	-0-					185
12	99665	X	85526	-0-	-14139	-0-	85526	2			N	-0-					185
01	97216	X	74139	-0-	-23077	-0-	74139	2			N	-0-					185
02	81676	X	76142	-0-	-5534	-0-	76142	2			N	-0-					185

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

09	133140	X	120749	-0-	-12391	-0-	120749	2			N	-0-					48
10	137578	X	123003	-0-	-14575	-0-	123003	2			N	-0-					48
11	129300	X	105113	-0-	-24187	-0-	105112	2	1	9	N	1	1	8			48
12	128712	X	111243	-0-	-17469	-0-	111243	2			N	-0-					48
01	128712	X	113239	-0-	-15473	-0-	113239	2			N	-0-					48
02	112700	X	103242	-0-	-9458	-0-	103242	2			N	-0-					48

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 262382 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9627 - 9772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2820	N	2715	-0-	-105	-0-	2715	2	N	-0-			10
10	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2	N	-0-			10
11	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2	N	-0-			10
12	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2	N	-0-			10
01	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2	N	-0-			10
02	2576	N	2325	-0-	-251	-0-	2325	2	N	-0-			10

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

09	122940	X	108777	-0-	-14163	-0-	108777	2	N	-0-			160
10	118544	X	104534	-0-	-14010	-0-	104534	2	N	-0-			160
11	114720	X	99226	-0-	-15494	-0-	99226	2	N	-0-			160
12	117056	X	97766	-0-	-19290	-0-	97766	2	N	-0-			160
01	114452	X	82679	-0-	-31773	-0-	82679	2	N	-0-			160
02	101528	X	72775	-0-	-28753	-0-	72775	2	N	-0-			160

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

09	1920	N	1762	-0-	-158	-0-	1762	2	N	-0-			-0-
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2	N	-0-			-0-
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2	N	-0-			-0-
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2	N	-0-			-0-
01	2108	N	1924	-0-	-184	-0-	1924	2	N	-0-			-0-
02	2016	N	1576	-0-	-440	-0-	1576	2	N	-0-			-0-

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

09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2	N	-0-			6
10	1054	N	805	-0-	-249	-0-	805	2	N	-0-			6
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-			6
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	N	-0-			6
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-			6
*02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					50
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					50
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					50
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					50
01	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					50
*02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					50

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

09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					109
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					109
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					109
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					109
01	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	2			N	-0-					109
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					109

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	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-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388

09	13830	X	13200	-0-	-630	-0-	303	1	12897	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	11801	-0-	-2335	-0-	506	1	11295	2	N	-0-					-0-
11	13650	X	13290	-0-	-360	-0-	481	1	12809	2	N	-0-					-0-
12	14074	X	13269	-0-	-805	-0-	462	1	12807	2	N	-0-					-0-
01	13826	X	11842	-0-	-1984	-0-	273	1	11569	2	N	-0-					-0-
02	12404	X	11568	-0-	-836	-0-	274	1	11294	2	N	-0-					-0-

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

09	1350	N	20	-0-	-1330	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	27	-0-	-1368	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	15	-0-	-1335	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	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	1650 X	701	-0-	-949	-0-	40	1	661	2	N	-0-			-0-
10	1705 X	1118	-0-	-587	-0-	59	1	1059	2	N	-0-			-0-
11	1560 X	611	-0-	-949	-0-	34	1	577	2	N	-0-			-0-
12	1395 X	780	-0-	-615	-0-	43	1	737	2	N	-0-			-0-
01	1240 X	576	-0-	-664	-0-	34	1	542	2	N	-0-			-0-
02	1008 X	506	-0-	-502	-0-	27	1	479	2	N	-0-			-0-

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

09	SHUT IN	9	-0-	9	32	9	2			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	28	-0-	28	60	1	1	27	2	N	-0-			-0-
11	SHUT IN	62	-0-	62	122	2	1	60	2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	10	-0-	10	132	10	2			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	15	-0-	15	147	15	2			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	12	-0-	12	159	12	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	195 N	195	-0-	-0-	-0-	3	1	192	2	Y	-0-			28
10	341 N	269	-0-	-72	-0-	5	1	264	2	Y	-0-			28
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	5	1	276	2	Y	-0-			28
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	2	Y	-0-			28
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	9	1	523	2	Y	-0-			28
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT			28

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

09	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	44	1	2504	2	Y	-0-			25
10	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	34	1	1708	2	Y	-0-			25
11	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	47	1	2452	2	Y	-0-			25
12	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	54	1	2538	2	Y	-0-			25
01	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	41	1	2447	2	Y	-0-			25
02	2380 X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					Y	NO RPT			25

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

09	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-			-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
11	360 N	184	-0-	-176	-0-	184	2			N	-0-			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09	231300 X	222342	-0-	-8958	-0-	222342	2			N	-0-			-0-
10	234825 X	233242	-0-	-1583	-0-	233242	2			N	-0-			-0-
11	227250 X	217924	-0-	-9326	-0-	217924	2			N	-0-			-0-
12	232903 X	222380	-0-	-10523	-0-	222380	2			N	-0-			-0-
01	233244 X	219362	-0-	-13882	-0-	219362	2			N	-0-			-0-
02	210672 X	NO RPT	-0-	-210672	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	27321	X	3224	-0-	-24097	-0-	190	1	3034	2	Y	-0-					-0-
10	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	185	1	2629	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2320	-0-	-500	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2703	-0-	-118	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
01	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	2352	X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19484	X	4164	-0-	-15320	-0-	246	1	3918	2	Y	-0-					-0-
10	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	265	1	3760	2	Y	-0-					-0-
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
*12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	3668	X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 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	25116	X	3518	-0-	-21598	-0-	208	1	3310	2	Y	-0-					-0-
10	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	174	1	2471	2	Y	-0-					-0-
11	5340	X	3172	-0-	-2168	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	1380	-0-	-2309	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 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	3210	X	452	-0-	-2758	-0-	27	1	425	2	Y	-0-					-0-
10	399	X	399	-0-	-0-	-0-	26	1	373	2	Y	-0-					-0-
11	570	X	333	-0-	-237	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
*12	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
01	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27171	X	1475	-0-	-25696	-0-	87	1	1388	2	Y	-0-					-0-
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	201	1	2849	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	1751	-0-	-2809	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
12	2356	X	1064	-0-	-1292	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12416	X	1638	-0-	-10778	-0-	97	1	1541	2	Y	-0-					-0-
10	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	103	1	1463	2	Y	-0-					-0-
11	1530	X	1305	-0-	-225	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
12	1612	X	1492	-0-	-120	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
01	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	1540	X	NO RPT	-0-	-1540	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30184	X	4063	-0-	-26121	-0-	240	1	3823	2	Y	-0-					-0-
10	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	248	1	3516	2	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3150	-0-	-840	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3580	-0-	-171	-0-	3580	2			Y	-0-					-0-
01	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BLAIR, JOHN WELL #: 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	8741 X	1431	-0-	-7310	-0-	84	1	1347	2	Y	-0-					-0-
10	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	67	1	954	2	Y	-0-					-0-
11	1170 X	907	-0-	-263	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
12	1178 X	1094	-0-	-84	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
01	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35403 X	3378	-0-	-32025	-0-	199	1	3179	2	Y	-0-					-0-
10	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	218	1	3096	2	Y	-0-					-0-
11	5190 X	2849	-0-	-2341	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
12	4588 X	3281	-0-	-1307	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	1988 X	NO RPT	-0-	-1988	-0-					Y	NO RPT					-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	15380 X	1356	-0-	-14024	-0-	80	1	1276	2	Y	-0-					-0-
10	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	210	1	2982	2	Y	-0-					-0-
11	1980 X	1699	-0-	-281	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
*12	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
01	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	2884 X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24137 X	2249	-0-	-21888	-0-	133	1	2116	2	Y	-0-					-0-
10	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	129	1	1830	2	Y	-0-					-0-
11	3120 X	1612	-0-	-1508	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
12	2387 X	1891	-0-	-496	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
01	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BLAIR, JOHN WELL #: 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	39850	X	6045	-0-	-33805	-0-	357	1	5688	2	Y	-0-					-0-
10	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	386	1	5475	2	Y	-0-					-0-
11	5310	X	4636	-0-	-674	-0-	4636	2			Y	-0-					-0-
*12	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38323	X	4681	-0-	-33642	-0-	276	1	4405	2	Y	-0-					-0-
10	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	276	1	3910	2	Y	-0-					-0-
11	5940	X	659	-0-	-5281	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
12	6138	X	1436	-0-	-4702	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
01	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
12	T. A.		3	-0-	3	8	3	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16044	X	2676	-0-	-13368	-0-	158	1	2518	2	Y	-0-					-0-
10	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	170	1	2415	2	Y	-0-					-0-
11	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
*12	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
01	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38954	X	6532	-0-	-32422	-0-	385	1	6147	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	361	1	5126	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	3682	-0-	-878	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
*12	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	6104	X	NO RPT	-0-	-6104	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20636	X	2664	-0-	-17972	-0-	157	1	2507	2	Y	-0-					-0-
10	673	X	673	-0-	-0-	-0-	44	1	629	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	1585	-0-	-1355	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
*12	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
01	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BLAIR, JOHN "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	29910	X	4045	-0-	-25865	-0-	4045	2			Y	-0-					-0-
10	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3249	-0-	-801	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
12	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33090	X	4501	-0-	-28589	-0-	4501	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-
11	4170	X	3483	-0-	-687	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
01	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11570	X	1445	-0-	-10125	-0-	85	1	1360	2	Y	-0-					-0-
10	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	68	1	963	2	Y	-0-					-0-
11	1350	X	958	-0-	-392	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
12	1426	X	1153	-0-	-273	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
01	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25276	X	141	-0-	-25135	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
01	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1320	X	622	-0-	-698	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	762	-0-	-602	-0-	762	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	602	-0-	-718	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
01	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
*02	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1815	-0-	-225	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1724	-0-	-167	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1443	-0-	-387	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
*02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	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 #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 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	2760	X	2426	-0-	-334	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2528	-0-	-324	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2346	-0-	-174	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2357	-0-	-154	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2263	-0-	-279	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	871	-0-	-1313	-0-	871	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	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
*02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-

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

09	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5242	-0-	2242	2242	5242	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5220	-0-	2120	4362	5220	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4316	-0-	1216	5578	4316	2			N	-0-					-0-
*02	10051	X	4473	-0-	-5578	-0-	4473	2			N	-0-					-0-

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

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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	2515	-0-	-2285	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2165	-0-	-1059	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2664	-0-	-456	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2399	-0-	-298	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	1459	-0-	-1033	-0-	1459	2			N	-0-					-0-

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

09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	558	N	125	-0-	-433	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	131	-0-	-1219	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	713	N	194	-0-	-519	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

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

09	1710	N	1698	-0-	-12	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1698	-0-	-12	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1497	-0-	-99	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	875	-0-	-115	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	900	N	854	-0-	-46	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					-0-
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	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	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	914	-0-	-171	-0-	914	2			N	-0-					-0-
02	980	N	968	-0-	-12	-0-	968	2			N	-0-					-0-

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

09	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6210	-0-	-300	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	4434	-0-	-1866	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6474	-0-	-36	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
01	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5730	-0-	-150	-0-	5730	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	2204	-0-	-376	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2336	-0-	-20	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
01	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2047	-0-	-137	-0-	2047	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	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1155	-0-	-75	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1060	-0-	-32	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

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

09	3000	N	5568	-0-	2568	2568	5568	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2981	-0-	-119	2449	2981	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	1405	-0-	-1595	854	1405	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	1221	-0-	-1848	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	1070	-0-	-1999	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	867	-0-	-1905	-0-	867	2			N	-0-					-0-

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

09	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3287	-0-	-463	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
12	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
01	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
*02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	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 #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 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	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
10	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
11	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
12	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
01	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
*02	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-

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

09	3240	X	2732	-0-	-508	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2947	-0-	-401	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2737	-0-	-503	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3059	-0-	-289	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2955	-0-	-393	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
*02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-

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

09	3270	X	2280	-0-	-990	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
10	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3460	-0-	-291	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3908	-0-	-401	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
*02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-

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

09	3960	X	3877	-0-	-83	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	4003	-0-	-89	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3555	-0-	-537	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	4015	-0-	-77	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
*02	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-

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

09	1290	N	373	-0-	-917	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	6421	-0-	3421	3421	6421	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4804	-0-	1704	5125	4804	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4713	-0-	1613	6738	4713	2			N	-0-					-0-
*02	10765	X	4027	-0-	-6738	-0-	4027	2			N	-0-					-0-

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

09	7140	X	5585	-0-	-1555	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	5718	-0-	-1660	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6376	-0-	-374	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
12	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
*02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-

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

09	5790	X	5070	-0-	-720	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5515	-0-	-468	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	2834	-0-	-2956	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	4626	-0-	-1109	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	2992	-0-	-2681	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4800	-0-	-184	-0-	4800	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2430 N	2403	-0-	-27	-0-	2403	2		N	-0-			-0-
10	2170 N	2139	-0-	-31	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2		N	-0-			-0-
12	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2		N	-0-			-0-
01	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2		N	-0-			-0-
02	1876 N	1871	-0-	-5	-0-	1871	2		N	-0-			-0-

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

09	3390 X	2712	-0-	-678	-0-	2712	2		N	-0-			-0-
10	3503 X	2082	-0-	-1421	-0-	2082	2		N	-0-			-0-
11	3390 X	2154	-0-	-1236	-0-	2154	2		N	-0-			-0-
12	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2		N	-0-			-0-
01	2790 X	1584	-0-	-1206	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
02	2520 X	1111	-0-	-1409	-0-	1111	2		N	-0-			-0-

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

09	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2		N	-0-			-0-
10	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2		N	-0-			-0-
11	2430 X	2354	-0-	-76	-0-	2354	2		N	-0-			-0-
12	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2		N	-0-			-0-
01	2511 X	1669	-0-	-842	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
*02	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2		N	-0-			-0-

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

09	1050 N	898	-0-	-152	-0-	898	2		N	-0-			-0-
10	1085 N	901	-0-	-184	-0-	901	2		N	-0-			-0-
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-			-0-
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			-0-
*02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	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	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
01	589 N	536	-0-	-53	-0-	536	2		N	-0-			-0-
02	532 N	467	-0-	-65	-0-	467	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838

09	7890 X	7478	-0-	-412	-0-	7478	2		N	-0-			-0-
10	8153 X	7541	-0-	-612	-0-	7541	2		N	-0-			-0-
11	7890 X	7430	-0-	-460	-0-	7430	2		N	-0-			-0-
12	7967 X	7766	-0-	-201	-0-	7766	2		N	-0-			-0-
01	7719 X	7445	-0-	-274	-0-	7445	2		N	-0-			-0-
*02	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2		N	-0-			-0-

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

09	4800 X	4642	-0-	-158	-0-	4642	2		N	-0-			-0-
10	4960 X	4707	-0-	-253	-0-	4707	2		N	-0-			-0-
11	4800 X	4157	-0-	-643	-0-	4157	2		N	-0-			-0-
12	4836 X	4094	-0-	-742	-0-	4094	2		N	-0-			-0-
01	4836 X	4082	-0-	-754	-0-	4082	2		N	-0-			-0-
02	4340 X	3643	-0-	-697	-0-	3643	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1139	-0-	-566	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1161	-0-	-451	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	914	-0-	-318	-0-	914	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	2209	-0-	-1151	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3256	-0-	-61	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3090	-0-	-134	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3156	-0-	-99	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3257	-0-	-75	-0-	3257	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3863	-0-	-105	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2351	-0-	-1489	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3102	-0-	-866	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3459	-0-	-509	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
*02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	506	-0-	-64	-0-	506	2			N	-0-					-0-
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
*02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-

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	3270	X	3177	-0-	-93	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2660	-0-	-719	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3047	-0-	-223	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3181	-0-	-198	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2831	-0-	-486	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	1616	-0-	-1352	-0-	1616	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2058	-0-	-143	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1796	-0-	-334	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1634	-0-	-567	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1526	-0-	-520	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	621	-0-	-1059	-0-	621	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1022	-0-	-328	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	713	-0-	-1417	-0-	713	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	44	-0-	-1010	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	434	N	47	-0-	-387	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	672	N	267	-0-	-405	-0-	267	2			N	-0-					-0-

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

09	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

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

09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1254	-0-	-126	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1215	-0-	-335	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	414	-0-	-826	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	418	-0-	-758	-0-	418	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	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1264	-0-	-441	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
*02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

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

09	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4037	-0-	-1543	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
11	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
12	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	4397	-0-	-2051	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
*02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					-0-

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

09	4350	X	3559	-0-	-791	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3721	-0-	-619	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3644	-0-	-556	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4153	-0-	-94	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
*02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	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 #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 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	4110 X	4101	-0-	-9	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
10	4216 X	3931	-0-	-285	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
11	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
12	4247 X	3966	-0-	-281	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
01	4247 X	3720	-0-	-527	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
02	3836 X	3826	-0-	-10	-0-	3826	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	7560 X	7321	-0-	-239	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
10	7812 X	5600	-0-	-2212	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
11	7560 X	6081	-0-	-1479	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
12	7812 X	6727	-0-	-1085	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
01	7564 X	6142	-0-	-1422	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
02	6832 X	6444	-0-	-388	-0-	6444	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	4950 X	3711	-0-	-1239	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
10	5115 X	1707	-0-	-3408	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
11	4950 X	1341	-0-	-3609	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
12	5115 X	4152	-0-	-963	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
01	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
*02	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	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	3870 X	2654	-0-	-1216	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
10	2821 X	2564	-0-	-257	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
11	2730 X	2451	-0-	-279	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
12	2821 X	2386	-0-	-435	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
01	2821 X	2661	-0-	-160	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
02	2464 X	2401	-0-	-63	-0-	2401	2			N	-0-					-0-

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

09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
*02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-

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

09	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
11	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
12	2542 N	2373	-0-	-169	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
01	2387 N	1953	-0-	-434	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
02	2184 N	1553	-0-	-631	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

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

09	3900 X	2004	-0-	-1896	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
10	4030 X	2268	-0-	-1762	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
11	3690 X	2174	-0-	-1516	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
12	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
01	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
*02	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	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 #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	330 N	50	-0-	-280	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	372 N	25	-0-	-347	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

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

09	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
10	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
11	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
12	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
01	2790 X	2423	-0-	-367	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
02	2520 N	2416	-0-	-104	-0-	2416	2			N	-0-					-0-

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

09	1800 N	1722	-0-	-78	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
12	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
01	1922 N	1865	-0-	-57	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
*02	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-

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

09	3895 X	3475	-0-	-420	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
10	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	1746	-0-	-894	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
12	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
01	2728 X	2526	-0-	-202	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
*02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-

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

09	510 N	359	-0-	-151	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	527 N	326	-0-	-201	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	420 N	286	-0-	-134	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	372 N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	262	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

09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
10	2325 N	2264	-0-	-61	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
11	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
12	2325 N	2141	-0-	-184	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
01	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
*02	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	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 #: 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	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2		N	-0-			-0-
10	5487 X	5253	-0-	-234	-0-	5253	2		N	-0-			-0-
11	5310 X	4709	-0-	-601	-0-	4709	2		N	-0-			-0-
12	5487 X	4407	-0-	-1080	-0-	4407	2		N	-0-			-0-
01	5456 X	4667	-0-	-789	-0-	4667	2		N	-0-			-0-
02	4928 X	4223	-0-	-705	-0-	4223	2		N	-0-			-0-

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

09	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2		N	-0-			-0-
10	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2		N	-0-			-0-
11	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2		N	-0-			-0-
12	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2		N	-0-			-0-
01	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2		N	-0-			-0-
*02	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2		N	-0-			-0-

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

09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-			-0-
10	2294 N	1919	-0-	-375	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
11	2400 N	2322	-0-	-78	-0-	2322	2		N	-0-			-0-
12	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
02	2156 N	1782	-0-	-374	-0-	1782	2		N	-0-			-0-

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

09	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2		N	-0-			-0-
10	3689 X	3416	-0-	-273	-0-	3416	2		N	-0-			-0-
11	3570 X	2857	-0-	-713	-0-	2857	2		N	-0-			-0-
12	3689 X	3067	-0-	-622	-0-	3067	2		N	-0-			-0-
01	3689 X	3411	-0-	-278	-0-	3411	2		N	-0-			-0-
02	3332 X	2941	-0-	-391	-0-	2941	2		N	-0-			-0-

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

09	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2		N	-0-			-0-
10	6448 X	6424	-0-	-24	-0-	6424	2		N	-0-			-0-
11	6450 X	6312	-0-	-138	-0-	6312	2		N	-0-			-0-
12	6665 X	6218	-0-	-447	-0-	6218	2		N	-0-			-0-
01	6665 X	4467	-0-	-2198	-0-	4467	2		N	-0-			-0-
02	6020 X	3681	-0-	-2339	-0-	3681	2		N	-0-			-0-

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

09	4260 X	4048	-0-	-212	-0-	4048	2		N	-0-			-0-
10	4402 X	3567	-0-	-835	-0-	3567	2		N	-0-			-0-
11	4110 X	4035	-0-	-75	-0-	4035	2		N	-0-			-0-
12	4247 X	4129	-0-	-118	-0-	4129	2		N	-0-			-0-
01	4247 X	3876	-0-	-371	-0-	3876	2		N	-0-			-0-
*02	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2		N	-0-			-0-

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

09	1230 N	193	-0-	-1037	-0-	193	2		N	-0-			-0-
10	1271 N	7	-0-	-1264	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	1230 N	170	-0-	-1060	-0-	170	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	5054	-0-	1954	1954	5054	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	8027	-0-	4927	6881	8027	2		N	-0-			-0-
*02	2800 N	6734	-0-	3934	10815	6734	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 #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
*02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

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

09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	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	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2405	-0-	-230	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2225	-0-	-295	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2003	-0-	-663	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2254	-0-	-164	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2044	-0-	-28	-0-	2044	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	3000	N	6753	-0-	3753	14130	6753	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4363	-0-	1263	15393	4363	2			N	-0-					-0-
11	21704	X	6311	-0-	-15393	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
12	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
01	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
*02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-

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

09	2700	N	1750	-0-	-950	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	1676	-0-	-804	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1946	-0-	-94	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3124	-0-	24	24	3124	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2901	-0-	101	125	2901	2			N	-0-					-0-

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

09	3250	X	2843	-0-	-407	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2742	-0-	-296	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2348	-0-	-592	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2199	-0-	-839	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	1941	-0-	-1097	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1243	-0-	-1417	-0-	1243	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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	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 #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2		N	-0-			-0-
10	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2		N	-0-			-0-
11	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2		N	-0-			-0-
12	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2		N	-0-			-0-
01	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2		N	-0-			-0-
*02	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2		N	-0-			-0-

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

09	1140 N	1100	-0-	-40	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
11	1230 N	877	-0-	-353	-0-	877	2		N	-0-			-0-
12	1147 N	943	-0-	-204	-0-	943	2		N	-0-			-0-
01	1147 N	1057	-0-	-90	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
*02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			-0-

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

09	1080 X	823	-0-	-257	-0-	823	2		N	-0-			-0-
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
11	2370 N	191	-0-	-2179	-0-	191	2		N	-0-			-0-
12	837 N	441	-0-	-396	-0-	441	2		N	-0-			-0-
01	930 N	595	-0-	-335	-0-	595	2		N	-0-			-0-
*02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	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	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2		N	-0-			-0-
10	6169 X	5568	-0-	-601	-0-	5568	2		N	-0-			-0-
11	5820 X	5628	-0-	-192	-0-	5628	2		N	-0-			-0-
12	6231 X	5311	-0-	-920	-0-	5311	2		N	-0-			-0-
01	6231 X	3262	-0-	-2969	-0-	3262	2		N	-0-			-0-
02	5628 X	4727	-0-	-901	-0-	4727	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	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2		N	-0-			-0-
10	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2		N	-0-			-0-
11	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2		N	-0-			-0-
12	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2		N	-0-			-0-
01	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2		N	-0-			-0-
02	1092 X	728	-0-	-364	-0-	728	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938

09	5520 X	4350	-0-	-1170	-0-	4350	2		N	-0-			-0-
10	5704 X	4459	-0-	-1245	-0-	4459	2		N	-0-			-0-
11	5520 X	4823	-0-	-697	-0-	4823	2		N	-0-			-0-
12	5704 X	4849	-0-	-855	-0-	4849	2		N	-0-			-0-
01	5704 X	4479	-0-	-1225	-0-	4479	2		N	-0-			-0-
02	4508 X	3726	-0-	-782	-0-	3726	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	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2		N	-0-			-0-
10	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2		N	-0-			-0-
11	4770 X	4650	-0-	-120	-0-	4650	2		N	-0-			-0-
12	4929 X	4699	-0-	-230	-0-	4699	2		N	-0-			-0-
01	4929 X	4349	-0-	-580	-0-	4349	2		N	-0-			-0-
02	4452 X	4405	-0-	-47	-0-	4405	2		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	N	2214	-0-	-696	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	1519	-0-	-1488	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
11	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	1678	-0-	-1267	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	1538	-0-	-1178	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

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

09	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1321	-0-	-322	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1407	-0-	-133	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

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

09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
10	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
11	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
12	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
01	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
*02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-

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

09	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
*02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-

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

09	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
10	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
11	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
12	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
01	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
*02	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

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

09	7110	X	2015	-0-	-5095	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
10	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6837	-0-	-273	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6434	-0-	-913	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	259	-0-	-7088	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	395	-0-	-6241	-0-	395	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	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3455	-0-	-296	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3220	-0-	-410	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3177	-0-	-605	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3235	-0-	-547	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3019	-0-	-397	-0-	3019	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 #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 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	2670 X	2429	-0-	-241	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
10	2821 X	2471	-0-	-350	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
11	2730 X	2397	-0-	-333	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
12	2821 X	2613	-0-	-208	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
01	2542 X	1958	-0-	-584	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
*02	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656

09	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
10	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
11	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
12	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
01	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
*02	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070

09	780 N	570	-0-	-210	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	837 N	569	-0-	-268	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	750 N	572	-0-	-178	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	589 N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					-0-
01	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940

09	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
10	3906 X	3744	-0-	-162	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
11	3780 X	2797	-0-	-983	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
12	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
01	3906 X	2408	-0-	-1498	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
02	3528 X	2691	-0-	-837	-0-	2691	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657

09	4320 X	4085	-0-	-235	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
10	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
11	4320 X	3703	-0-	-617	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
12	4464 X	4052	-0-	-412	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
01	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
02	4032 X	3489	-0-	-543	-0-	3489	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866

09	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
10	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
11	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
12	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
01	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
*02	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			N	-0-					-0-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892

09	2340 X	461	-0-	-1879	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
11	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
12	3038 X	1844	-0-	-1194	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
01	3038 X	2124	-0-	-914	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
02	2744 X	1744	-0-	-1000	-0-	1744	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 #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2		N	-0-			111
10	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2		N	-0-			111
11	3600 X	2823	-0-	-777	-0-	2823	2		N	-0-			111
12	3720 X	3469	-0-	-251	-0-	3469	2		N	-0-			111
01	3720 X	3670	-0-	-50	-0-	3670	2		N	-0-			111
02	3360 X	3133	-0-	-227	-0-	3133	2		N	-0-			111

REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994

09	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2		N	-0-			-0-
10	3255 X	1995	-0-	-1260	-0-	1995	2		N	-0-			-0-
11	2790 X	2346	-0-	-444	-0-	2346	2		N	-0-			-0-
12	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2		N	-0-			-0-
01	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2		N	-0-			-0-
02	2940 X	2377	-0-	-563	-0-	2377	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	5910 X	5389	-0-	-521	-0-	5389	2		N	-0-			-0-
10	6107 X	5374	-0-	-733	-0-	5374	2		N	-0-			-0-
11	5910 X	5193	-0-	-717	-0-	5193	2		N	-0-			-0-
12	6107 X	2613	-0-	-3494	-0-	2613	2		N	-0-			-0-
01	6014 X	1868	-0-	-4146	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
*02	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787

09	5520 X	4435	-0-	-1085	-0-	4435	2		N	-0-			-0-
10	5704 X	5192	-0-	-512	-0-	5192	2		N	-0-			-0-
11	5490 X	4220	-0-	-1270	-0-	4220	2		N	-0-			-0-
12	5673 X	4922	-0-	-751	-0-	4922	2		N	-0-			-0-
01	5177 X	3927	-0-	-1250	-0-	3927	2		N	-0-			-0-
02	4676 X	3794	-0-	-882	-0-	3794	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984

09	6150 X	5894	-0-	-256	-0-	5894	2		N	-0-			-0-
10	6355 X	5648	-0-	-707	-0-	5648	2		N	-0-			-0-
11	6150 X	5494	-0-	-656	-0-	5494	2		N	-0-			-0-
12	6200 X	5949	-0-	-251	-0-	5949	2		N	-0-			-0-
01	6107 X	5583	-0-	-524	-0-	5583	2		N	-0-			-0-
*02	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953

09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
10	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2		N	-0-			-0-
11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
12	1488 N	1385	-0-	-103	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-			-0-
*02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	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	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2		N	-0-			-0-
10	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2		N	-0-			-0-
11	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
12	2046 X	1747	-0-	-299	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
01	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
*02	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	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 #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	2107	-0-	-143	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	2275	-0-	-50	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1893	-0-	-297	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	1987	-0-	-276	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	1268	-0-	-995	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1295	-0-	-469	-0-	1295	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	X	1543	-0-	-407	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
10	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
11	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
12	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	1974	-0-	-41	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1676	-0-	-144	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537

09	30	N	-0-	-0-	-30	-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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658

09	3000	X	730	-0-	-2270	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	1225	-0-	-1875	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	479	-0-	-2321	-0-	479	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890

09	1740	X	1440	-0-	-300	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
10	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	1610	-0-	-70	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
12	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	1757	-0-	-196	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1455	-0-	-57	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051

09	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4487	-0-	-411	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3952	-0-	-788	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4017	-0-	-881	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3154	-0-	-1372	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
*02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	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	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
10	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
11	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	950	-0-	-352	-0-	950	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	792	-0-	-384	-0-	792	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 #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
*02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	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	2940	X	2503	-0-	-437	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	1487	-0-	-1706	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
01	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
*02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	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	4350	X	3926	-0-	-424	-0-	3876	2	50	9	N	45					70
10	4495	X	3207	-0-	-1288	-0-	3207	2			N	-0-					70
11	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					70
12	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					70
01	4061	X	3910	-0-	-151	-0-	3910	2			N	-0-					70
02	4396	X	3910	-0-	-486	-0-	3910	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	4500	X	3746	-0-	-754	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4638	-0-	-12	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	2865	-0-	-1785	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4337	-0-	-313	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
*02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
*02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954

09	2730	X	2211	-0-	-519	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2604	-0-	-217	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
11	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
12	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
*02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	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	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2317	-0-	-163	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
11	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
01	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1749	-0-	-491	-0-	1749	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 #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 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	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
*02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300

09	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-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	870	X	625	-0-	-245	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
11	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
12	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
01	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	588	X	572	-0-	-16	-0-	572	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
*02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937

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	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1206	-0-	-344	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
11	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
*02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

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

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
12	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
01	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696

09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
*02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939

09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
*02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740

09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	919	-0-	-161	-0-	919	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	940	-0-	-176	-0-	940	2			N	-0-					-0-
*02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

09	4650	X	3725	-0-	-925	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4182	-0-	-530	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3353	-0-	-1207	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3633	-0-	-614	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3641	-0-	-606	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3200	-0-	-580	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

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

09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1503	-0-	-295	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1272	-0-	-268	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785

09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
*02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

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

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	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	870	N	559	-0-	-311	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
01	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-
02	868	N	737	-0-	-131	-0-	737	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716

09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2242	-0-	-207	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1779	-0-	-433	-0-	1779	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	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
*02	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

09	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1685	-0-	-392	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
*02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

09	1110	N	879	-0-	-231	-0-	879	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	958	-0-	-122	-0-	958	2			N	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
*02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

09	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
*02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	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 #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3392	-0-	-478	-0-	3392	2		N	-0-			-0-
10	3937 X	3886	-0-	-51	-0-	3886	2		N	-0-			-0-
11	3810 X	3463	-0-	-347	-0-	3463	2		N	-0-			-0-
12	3937 X	3531	-0-	-406	-0-	3531	2		N	-0-			-0-
01	3937 X	2710	-0-	-1227	-0-	2710	2		N	-0-			-0-
02	3500 X	1275	-0-	-2225	-0-	1275	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	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2		N	-0-			-0-
10	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2		N	-0-			-0-
11	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2		N	-0-			-0-
12	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2		N	-0-			-0-
01	3007 X	3004	-0-	-3	-0-	3004	2		N	-0-			-0-
*02	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	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	330 N	273	-0-	-57	-0-	273	2		N	-0-			-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2		N	-0-			-0-
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2		N	-0-			-0-
01	310 N	193	-0-	-117	-0-	193	2		N	-0-			-0-
02	252 N	149	-0-	-103	-0-	149	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	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2		N	-0-			-0-
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-			-0-
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		N	-0-			-0-
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-			-0-
*02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	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	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2		N	-0-			-0-
10	5239 X	4680	-0-	-559	-0-	4680	2		N	-0-			-0-
11	5070 X	4749	-0-	-321	-0-	4749	2		N	-0-			-0-
12	5239 X	5007	-0-	-232	-0-	5007	2		N	-0-			-0-
01	5239 X	4324	-0-	-915	-0-	4324	2		N	-0-			-0-
*02	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	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	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2		N	-0-			-0-
10	3379 X	3068	-0-	-311	-0-	3068	2		N	-0-			-0-
11	3270 X	3166	-0-	-104	-0-	3166	2		N	-0-			-0-
12	3379 X	3036	-0-	-343	-0-	3036	2		N	-0-			-0-
01	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2		N	-0-			-0-
*02	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2		N	-0-			-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

09	3270 X	3048	-0-	-222	-0-	3048	2		N	-0-			-0-
10	3379 X	3149	-0-	-230	-0-	3149	2		N	-0-			-0-
11	3270 X	3021	-0-	-249	-0-	3021	2		N	-0-			-0-
12	3193 X	3020	-0-	-173	-0-	3020	2		N	-0-			-0-
01	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2		N	-0-			-0-
*02	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	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 #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	700	N	590	-0-	-110	-0-	590	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	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
*02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

09	960	N	814	-0-	-146	-0-	814	2			N	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	2			N	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
01	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02	784	N	723	-0-	-61	-0-	723	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	2880	X	2345	-0-	-535	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2511	-0-	-465	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2491	-0-	-389	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
12	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2532	-0-	-72	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2167	-0-	-157	-0-	2167	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

09	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
10	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
11	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
12	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
01	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
*02	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	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	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1854	-0-	-66	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
*02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
01	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
*02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	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 #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 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	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
11	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1497	-0-	-99	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
10	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
01	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
*02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	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	3630	X	3359	-0-	-271	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3228	-0-	-182	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3018	-0-	-72	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2664	-0-	-808	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2790	-0-	-346	-0-	2790	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

09	3450	X	2720	-0-	-730	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2748	-0-	-693	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2383	-0-	-857	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2308	-0-	-978	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2266	-0-	-586	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2023	-0-	-525	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

09	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
11	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
12	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
01	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
*02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

09	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2682	-0-	-325	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2799	-0-	-111	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2649	-0-	-389	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2256	-0-	-488	-0-	2256	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 #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
11	1860 N	1805	-0-	-55	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
12	1860 N	1831	-0-	-29	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
01	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
*02	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

09	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
10	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
11	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
12	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
01	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
*02	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

09	2940 X	2784	-0-	-156	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
10	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
11	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
12	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
01	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
*02	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	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	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
10	12677 X	12677	-0-	-0-	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
11	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
12	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
01	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
*02	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	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	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
10	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
11	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
12	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
01	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
*02	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	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	2460 N	2289	-0-	-171	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
10	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
11	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
12	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
01	2542 N	2499	-0-	-43	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
*02	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

09	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
10	2170 N	2141	-0-	-29	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
11	2160 N	2121	-0-	-39	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
12	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
01	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
*02	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	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 #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
11	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
12	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3361	-0-	561	561	3361	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1952	-0-	-58	-0-	1952	2			N	-0-					19
10	3100	N	4427	-0-	1327	1327	4261	2	166	9	N	151					170
11	3000	N	2977	-0-	-23	1304	2957	2	20	9	N	18	176	1			12
12	3100	N	2573	-0-	-527	777	2573	2			N	-0-					12
01	3145	X	2368	-0-	-777	-0-	2368	2			N	-0-					12
02	2072	X	2047	-0-	-25	-0-	2047	2			N	-0-					12

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 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	2280	X	1886	-0-	-394	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	1653	-0-	-548	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	1664	-0-	-466	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	1777	-0-	-424	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	1749	-0-	-297	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	1499	-0-	-265	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
10	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
12	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
01	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
*02	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1429	-0-	-341	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
*02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

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	2250	N	2173	-0-	-77	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1999	-0-	-326	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1736	-0-	-364	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1886	-0-	-346	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
*02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

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

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
12	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
*02	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
*02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	132	2			N	-0-					-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

09	2250	N	1899	-0-	-351	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1974	-0-	-165	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1810	-0-	-290	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1815	-0-	-169	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1475	-0-	-205	-0-	1475	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	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

09	3510	X	3435	-0-	-75	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3515	-0-	-112	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3315	-0-	-195	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3533	-0-	-32	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3509	-0-	-56	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3105	-0-	-115	-0-	3105	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

09	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
10	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
11	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
*02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-

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

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
10	2976	N	2551	-0-	-425	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
11	2880	N	2321	-0-	-559	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
12	2945	N	2519	-0-	-426	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2519	-0-	-23	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
*02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	918	-0-	-192	-0-	918	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	777	-0-	-308	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	952	N	873	-0-	-79	-0-	873	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 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	1530	N	1237	-0-	-293	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
*02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
*02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 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	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3041	-0-	-152	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
11	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
12	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
*02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 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	930	N	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-					-0-
10	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					-0-
11	900	N	778	-0-	-122	-0-	778	2			N	-0-					-0-
12	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

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	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
*02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

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

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2		N	-0-			-0-
10	3875 X	3336	-0-	-539	-0-	3336	2		N	-0-			-0-
11	3750 X	3142	-0-	-608	-0-	3142	2		N	-0-			-0-
12	3875 X	2376	-0-	-1499	-0-	2376	2		N	-0-			-0-
01	3875 X	2261	-0-	-1614	-0-	2261	2		N	-0-			-0-
02	3500 X	2595	-0-	-905	-0-	2595	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

09	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		N	-0-			-0-
10	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		N	-0-			-0-
11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		N	-0-			-0-
12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2		N	-0-			-0-
01	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		N	-0-			-0-
*02	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

09	2040 N	1716	-0-	-324	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-			-0-
11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
12	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		N	-0-			-0-
01	2077 N	1986	-0-	-91	-0-	1986	2		N	-0-			-0-
*02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-			-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
11	330 N	87	-0-	-243	-0-	87	2		N	-0-			-0-
12	341 N	14	-0-	-327	-0-	14	2		N	-0-			-0-
01	341 N	111	-0-	-230	-0-	111	2		N	-0-			-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	64	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	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		N	-0-			-0-
10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		N	-0-			-0-
11	2220 N	2178	-0-	-42	-0-	2178	2		N	-0-			-0-
12	2294 N	2211	-0-	-83	-0-	2211	2		N	-0-			-0-
01	2232 N	2201	-0-	-31	-0-	2201	2		N	-0-			-0-
02	2044 N	2032	-0-	-12	-0-	2032	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	5190 X	5009	-0-	-181	-0-	5009	2		N	-0-			72
10	5363 X	5315	-0-	-48	-0-	5315	2		N	-0-			72
11	5190 X	4577	-0-	-613	-0-	4577	2		N	-0-			72
12	5177 X	4647	-0-	-530	-0-	4515	2	132 9	N	120			192
01	5301 X	3407	-0-	-1894	-0-	3407	2		N	-0-			192
02	4788 X	4149	-0-	-639	-0-	4149	2		N	-0-			192

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

09	1680 X	1109	-0-	-571	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
10	1922 X	964	-0-	-958	-0-	964	2		N	-0-			-0-
11	1860 X	1594	-0-	-266	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
12	1922 X	1630	-0-	-292	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
01	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
*02	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2		N	-0-			-0-

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

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	810	N	704	-0-	-106	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	899	N	775	-0-	-124	-0-	775	2			N	-0-					-0-
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
10	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
11	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
12	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
01	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
*02	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
*02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
10	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3232	-0-	-85	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3206	-0-	-111	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2643	-0-	-353	-0-	2643	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1361	-0-	-349	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
*02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 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	2850	X	2474	-0-	-376	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	1777	-0-	-1044	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1143	-0-	-1467	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	1090	-0-	-1514	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	1648	-0-	-925	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	1649	-0-	-647	-0-	1649	2			N	-0-					-0-

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	1890	N	1837	-0-	-53	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1618	-0-	-90	-0-	1618	2			N	-0-					-0-

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

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1567	-0-	-83	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1509	-0-	-3	-0-	1509	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	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1703	-0-	-436	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2242	-0-	-38	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	1082	-0-	-1274	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	957	-0-	-748	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	711	-0-	-1389	-0-	711	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3250	-0-	150	150	3250	2			N	-0-					-0-
11	2943	N	2793	-0-	-150	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
12	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
*02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

09	6810	X	5446	-0-	-1364	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	5453	-0-	-1584	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5447	-0-	-793	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
12	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	4306	-0-	-2111	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	3951	-0-	-1145	-0-	3951	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

09	2880	X	2810	-0-	-70	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2793	-0-	-183	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2536	-0-	-344	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2681	-0-	-295	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2688	-0-	-226	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2387	-0-	-245	-0-	2387	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

09	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
10	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
11	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
*02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-

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

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1414	-0-	-716	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1798	-0-	-332	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1408	-0-	-886	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
*02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
*02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	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	4350	X	3576	-0-	-774	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4211	-0-	-253	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3561	-0-	-459	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2737	-0-	-1262	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	1833	-0-	-2383	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	1854	-0-	-1954	-0-	1854	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

09	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
10	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
12	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
01	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
*02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1412	-0-	-118	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
*02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

09	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2430	-0-	-60	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	1849	-0-	-941	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	1733	-0-	-1057	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	1284	-0-	-1236	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
*02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	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 #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300 X	3077	-0-	-223	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
10	3410 X	3056	-0-	-354	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
11	3300 X	2974	-0-	-326	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
12	3317 X	3090	-0-	-227	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
01	3255 X	3072	-0-	-183	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
02	2884 X	2740	-0-	-144	-0-	2740	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

09	3000 X	2214	-0-	-786	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
10	3100 X	2466	-0-	-634	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	2281	-0-	-719	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
12	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
01	2480 X	2313	-0-	-167	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
02	2240 X	1880	-0-	-360	-0-	1880	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

09	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
10	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
11	5010 X	4470	-0-	-540	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
12	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
01	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
*02	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

09	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
10	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
11	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
12	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
*02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	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	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
10	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
11	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
12	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
01	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
*02	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
10	1550 N	1235	-0-	-315	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
11	1410 N	1063	-0-	-347	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
01	1240 N	917	-0-	-323	-0-	917	2			N	-0-					-0-
*02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	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 #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
01	992	N	780	-0-	-212	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

09	690	N	599	-0-	-91	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	488	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

09	4020	X	3586	-0-	-434	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3210	-0-	-944	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3196	-0-	-824	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3377	-0-	-405	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3239	-0-	-481	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2946	-0-	-414	-0-	2946	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	4380	X	4268	-0-	-112	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4362	-0-	-164	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3949	-0-	-431	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4210	-0-	-316	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4133	-0-	-269	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3640	-0-	-336	-0-	3640	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

09	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
11	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
*02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

09	780	N	693	-0-	-87	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	806	N	323	-0-	-483	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	728	N	122	-0-	-606	-0-	122	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

09	2280	N	2218	-0-	-62	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2282	-0-	-43	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1940	-0-	-216	-0-	1940	2			N	-0-					-0-

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

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	X	1311	-0-	-279	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	1129	-0-	-576	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
11	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	1542	-0-	-163	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
01	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
*02	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	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	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	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	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1447	-0-	-9	-0-	1447	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	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3756	-0-	-57	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3609	-0-	-111	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3568	-0-	-276	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3083	-0-	-761	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	1007	-0-	-2409	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

09	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
11	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
12	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
01	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
*02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
10	775	N	251	-0-	-524	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	756	N	139	-0-	-617	-0-	139	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2230	-0-	-2	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
*02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

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

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1499	-0-	-151	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1420	-0-	-285	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1473	-0-	-117	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1323	-0-	-49	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	732	-0-	-1428	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	638	-0-	-881	-0-	638	2			N	-0-					-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
01	651	N	523	-0-	-128	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	981	-0-	-251	-0-	981	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2869	-0-	-76	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
*02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	936	-0-	-242	-0-	936	2			N	-0-					-0-
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	788	-0-	-276	-0-	788	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 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	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
*02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3624	-0-	-3	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
*02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
01	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
*02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
*02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	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	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
*02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

09	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1045	-0-	-474	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1407	-0-	-21	-0-	1407	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	2670	N	2595	-0-	-75	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2549	-0-	-148	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2457	-0-	-213	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2527	-0-	-170	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4783	-0-	1683	1683	4783	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3890	-0-	1090	2773	3890	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

09	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	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	2576	-0-	-634	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2055	-0-	-611	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2194	-0-	-416	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2224	-0-	-473	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	1834	-0-	-863	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
*02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	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	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
*02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	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	3000	N	3165	-0-	165	165	3165	2			N	-0-					-0-
10	2261	N	2096	-0-	-165	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	465	X	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	465	X	234	-0-	-231	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	420	X	152	-0-	-268	-0-	152	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	6300	X	6265	-0-	-35	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
10	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6182	-0-	-118	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6288	-0-	-222	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6293	-0-	-217	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5684	-0-	-196	-0-	5684	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
*02	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

09	3090	X	1107	-0-	-1983	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	1295	-0-	-1836	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	1554	-0-	-1236	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	1459	-0-	-1424	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	1515	-0-	-190	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
*02	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	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 #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 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	1740 X	1626	-0-	-114	-0-	1626	2		N	-0-			-0-
10	1829 N	1572	-0-	-257	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
11	1800 N	1478	-0-	-322	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
12	1674 N	1518	-0-	-156	-0-	1518	2		N	-0-			-0-
01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-			-0-
*02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-			-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

09	SHUT IN	992	-0-	992	992	992	2		N	-0-			-0-
10	SHUT IN	6476	-0-	6476	7468	6476	2		N	-0-			-0-
11	SHUT IN	5141	-0-	5141	12609	5141	2		N	-0-			-0-
12	SHUT IN	4985	-0-	4985	17594	4985	2		N	-0-			-0-
01	SHUT IN	3408	-0-	3408	21002	3408	2		N	-0-			-0-
*02	22526 X	1524	-0-	-21002	-0-	1524	2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

09	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2		N	-0-			-0-
10	4619 X	4209	-0-	-410	-0-	4209	2		N	-0-			-0-
11	4470 X	3611	-0-	-859	-0-	3611	2		N	-0-			-0-
12	4619 X	3683	-0-	-936	-0-	3683	2		N	-0-			-0-
01	4619 X	3868	-0-	-751	-0-	3868	2		N	-0-			-0-
02	4172 X	3665	-0-	-507	-0-	3665	2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

09	4320 X	3960	-0-	-360	-0-	3960	2		N	-0-			-0-
10	4371 X	4346	-0-	-25	-0-	4346	2		N	-0-			-0-
11	4230 X	3674	-0-	-556	-0-	3674	2		N	-0-			-0-
12	4371 X	2836	-0-	-1535	-0-	2836	2		N	-0-			-0-
01	4371 X	2195	-0-	-2176	-0-	2195	2		N	-0-			-0-
02	3920 X	1429	-0-	-2491	-0-	1429	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	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-
*02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

09	3000 N	3932	-0-	932	1632	3932	2		N	-0-			-0-
10	5351 X	3719	-0-	-1632	-0-	3719	2		N	-0-			-0-
11	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2		N	-0-			-0-
12	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2		N	-0-			-0-
01	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2		N	-0-			-0-
*02	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

09	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2		N	-0-			-0-
10	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2		N	-0-			-0-
11	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2		N	-0-			-0-
12	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2		N	-0-			-0-
01	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2		N	-0-			-0-
*02	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-			-0-

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

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
10	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
11	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
12	2356 X	2043	-0-	-313	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
01	2480 X	1952	-0-	-528	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
02	2212 N	1574	-0-	-638	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

09	13470 X	11183	-0-	-2287	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
10	13919 X	12803	-0-	-1116	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
11	13440 X	11877	-0-	-1563	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
12	13857 X	7571	-0-	-6286	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
01	13144 X	9730	-0-	-3414	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
02	11564 X	8453	-0-	-3111	-0-	8453	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	1058	-0-	-1672	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
10	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
11	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
12	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
01	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
*02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

09	780 N	670	-0-	-110	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3559	-0-	459	459	3559	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	2855	-0-	-145	314	2855	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3488	-0-	388	702	3488	2			N	-0-					-0-
01	3655 X	2953	-0-	-702	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
*02	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

09	24810 X	24810	-0-	-0-	-0-	24810	2			N	-0-					-0-
10	24374 X	24374	-0-	-0-	-0-	24374	2			N	-0-					-0-
11	21758 X	21758	-0-	-0-	-0-	21758	2			N	-0-					-0-
12	21103 X	21103	-0-	-0-	-0-	21103	2			N	-0-					-0-
01	20714 X	20714	-0-	-0-	-0-	20714	2			N	-0-					-0-
02	18592 X	18470	-0-	-122	-0-	18470	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	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
*02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
11	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
*02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3961	-0-	-2219	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	3536	-0-	-2788	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	3727	-0-	-2183	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	2759	-0-	-3286	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	2294	-0-	-3162	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	1800	-0-	-1896	-0-	1800	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	1200	N	807	-0-	-393	-0-	807	2			N	-0-					-0-
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
*02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

09	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
*02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

09	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
01	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
*02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

09	960	N	955	-0-	-5	-0-	955	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	965	-0-	-151	-0-	965	2			N	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
02	896	N	846	-0-	-50	-0-	846	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

09	4920	X	2953	-0-	-1967	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4866	-0-	-125	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4053	-0-	-717	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
12	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	3311	-0-	-1556	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4370	-0-	-26	-0-	4370	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
12	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
*02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	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 #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760 X	2370	-0-	-390	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
10	2852 X	1933	-0-	-919	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
11	2700 X	1557	-0-	-1143	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
12	2790 X	1288	-0-	-1502	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
01	2790 X	2026	-0-	-764	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
*02	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

09	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
10	3534 X	2388	-0-	-1146	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
11	3420 X	2147	-0-	-1273	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
12	3565 X	2080	-0-	-1485	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
01	3565 X	1859	-0-	-1706	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
02	3220 X	2054	-0-	-1166	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

09	8400 X	6678	-0-	-1722	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
10	8680 X	6227	-0-	-2453	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
11	8400 X	5667	-0-	-2733	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
12	8401 X	5597	-0-	-2804	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
01	8401 X	5414	-0-	-2987	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
02	6244 X	4760	-0-	-1484	-0-	4760	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

09	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
10	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
11	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
12	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
01	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
*02	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

09	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
10	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
11	1140 X	1080	-0-	-60	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
12	2790 X	909	-0-	-1881	-0-	909	2			N	-0-					-0-
01	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
*02	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

09	4230 X	3454	-0-	-776	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
10	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
11	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
12	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
01	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
*02	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

09	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
10	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
11	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
12	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
01	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
*02	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-

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

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
10	1550 N	661	-0-	-889	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	2490 N	575	-0-	-1915	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12	2356 N	541	-0-	-1815	-0-	541	2			N	-0-					-0-
01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
*02	2800 N	3107	-0-	307	307	3107	2			N	-0-					-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
*02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	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	1320 N	1221	-0-	-99	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
10	1395 N	1229	-0-	-166	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	1208	-0-	-52	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
12	1271 N	1128	-0-	-143	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
01	1240 N	1035	-0-	-205	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
*02	2800 N	3913	-0-	1113	1113	3913	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	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

09	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
10	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
11	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
12	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
01	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
*02	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

09	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
10	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
11	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
12	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
01	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
*02	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

09	3870 X	3494	-0-	-376	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
10	3999 X	3613	-0-	-386	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
11	3870 X	3138	-0-	-732	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
12	3968 X	2859	-0-	-1109	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
01	3782 X	3042	-0-	-740	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
02	3276 X	1775	-0-	-1501	-0-	1775	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 #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	2179	-0-	-3761	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	6072	-0-	-66	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
11	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	6006	-0-	-8	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5196	-0-	-880	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	3891	-0-	-1653	-0-	3891	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	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
*02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
10	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	900	N	772	-0-	-128	-0-	772	2			N	-0-					-0-
12	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	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	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
11	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
*02	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

09	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
10	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6204	-0-	-1356	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6330	-0-	-1482	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	5914	-0-	-1898	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5343	-0-	-789	-0-	5343	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

09	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2224	-0-	-896	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2131	-0-	-1093	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2671	-0-	-553	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2443	-0-	-441	-0-	2443	2			N	-0-					-0-

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

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

09	3840	X	3261	-0-	-579	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3465	-0-	-503	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3439	-0-	-401	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2642	-0-	-923	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2622	-0-	-943	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
*02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	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	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
10	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
11	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
12	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
01	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
*02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	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	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
10	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
11	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
*02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	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	4380	X	4260	-0-	-120	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4413	-0-	-113	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4313	-0-	-67	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4436	-0-	-90	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4202	-0-	-200	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	4008	-0-	-24	-0-	4008	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	3330	X	2250	-0-	-1080	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2775	-0-	-666	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2498	-0-	-832	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	1937	-0-	-1318	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
*02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754

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
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	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
10	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
11	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
12	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
01	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
*02	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	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	5190 X	4849	-0-	-341	-0-	4842	2	7	9	N	6					157
10	5208 X	4972	-0-	-236	-0-	4962	2	10	9	N	9					166
11	5040 X	4775	-0-	-265	-0-	4768	2	7	9	N	6					172
12	5146 X	4893	-0-	-253	-0-	4882	2	11	9	N	10					182
01	5084 X	4864	-0-	-220	-0-	4849	2	15	9	N	14					196
02	4536 X	4435	-0-	-101	-0-	4426	2	9	9	N	8					204

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	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
10	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
11	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
12	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
01	5053 X	4776	-0-	-277	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
*02	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	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	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
10	4774 X	4564	-0-	-210	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
11	4680 X	4378	-0-	-302	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
12	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
01	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
02	4284 X	4127	-0-	-157	-0-	4127	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	1710 N	1611	-0-	-99	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
10	1798 N	1794	-0-	-4	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
12	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
01	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
*02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	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	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
10	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
11	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
12	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
01	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
*02	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

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	12052 X	12052	-0-	-0-	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
10	11745 X	11745	-0-	-0-	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
11	11207 X	11207	-0-	-0-	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
12	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
01	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
*02	10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	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 #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3060 X	2846	-0-	-214	-0-	2846	2		N	-0-			-0-
10	3162 X	2768	-0-	-394	-0-	2768	2		N	-0-			-0-
11	3060 X	2182	-0-	-878	-0-	2182	2		N	-0-			-0-
12	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2		N	-0-			-0-
01	3007 X	2714	-0-	-293	-0-	2714	2		N	-0-			-0-
02	2660 X	2458	-0-	-202	-0-	2458	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	1590 N	1493	-0-	-97	-0-	1493	2		N	-0-			-0-
10	1643 N	1489	-0-	-154	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
11	1530 N	1471	-0-	-59	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
12	1550 N	1547	-0-	-3	-0-	1547	2		N	-0-			-0-
01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
*02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	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	4680 X	4516	-0-	-164	-0-	4516	2		N	-0-			-0-
10	4836 X	4652	-0-	-184	-0-	4652	2		N	-0-			-0-
11	4620 X	3999	-0-	-621	-0-	3999	2		N	-0-			-0-
12	4774 X	4204	-0-	-570	-0-	4204	2		N	-0-			-0-
01	4712 X	4359	-0-	-353	-0-	4359	2		N	-0-			-0-
02	4228 X	3915	-0-	-313	-0-	3915	2		N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

09	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2		N	-0-			-0-
10	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2		N	-0-			-0-
11	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2		N	-0-			-0-
12	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2		N	-0-			-0-
01	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2		N	-0-			-0-
*02	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2		N	-0-			-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
10	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2		N	-0-			-0-
11	240 N	163	-0-	-77	-0-	163	2		N	-0-			-0-
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2		N	-0-			-0-
01	186 N	80	-0-	-106	-0-	80	2		N	-0-			-0-
*02	2800 N	5949	-0-	3149	3149	5949	2		N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

09	4440 X	3836	-0-	-604	-0-	3836	2		N	-0-			-0-
10	4495 X	3789	-0-	-706	-0-	3789	2		N	-0-			-0-
11	4350 X	3647	-0-	-703	-0-	3647	2		N	-0-			-0-
12	4464 X	3579	-0-	-885	-0-	3579	2		N	-0-			-0-
01	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2		N	-0-			-0-
02	3584 X	2830	-0-	-754	-0-	2830	2		N	-0-			-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-
*02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
10	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
11	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4314	-0-	-367	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
01	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
*02	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2124	-0-	-170	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2077	-0-	-143	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1965	-0-	-298	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1930	-0-	-2	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

09	4530	X	1279	-0-	-3251	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
10	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
11	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4117	-0-	-564	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4156	-0-	-525	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	2473	-0-	-1755	-0-	2473	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	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4315	-0-	-95	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5620	-0-	-797	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	4226	-0-	-2191	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5334	-0-	-462	-0-	5334	2			N	-0-					-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

09	1350	N	828	-0-	-522	-0-	828	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	780	-0-	-615	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	784	-0-	-566	-0-	784	2			N	-0-					-0-
12	868	N	570	-0-	-298	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	775	N	609	-0-	-166	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
12	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
*02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

09	4830	X	4765	-0-	-65	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4713	-0-	-278	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4563	-0-	-267	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4530	-0-	-461	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	3743	-0-	-1217	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4308	-0-	-144	-0-	4308	2			N	-0-					-0-

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

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 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	3000 N	3346	-0-	346	709	3346	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3514	-0-	414	1123	3514	2			N	-0-					-0-
11	4574 X	3451	-0-	-1123	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
12	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
01	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
*02	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

09	4770 X	4114	-0-	-656	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
10	4898 X	3276	-0-	-1622	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
11	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
12	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
01	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
02	4452 X	3412	-0-	-1040	-0-	3412	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

09	4170 X	4079	-0-	-91	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
10	4247 X	3845	-0-	-402	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
11	4050 X	3741	-0-	-309	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
12	4216 X	3477	-0-	-739	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
01	4216 X	3611	-0-	-605	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
02	3808 X	2978	-0-	-830	-0-	2978	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

09	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
10	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
11	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
12	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
01	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
*02	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

09	2790 N	2734	-0-	-56	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
10	2790 N	2745	-0-	-45	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
11	2670 N	2653	-0-	-17	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
12	2821 N	2680	-0-	-141	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
01	2759 N	2676	-0-	-83	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
02	2464 N	2122	-0-	-342	-0-	2122	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	1170 N	1162	-0-	-8	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
02	1092 N	609	-0-	-483	-0-	609	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 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	3750 X	3228	-0-	-522	-0-	3228	2		N	-0-			-0-
10	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2		N	-0-			-0-
11	3870 X	3217	-0-	-653	-0-	3217	2		N	-0-			-0-
12	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2		N	-0-			-0-
01	3999 X	3970	-0-	-29	-0-	3970	2		N	-0-			-0-
*02	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2		N	-0-			-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

09	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2		N	-0-			-0-
10	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2		N	-0-			-0-
11	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2		N	-0-			-0-
12	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2		N	-0-			-0-
01	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2		N	-0-			-0-
*02	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2		N	-0-			-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-			-0-
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
12	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2		N	-0-			-0-
01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
*02	2800 N	6902	-0-	4102	4102	6902	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

09	2610 N	2497	-0-	-113	-0-	2497	2		N	-0-			-0-
10	2635 N	2573	-0-	-62	-0-	2573	2		N	-0-			-0-
11	2490 N	2405	-0-	-85	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
12	2573 N	2422	-0-	-151	-0-	2422	2		N	-0-			-0-
01	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2		N	-0-			-0-
*02	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

09	3660 X	2830	-0-	-830	-0-	2830	2		N	-0-			-0-
10	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2		N	-0-			-0-
11	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2		N	-0-			-0-
12	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2		N	-0-			-0-
01	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2		N	-0-			-0-
*02	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2		N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

09	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2		N	-0-			-0-
10	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-			-0-
11	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
12	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2		N	-0-			-0-
01	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2		N	-0-			-0-
*02	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2		N	-0-			-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

09	13129 X	13129	-0-	-0-	-0-	13129	2		N	-0-			-0-
10	12468 X	12468	-0-	-0-	-0-	12468	2		N	-0-			-0-
11	11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2		N	-0-			-0-
12	11016 X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	2		N	-0-			-0-
01	11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	11532	2		N	-0-			-0-
*02	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	9916	2		N	-0-			-0-

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

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790 X	2677	-0-	-113	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
10	2883 X	2456	-0-	-427	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
11	2700 X	2184	-0-	-516	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
12	2790 X	2451	-0-	-339	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
01	2759 X	2432	-0-	-327	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
02	2492 X	1831	-0-	-661	-0-	1831	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	5319 X	3378	-0-	-1941	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
10	2883 X	2712	-0-	-171	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
11	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
12	2883 X	1947	-0-	-936	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
01	2883 X	2385	-0-	-498	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
*02	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

09	5190 X	4946	-0-	-244	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
10	5456 X	5289	-0-	-167	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
11	5280 X	4817	-0-	-463	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
12	5456 X	4817	-0-	-639	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
01	5301 X	5099	-0-	-202	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
02	4788 X	4218	-0-	-570	-0-	4218	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	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
10	4495 X	3719	-0-	-776	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
11	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
12	4495 X	3340	-0-	-1155	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
01	4495 X	2737	-0-	-1758	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
02	4060 X	3477	-0-	-583	-0-	3477	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

09	56058 X	56058	-0-	-0-	-0-	56058	2			N	-0-					-0-
10	56462 X	56462	-0-	-0-	-0-	56462	2			N	-0-					-0-
11	53219 X	53219	-0-	-0-	-0-	53219	2			N	-0-					-0-
12	51887 X	51887	-0-	-0-	-0-	51887	2			N	-0-					-0-
01	49678 X	49678	-0-	-0-	-0-	49678	2			N	-0-					-0-
*02	43878 X	43878	-0-	-0-	-0-	43878	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	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
10	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
11	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3382	-0-	282	282	3382	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	4331	-0-	1231	1513	4331	2			N	-0-					-0-
*02	2800 N	2884	-0-	84	1597	2884	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

09	8970 X	8309	-0-	-661	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
10	9331 X	8304	-0-	-1027	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
11	9030 X	4972	-0-	-4058	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
12	9331 X	8367	-0-	-964	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
01	9052 X	6326	-0-	-2726	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
02	7756 X	6903	-0-	-853	-0-	6903	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 #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3530	-0-	-40	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3407	-0-	-282	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3091	-0-	-419	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3129	-0-	-529	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3363	-0-	-295	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2733	-0-	-571	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

09	3960	X	2449	-0-	-1511	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	2349	-0-	-1743	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	1634	-0-	-1486	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	1399	-0-	-1825	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	1673	-0-	-1551	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
*02	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	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	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
11	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
*02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

09	2490	X	2214	-0-	-276	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	1952	-0-	-621	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	2147	-0-	-147	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2396	-0-	-292	-0-	2396	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

09	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

09	7050	X	4113	-0-	-2937	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6685	-0-	-600	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
11	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
12	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
01	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
*02	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					-0-

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

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2200	-0-	-466	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1997	-0-	-283	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	1540	-0-	-1064	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1407	-0-	-794	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1048	-0-	-828	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

09	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
10	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
11	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
12	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
*02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

09	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2257	-0-	-285	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
12	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
01	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
*02	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2975	-0-	-295	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3086	-0-	-293	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2830	-0-	-549	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	3027	-0-	-25	-0-	3027	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

09	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
10	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
11	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
12	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
01	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
*02	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

09	5130	X	3276	-0-	-1854	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4009	-0-	-1447	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
12	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4776	-0-	-494	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	3477	-0-	-2011	-0-	3477	2			N	-0-					-0-

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

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7500 X	7344	-0-	-156	-0-	7344	2		N	-0-			-0-
10	7750 X	7262	-0-	-488	-0-	7262	2		N	-0-			-0-
11	7080 X	6657	-0-	-423	-0-	6657	2		N	-0-			-0-
12	7595 X	6786	-0-	-809	-0-	6786	2		N	-0-			-0-
01	7595 X	5222	-0-	-2373	-0-	5222	2		N	-0-			-0-
02	6860 X	6233	-0-	-627	-0-	6233	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	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2		N	-0-			-0-
10	2976 X	2660	-0-	-316	-0-	2660	2		N	-0-			-0-
11	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2		N	-0-			-0-
12	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2		N	-0-			-0-
01	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2		N	-0-			-0-
*02	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	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	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
11	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
*02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-			-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

09	10200 X	8534	-0-	-1666	-0-	8534	2		N	-0-			-0-
10	10540 X	9342	-0-	-1198	-0-	9342	2		N	-0-			-0-
11	10200 X	8781	-0-	-1419	-0-	8781	2		N	-0-			-0-
12	10540 X	9726	-0-	-814	-0-	9726	2		N	-0-			-0-
01	9331 X	8996	-0-	-335	-0-	8996	2		N	-0-			-0-
02	8428 X	6968	-0-	-1460	-0-	6968	2		N	-0-			-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
02	112 N	11	-0-	-101	-0-	11	2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

09	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2		N	-0-			-0-
10	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2		N	-0-			-0-
11	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2		N	-0-			-0-
12	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2		N	-0-			-0-
01	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2		N	-0-			-0-
*02	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

09	3090 X	2127	-0-	-963	-0-	2127	2		N	-0-			-0-
10	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2		N	-0-			-0-
11	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2		N	-0-			-0-
12	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2		N	-0-			-0-
01	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2		N	-0-			-0-
*02	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2		N	-0-			-0-

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

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940 X	4727	-0-	-1213	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
10	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
11	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
12	6138 X	5635	-0-	-503	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
01	6138 X	5957	-0-	-181	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
02	5544 X	5188	-0-	-356	-0-	5188	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	3000 X	1980	-0-	-1020	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
10	3100 X	2667	-0-	-433	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	2474	-0-	-526	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
12	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
01	2821 X	2032	-0-	-789	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
02	2296 N	2247	-0-	-49	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

09	1890 N	1081	-0-	-809	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
10	2821 N	2192	-0-	-629	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3557	-0-	557	557	3557	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3056	-0-	-44	513	3056	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	2755	-0-	-345	168	2755	2			N	-0-					-0-
*02	2672 X	2504	-0-	-168	-0-	2504	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	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
10	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
11	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
12	5952 X	5489	-0-	-463	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
01	8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
*02	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
*02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	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-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

09	4170 X	2695	-0-	-1475	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
10	4123 X	2871	-0-	-1252	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
11	3840 X	2485	-0-	-1355	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
12	2945 X	2609	-0-	-336	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
01	2945 X	2479	-0-	-466	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
02	2604 X	2475	-0-	-129	-0-	2475	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 #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

09	3150 X	3021	-0-	-129	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
10	3255 X	3163	-0-	-92	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
11	3150 X	2815	-0-	-335	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
12	3193 X	2947	-0-	-246	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
01	3193 X	2971	-0-	-222	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
02	2856 X	2311	-0-	-545	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
02	1568 N	1414	-0-	-154	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

09	5070 X	4319	-0-	-751	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
10	5239 X	4061	-0-	-1178	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
11	5070 X	3974	-0-	-1096	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
12	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
01	4464 X	4152	-0-	-312	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
02	4032 X	3818	-0-	-214	-0-	3818	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

09	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
10	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
11	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
12	5084 X	4736	-0-	-348	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
01	5084 X	2865	-0-	-2219	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
02	4592 X	2184	-0-	-2408	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

09	3240 X	1670	-0-	-1570	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
10	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
11	2760 X	1580	-0-	-1180	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
12	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
01	3813 X	2807	-0-	-1006	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
02	3444 X	2540	-0-	-904	-0-	2540	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

09	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
10	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
11	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
12	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
01	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
*02	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-

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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2		N	-0-			-0-
10	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-			-0-
11	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2		N	-0-			-0-
12	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		N	-0-			-0-
01	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2		N	-0-			-0-
*02	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

09	5610 X	5394	-0-	-216	-0-	5394	2		N	-0-			-0-
10	5642 X	5235	-0-	-407	-0-	5235	2		N	-0-			-0-
11	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2		N	-0-			-0-
12	5580 X	5539	-0-	-41	-0-	5539	2		N	-0-			-0-
01	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2		N	-0-			-0-
02	5348 X	4937	-0-	-411	-0-	4937	2		N	-0-			-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

09	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2		N	-0-			-0-
10	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2		N	-0-			-0-
11	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2		N	-0-			-0-
12	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2		N	-0-			-0-
01	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2		N	-0-			-0-
*02	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	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	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2		N	-0-			-0-
10	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2		N	-0-			-0-
11	4170 X	4046	-0-	-124	-0-	4046	2		N	-0-			-0-
12	4340 X	3740	-0-	-600	-0-	3740	2		N	-0-			-0-
01	4340 X	4066	-0-	-274	-0-	4066	2		N	-0-			-0-
02	3920 X	3574	-0-	-346	-0-	3574	2		N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

09	4890 X	3669	-0-	-1221	-0-	3669	2		N	-0-			-0-
10	4495 X	3133	-0-	-1362	-0-	3133	2		N	-0-			-0-
11	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2		N	-0-			-0-
12	4309 X	4305	-0-	-4	-0-	4305	2		N	-0-			-0-
01	3782 X	3358	-0-	-424	-0-	3358	2		N	-0-			-0-
02	4088 X	3095	-0-	-993	-0-	3095	2		N	-0-			-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

09	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2		N	-0-			-0-
10	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2		N	-0-			-0-
11	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2		N	-0-			-0-
12	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2		N	-0-			-0-
01	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6553	2		N	-0-			-0-
*02	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	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 #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4050 X	2239	-0-	-1811	-0-	2239	2		N	-0-			-0-
10	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2		N	-0-			-0-
11	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2		N	-0-			-0-
12	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2		N	-0-			-0-
01	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2		N	-0-			-0-
*02	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	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	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
*02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-			-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

09	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	11464	2		N	-0-			-0-
10	11658 X	11658	-0-	-0-	-0-	11658	2		N	-0-			-0-
11	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	10326	2		N	-0-			-0-
12	12210 X	12210	-0-	-0-	-0-	12210	2		N	-0-			-0-
01	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	2		N	-0-			-0-
*02	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

09	4950 X	4655	-0-	-295	-0-	4655	2		N	-0-			-0-
10	5115 X	4870	-0-	-245	-0-	4870	2		N	-0-			-0-
11	4950 X	4621	-0-	-329	-0-	4621	2		N	-0-			-0-
12	4867 X	4622	-0-	-245	-0-	4622	2		N	-0-			-0-
01	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2		N	-0-			-0-
02	4396 X	4144	-0-	-252	-0-	4144	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	1654	-0-	-2006	-0-	1654	2		N	-0-			-0-
10	3782 X	1632	-0-	-2150	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
11	3660 X	2017	-0-	-1643	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
12	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2		N	-0-			-0-
01	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2		N	-0-			-0-
*02	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

09	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2		N	-0-			-0-
10	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2		N	-0-			-0-
11	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2		N	-0-			-0-
12	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2		N	-0-			-0-
01	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2		N	-0-			-0-
*02	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2		N	-0-			-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

09	3000 N	6046	-0-	3046	8264	6046	2		N	-0-			-0-
10	14133 X	5869	-0-	-8264	-0-	5869	2		N	-0-			-0-
11	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2		N	-0-			-0-
12	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2		N	-0-			-0-
01	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2		N	-0-			-0-
*02	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2		N	-0-			-0-

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

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2		N	-0-			-0-
10	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2		N	-0-			-0-
11	2940 X	2641	-0-	-299	-0-	2641	2		N	-0-			-0-
12	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2		N	-0-			-0-
01	3038 X	2765	-0-	-273	-0-	2765	2		N	-0-			-0-
*02	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	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	5790 X	5185	-0-	-605	-0-	5185	2		N	-0-			-0-
10	5983 X	4892	-0-	-1091	-0-	4892	2		N	-0-			-0-
11	5280 X	4742	-0-	-538	-0-	4742	2		N	-0-			-0-
12	5456 X	4689	-0-	-767	-0-	4689	2		N	-0-			-0-
01	5456 X	4750	-0-	-706	-0-	4750	2		N	-0-			-0-
02	4844 X	4492	-0-	-352	-0-	4492	2		N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890

09	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		N	-0-			-0-
01	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
*02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	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	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2		N	-0-			-0-
10	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2		N	-0-			-0-
11	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2		N	-0-			-0-
12	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2		N	-0-			-0-
01	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2		N	-0-			-0-
*02	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-			-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

09	8370 X	8313	-0-	-57	-0-	8313	2		N	-0-			-0-
10	8990 X	8065	-0-	-925	-0-	8065	2		N	-0-			-0-
11	8700 X	7961	-0-	-739	-0-	7961	2		N	-0-			-0-
12	8990 X	8428	-0-	-562	-0-	8428	2		N	-0-			-0-
01	8990 X	6647	-0-	-2343	-0-	6647	2		N	-0-			-0-
02	7756 X	6223	-0-	-1533	-0-	6223	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			-0-
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			-0-
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			-0-
*02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	937	-0-	-83	-0-	937	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	997	-0-	-57	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	976	-0-	-44	-0-	976	2			N	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
01	992	N	815	-0-	-177	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	924	N	841	-0-	-83	-0-	841	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

09	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	144	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

09	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
10	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
12	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
*02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	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	5220	X	5111	-0-	-109	-0-	5083	2	28	9	N	25					147
10	5363	X	5182	-0-	-181	-0-	5175	2	7	9	N	6					153
11	5160	X	4907	-0-	-253	-0-	4896	2	11	9	N	10					163
12	5332	X	5135	-0-	-197	-0-	5124	2	11	9	N	10					173
01	5301	X	5100	-0-	-201	-0-	5085	2	15	9	N	14					187
02	4760	X	4476	-0-	-284	-0-	4467	2	9	9	N	8					195

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

09	1440	X	1320	-0-	-120	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	1352	-0-	-136	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1154	-0-	-22	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2134	-0-	-36	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1987	-0-	-113	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
*02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
*02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-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-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	6015	-0-	-525	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5970	-0-	-633	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5344	-0-	-1046	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	857	-0-	-5684	-0-	857	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	370	-0-	-5954	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*02	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	10626	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3565	-0-	-425	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3449	-0-	-922	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3566	-0-	-664	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3812	-0-	-559	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3649	-0-	-102	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3226	-0-	-106	-0-	3226	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 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	3780	X	3567	-0-	-213	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3450	-0-	-180	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3651	-0-	-100	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
01	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3389	-0-	-139	-0-	3389	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
10	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
12	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
01	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
*02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	6576	-0-	-384	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6415	-0-	-777	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6124	-0-	-836	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6212	-0-	-670	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6230	-0-	-652	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5484	-0-	-648	-0-	5484	2			N	-0-					-0-

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	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4820	-0-	-264	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
11	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
12	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	3870	-0-	-1214	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3936	-0-	-656	-0-	3936	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.12270 - 14266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
10	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
12	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
01	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
*02	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

09	4170	X	3839	-0-	-331	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3889	-0-	-420	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3688	-0-	-302	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3749	-0-	-374	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3794	-0-	-236	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2512	-0-	-1072	-0-	2512	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	2430	N	2416	-0-	-14	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2440	-0-	-9	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2421	-0-	-9	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2428	-0-	-83	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
*02	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	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	4080	X	3514	-0-	-566	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4009	-0-	-176	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3754	-0-	-176	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3712	-0-	-349	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3666	-0-	-395	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3264	-0-	-348	-0-	3264	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	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
*02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	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	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3172	-0-	-858	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3907	-0-	-123	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3354	-0-	-676	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
*02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

09	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
10	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
11	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
12	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
01	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
*02	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	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 #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3246	-0-	-624	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3094	-0-	-905	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3011	-0-	-619	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
*02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	6450	-0-	-330	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6677	-0-	-329	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5983	-0-	-797	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5859	-0-	-1147	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6111	-0-	-740	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5690	-0-	-330	-0-	5690	2			N	-0-					-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	16239	2			N	-0-					-0-
10	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	16436	2			N	-0-					-0-
11	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	15646	2			N	-0-					-0-
12	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	16029	2			N	-0-					-0-
01	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
*02	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	14790	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 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	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
10	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
12	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4570	-0-	-390	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
*02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1242	-0-	-108	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1185	-0-	-165	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
*02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	5359	-0-	-431	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5198	-0-	-692	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5139	-0-	-561	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4684	-0-	-989	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4964	-0-	-585	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4415	-0-	-597	-0-	4415	2			N	-0-					-0-

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	2370	N	2352	-0-	-18	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2422	-0-	-27	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2106	-0-	-204	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
12	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2162	-0-	-256	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1893	-0-	-67	-0-	1893	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 #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 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	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
*02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

09	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	13177	2			N	-0-					-0-
10	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
11	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
12	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	14072	2			N	-0-					-0-
01	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4515	-0-	-301	-0-	4515	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

09	5490	X	5201	-0-	-289	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5313	-0-	-360	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5226	-0-	-264	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5186	-0-	-363	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5124	-0-	-425	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4477	-0-	-395	-0-	4477	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-					-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	532	N	459	-0-	-73	-0-	459	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

09	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
10	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
11	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
12	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	5081	-0-	-158	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
*02	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

09	2340	N	2248	-0-	-92	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2207	-0-	-211	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2145	-0-	-105	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2136	-0-	-189	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1969	-0-	-47	-0-	1969	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756

09	6660	X	6233	-0-	-427	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6031	-0-	-417	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5966	-0-	-394	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
12	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
01	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
*02	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10383	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	5579	-0-	-601	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5780	-0-	-606	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5211	-0-	-609	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5614	-0-	-400	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5647	-0-	-119	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	5008	-0-	-200	-0-	5008	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

09	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
10	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3286	-0-	-224	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3251	-0-	-376	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3494	-0-	-133	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2899	-0-	-377	-0-	2899	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

09	4020	X	3327	-0-	-693	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3091	-0-	-1063	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3345	-0-	-675	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3397	-0-	-757	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3154	-0-	-628	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	3052	-0-	-84	-0-	3052	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	15060	X	12719	-0-	-2341	-0-	12719	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	12329	-0-	-1931	-0-	12329	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	11843	-0-	-1387	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	11959	-0-	-1402	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	11626	-0-	-1518	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	10234	-0-	-1638	-0-	10234	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

09	3660	X	3200	-0-	-460	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	1744	-0-	-2689	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
11	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3531	-0-	-902	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
01	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3105	-0-	-899	-0-	3105	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

09	5100	X	4506	-0-	-594	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4544	-0-	-726	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4353	-0-	-447	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4468	-0-	-430	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	2798	-0-	-1402	-0-	2798	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

09	4650	X	4477	-0-	-173	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4819	-0-	-221	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4946	-0-	-262	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	3118	-0-	-2090	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	2044	-0-	-2464	-0-	2044	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 #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	6834	-0-	-546	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	3695	-0-	-3869	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	2179	-0-	-5141	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	2172	-0-	-5392	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	3452	-0-	-3895	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	2773	-0-	-3611	-0-	2773	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

09	2910	N	2368	-0-	-542	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
10	2976	N	2082	-0-	-894	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
11	2970	N	2193	-0-	-777	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2082	-0-	-367	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
01	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
*02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

09	6240	X	5824	-0-	-416	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
10	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5914	-0-	-86	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5999	-0-	-201	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5098	-0-	-530	-0-	5098	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	3540	X	3373	-0-	-167	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3390	-0-	-237	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3105	-0-	-345	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3356	-0-	-209	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3463	-0-	-71	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	3072	-0-	-64	-0-	3072	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289

09	161880	X	38448	-0-	-123432	-0-	38448	2			N	-0-					-0-
10	167276	X	36682	-0-	-130594	-0-	36682	2			N	-0-					-0-
11	161880	X	32938	-0-	-128942	-0-	32938	2			N	-0-					-0-
12	167276	X	31842	-0-	-135434	-0-	31842	2			N	-0-					-0-
01	167276	X	30079	-0-	-137197	-0-	30079	2			N	-0-					-0-
02	151088	X	25710	-0-	-125378	-0-	25710	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC 501480
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464

09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	98	1	1875	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1802	-0-	-182	-0-	91	1	1711	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1590	-0-	-330	-0-	85	1	1505	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1666	-0-	-380	-0-	88	1	1578	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	84	1	1600	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1509	-0-	509	509	75	1	1433	2	Y	1					1
							1	9									

BALD PRAIRIE (PETTIT) //CONT.// 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	106	1	2027	2	N	-0-					-0-
10	1891	X	33	-0-	-1858	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
*02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
GSI OIL & GAS, INC. 337075
MARQUEZ NO. 2 SWD WELL #: 2 RRCID -> 279914 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8493 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	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	1620	X	1562	-0-	-58	-0-	99	1	1463	2	N	-0-			13
10	1674	X	1061	-0-	-613	-0-	68	1	993	2	N	-0-			13
11	1620	X	499	-0-	-1121	-0-	33	1	466	2	N	-0-			13
12	1612	X	1481	-0-	-131	-0-	99	1	1382	2	N	-0-			13
01	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	153	1	1990	2	N	-0-			13
*02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	135	1	1826	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	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	101	1	1490	2	N	-0-			20
10	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	125	1	1814	2	N	-0-			20
11	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	114	1	1611	2	N	-0-			20
12	1643	X	921	-0-	-722	-0-	62	1	859	2	N	-0-			20
01	1953	X	748	-0-	-1205	-0-	53	1	695	2	N	-0-			20
02	1624	N	682	-0-	-942	-0-	47	1	635	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	6060	X	5046	-0-	-1014	-0-	314	1	4629	2	N	94	177	1			69
							103	9									
10	6231	X	3808	-0-	-2423	-0-	246	1	3562	2	N	-0-					69
11	6030	X	4848	-0-	-1182	-0-	319	1	4529	2	N	-0-					69
12	6231	X	4533	-0-	-1698	-0-	304	1	4229	2	N	-0-					69
01	5208	X	4226	-0-	-982	-0-	301	1	3925	2	N	-0-					69
02	4704	X	3335	-0-	-1369	-0-	229	1	3106	2	N	-0-					69

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

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	118	-0-	118	118	8	1	110	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	3510	X	2285	-0-	-1225	-0-	145	1	2140	2	N	-0-					-0-
10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	185	1	2679	2	N	-0-					-0-
11	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	179	1	2545	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	2525	-0-	-48	-0-	169	1	2356	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2540	-0-	-312	-0-	166	1	2158	2	N	196	171	1			25
							216	9									
02	2576	X	1827	-0-	-749	-0-	126	1	1701	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	1740	X	1517	-0-	-223	-0-	96	1	1421	2	N	-0-					20
10	1798	X	1514	-0-	-284	-0-	98	1	1416	2	N	-0-					20
11	1680	X	1395	-0-	-285	-0-	92	1	1303	2	N	-0-					20
12	1643	X	1427	-0-	-216	-0-	96	1	1331	2	N	-0-					20
01	1581	X	1335	-0-	-246	-0-	95	1	1240	2	N	-0-					20
02	1316	N	1140	-0-	-176	-0-	78	1	1062	2	N	-0-					20

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561

09	720 X	694	-0-	-26	-0-	35	1	509	2	N	136	173	1			25
						150	9									
10	744 X	571	-0-	-173	-0-	37	1	534	2	N	-0-					25
11	720 X	379	-0-	-341	-0-	25	1	354	2	N	-0-					25
12	713 X	461	-0-	-252	-0-	31	1	430	2	N	-0-					25
01	713 X	432	-0-	-281	-0-	31	1	401	2	N	-0-					25
02	364 N	329	-0-	-35	-0-	23	1	306	2	N	-0-					25

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

09	1440 X	1320	-0-	-120	-0-	84	1	1236	2	N	-0-					60
10	1395 X	1365	-0-	-30	-0-	88	1	1277	2	N	-0-					60
11	1350 X	1211	-0-	-139	-0-	80	1	1131	2	N	-0-					60
12	1395 X	1240	-0-	-155	-0-	83	1	1157	2	N	-0-					60
01	1395 X	1218	-0-	-177	-0-	87	1	1131	2	N	-0-					60
02	1120 N	1035	-0-	-85	-0-	71	1	964	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139

09	690 X	468	-0-	-222	-0-	30	1	438	2	N	-0-					20
10	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	104	1	1504	2	N	-0-					20
11	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	138	1	1960	2	N	-0-					20
12	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	122	1	1696	2	N	-0-					20
01	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	185	1	2414	2	N	-0-					20
02	1960 N	1813	-0-	-147	-0-	125	1	1688	2	N	-0-					20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

09	1620 X	1320	-0-	-300	-0-	84	1	1236	2	N	-0-					29
10	1674 X	1433	-0-	-241	-0-	92	1	1341	2	N	-0-					29
11	1620 X	1340	-0-	-280	-0-	88	1	1252	2	N	-0-					29
12	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	98	1	1367	2	N	-0-					29
01	1457 X	1377	-0-	-80	-0-	98	1	1279	2	N	-0-					29
02	1260 N	891	-0-	-369	-0-	61	1	830	2	N	-0-					29

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810 N	795	-0-	-15	-0-	795	3			N	-0-					-0-
10	837 N	265	-0-	-572	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 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-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222657 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509

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	210 X	51	-0-	-159	-0-	23	1	28	2	N	-0-			25
10	217 X	79	-0-	-138	-0-	23	1	56	2	N	-0-			25
11	90 X	64	-0-	-26	-0-	23	1	41	2	N	-0-			25
12	93 X	57	-0-	-36	-0-	23	1	34	2	N	-0-			25
01	93 X	30	-0-	-63	-0-	23	1	7	2	N	-0-			25
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457

09	3180 X	2725	-0-	-455	-0-	580	1	2145	2	N	-0-			205
10	3286 X	2726	-0-	-560	-0-	600	1	2126	2	N	-0-			205
11	3180 X	2757	-0-	-423	-0-	600	1	2117	2	N	36	169	1	72
						40	9							
12	3162 X	2899	-0-	-263	-0-	600	1	2248	2	N	46			118
						51	9							
01	3131 X	2902	-0-	-229	-0-	620	1	2249	2	N	30			148
						33	9							
*02	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	560	1	2018	2	N	14			162
						15	9							

BARRON (WOODBINE) 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. 909658
BARRON, ETHEL B WELL #: 1 RRCID -> 015372 COMPL. DATE 03/12/1962 TOTAL DEPTH 3285 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

09	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-				-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-				-0-
11	120 N	112	-0-	-8	B	-0-	112	3			N	-0-				-0-
12	124 N	107	-0-	-17	B	-0-	107	3			N	-0-				-0-
01	155 N	121	-0-	-34	B	-0-	121	3			N	-0-				-0-
02	112 N	104	-0-	-8	B	-0-	104	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	2855	-0-	-1195	B	-900	289	1	2566	2	N	-0-				42
10	4185 X	3098	-0-	-1087	B	-900	300	1	2798	2	N	-0-				42
11	4050 X	2433	-0-	-1617	B	-900	266	1	2167	2	N	-0-				42
12	4185 X	3027	-0-	-1158	B	-900	282	1	2745	2	N	-0-				42
01	3100 X	3291	-0-	191	B	-709	322	1	2969	2	N	-0-				42
02	2800 X	2216	-0-	-584	B	-709	208	1	2008	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	4865	-0-	575	B	-49527	493	1	4372	2	N	-0-				-0-
10	4433 X	5149	-0-	716	B	-48811	498	1	4651	2	N	-0-				-0-
11	4290 X	4545	-0-	255	B	-48556	496	1	4049	2	N	-0-				-0-
12	4433 X	4887	-0-	454	B	-48102	455	1	4432	2	N	-0-				-0-
01	4433 X	4948	-0-	515	B	-47587	485	1	4463	2	N	-0-				-0-
02	4004 X	4491	-0-	487	B	-47100	422	1	4069	2	N	-0-				-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

09	9870 X	7486	-0-	-2384	B	-278493	759	1	6727	2	N	-0-				34
10	10199 X	7691	-0-	-2508	B	-278493	744	1	6947	2	N	-0-				34
11	8850 X	7801	-0-	-1049	B	-278493	852	1	6949	2	N	-0-				34
12	9145 X	9305	-0-	160	B	-278333	866	1	8439	2	N	-0-				34
01	8246 X	9344	-0-	1098	B	-277235	915	1	8429	2	N	-0-				34
02	7280 X	9328	-0-	2048	B	-275187	877	1	8451	2	N	-0-				34

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	258	1	2289	2	N	-0-					8
10	2961	N	2961	-0-	-0- B	-0-	286	1	2675	2	N	-0-					8
11	2340	N	1959	-0-	-381 B	-0-	214	1	1745	2	N	-0-					8
12	5345	X	5345	-0-	-0- B	-0-	497	1	4848	2	N	-0-					8
01	5456	X	5456	-0-	-0- B	-0-	534	1	4922	2	N	-0-					8
*02	3823	X	3823	-0-	-0- B	-0-	359	1	3464	2	N	-0-					8

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

09	4807	X	4807	-0-	-0- B	-0-	487	1	4320	2	N	-0-					10
10	3984	X	3984	-0-	-0- B	-0-	385	1	3599	2	N	-0-					10
11	2601	X	2601	-0-	-0- B	-0-	284	1	2317	2	N	-0-					10
12	4071	X	4071	-0-	-0- B	-0-	379	1	3692	2	N	-0-					10
01	3028	X	3028	-0-	-0- B	-0-	297	1	2731	2	N	-0-					10
*02	3577	X	3577	-0-	-0- B	-0-	336	1	3241	2	N	-0-					10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

09	10350	X	7090	-0-	-3260 B	-0-	719	1	6371	2	N	-0-					42
10	10695	X	7625	-0-	-3070 B	-0-	737	1	6888	2	N	-0-					42
11	8490	X	6512	-0-	-1978 B	-0-	711	1	5801	2	N	-0-					42
12	8773	X	6918	-0-	-1855 B	-0-	644	1	6274	2	N	-0-					42
01	8184	X	5679	-0-	-2505 B	-0-	556	1	5123	2	N	-0-					42
02	6888	X	6605	-0-	-283 B	-0-	621	1	5984	2	N	-0-					42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060

09	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	72	-0-	-207 B	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	86	1	702	2	N	-0-					-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	145	1	1418	2	N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	45	1	414	2	N	-0-					-0-
02	728	N	23	-0-	-705 B	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

09	3908	X	3908	-0-	-0- B	-0-	396	1	3512	2	N	-0-					-0-
10	3747	X	3747	-0-	-0- B	-0-	362	1	3385	2	N	-0-					-0-
11	3858	X	3858	-0-	-0- B	-0-	421	1	3437	2	N	-0-					-0-
12	3397	X	3397	-0-	-0- B	-0-	316	1	3081	2	N	-0-					-0-
01	2698	X	2698	-0-	-0- B	-0-	264	1	2434	2	N	-0-					-0-
*02	3119	X	3119	-0-	-0- B	-0-	293	1	2826	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

09	480	N	342	-0-	-138 B	-0-	35	1	307	2	N	-0-					-0-
10	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	162	1	1509	2	N	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	98	1	800	2	N	-0-					-0-
12	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	30	1	296	2	N	-0-					-0-
01	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	107	1	984	2	N	-0-					-0-
*02	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	100	1	966	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

09	2850	X	1767	-0-	-1083 B	-0-	179	1	1588	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2320	-0-	-625 B	-0-	224	1	2096	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	1723	-0-	-1127 B	-0-	188	1	1535	2	N	-0-					-0-
12	2077	X	1832	-0-	-245 B	-0-	170	1	1662	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	1918	-0-	-407 B	-0-	188	1	1730	2	N	-0-					-0-
*02	2140	X	2140	-0-	-0- B	-0-	201	1	1939	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 #: 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	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	96	1	848	2	N	-0-					-0-
10	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	187	1	1744	2	N	-0-					-0-
11	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	166	1	1357	2	N	-0-					-0-
12	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	137	1	1337	2	N	-0-					-0-
01	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	184	1	1695	2	N	-0-					-0-
*02	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	83	1	796	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	1020	N	957	-0-	-63 B	-0-	97	1	860	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	988	-0-	-66 B	-0-	96	1	892	2	N	-0-					-0-
11	930	N	849	-0-	-81 B	-0-	93	1	756	2	N	-0-					-0-
12	992	N	913	-0-	-79 B	-0-	85	1	828	2	N	-0-					-0-
01	992	N	387	-0-	-605 B	-0-	38	1	349	2	N	-0-					-0-
*02	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	129	1	1244	2	N	-0-					-0-

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	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	25	1	224	2	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	260	-0-	-10 B	-0-	26	1	234	2	N	-0-					-0-
10	248	N	136	-0-	-112 B	-0-	13	1	123	2	N	-0-					-0-
11	270	N	54	-0-	-216 B	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	29	1	286	2	N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	55	1	503	2	N	-0-					-0-
*02	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	16	1	149	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1588	X	1588	-0-	-0- B	-0-	161	1	1427	2	N	-0-					-0-
10	1583	X	1583	-0-	-0- B	-0-	153	1	1430	2	N	-0-					-0-
11	1500	X	1286	-0-	-214 B	-0-	140	1	1146	2	N	-0-					-0-
12	1550	X	1275	-0-	-275 B	-0-	119	1	1156	2	N	-0-					-0-
01	1677	X	1677	-0-	-0- B	-0-	164	1	1513	2	N	-0-					-0-
02	1400	X	1097	-0-	-303 B	-0-	103	1	994	2	N	-0-					-0-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18600	X	17749	-0-	-851 B	-0-	17749	2			N	-0-					-0-
10	18817	X	18498	-0-	-319 B	-0-	18498	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	17790	-0-	-360 B	-0-	17790	2			N	-0-					-0-
12	18724	X	18308	-0-	-416 B	-0-	18308	2			N	-0-					-0-
01	18631	X	9111	-0-	-9520 B	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
02	16716	X	1090	-0-	-15626 B	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC 154789

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 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	1110 X	431	-0-	-679	B	-0-	17	1	414	2	Y	-0-			27
10	3503 X	-0-	-0-	-3503	B	-0-					Y	-0-			27
11	3390 X	1175	-0-	-2215	B	-0-	46	1	1129	2	Y	-0-			27
12	3503 X	683	-0-	-2820	B	-0-	27	1	656	2	Y	-0-			27
01	1054 X	320	-0-	-734	B	-0-	12	1	306	2	Y	2			29
							2	9							
02	1092 X	137	-0-	-955	B	-0-	5	1	132	2	Y	-0-			29

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-

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

09	6440 X	6440	-0-	-0-	B	-0-	253	1	6187	2	Y	-0-			46
10	6324 X	6063	-0-	-261	B	-0-	238	1	5825	2	Y	-0-			46
11	6540 X	5985	-0-	-555	B	-0-	233	1	5752	2	Y	-0-			46
12	6758 X	5464	-0-	-1294	B	-0-	214	1	5250	2	Y	-0-			46
01	6758 X	4555	-0-	-2203	B	-0-	178	1	4348	2	Y	26			72
							29	9							
02	6020 X	5675	-0-	-345	B	-0-	204	1	5471	2	Y	-0-			72

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

09	4067 X	4067	-0-	-0-	B	-0-	159	1	3908	2	Y	-0-			54
10	5115 X	4556	-0-	-559	B	-0-	179	1	4377	2	Y	-0-			54
11	5250 X	4030	-0-	-1220	B	-0-	157	1	3873	2	Y	-0-			54
12	5425 X	5300	-0-	-125	B	-0-	208	1	5092	2	Y	-0-			54
01	5425 X	4517	-0-	-908	B	-0-	176	1	4313	2	Y	25			79
							28	9							
02	4116 X	3990	-0-	-126	B	-0-	144	1	3846	2	Y	-0-			79

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

09	2910 X	2910	-0-	-0-	B	-0-	2910	2			N	-0-			107
10	3186 X	3186	-0-	-0-	B	-0-	3186	2			N	-0-			107
11	4290 X	3003	-0-	-1287	B	-0-	3003	2			N	-0-			107
12	4433 X	2880	-0-	-1553	B	-0-	2880	2			N	-0-			107
01	4433 X	2923	-0-	-1510	B	-0-	2892	2	31	9	N	28			135
02	2884 X	2493	-0-	-391	B	-0-	2493	2			N	-0-			135

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

09	4800 X	3611	-0-	-1189	B	-0-	3611	2			N	-0-			72
10	4960 X	3310	-0-	-1650	B	-0-	3310	2			N	-0-			72
11	4800 X	3168	-0-	-1632	B	-0-	3168	2			N	-0-			72
12	4278 X	2992	-0-	-1286	B	-0-	2992	2			N	-0-			72
01	3813 X	3009	-0-	-804	B	-0-	3009	2			N	-0-			72
02	3360 X	2980	-0-	-380	B	-0-	2980	2			N	-0-			72

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4510 X	4510	-0-	-0- B	-0-	4510	2			N	-0-					107
10	5177 X	4399	-0-	-778 B	-0-	4399	2			N	-0-					107
11	5010 X	4244	-0-	-766 B	-0-	4244	2			N	-0-					107
12	5177 X	4544	-0-	-633 B	-0-	4544	2			N	-0-					107
01	4929 X	4289	-0-	-640 B	-0-	4289	2			N	-0-					107
02	4200 X	3741	-0-	-459 B	-0-	3741	2			N	-0-					107

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

09	11071 X	11071	-0-	-0- B	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
10	15221 X	13633	-0-	-1588 B	-0-	13633	2			N	-0-					-0-
11	14730 X	5644	-0-	-9086 B	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
12	15221 X	1720	-0-	-13501 B	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
01	15190 X	4098	-0-	-11092 B	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
*02	13406 X	13406	-0-	-0- B	-0-	13406	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

09	33900 X	33900	-0-	-0- B	-0-	33900	2			N	-0-					-0-
10	44916 X	44916	-0-	-0- B	-0-	44916	2			N	-0-					-0-
11	38283 X	38283	-0-	-0- B	-0-	38283	2			N	-0-					-0-
12	43213 X	43213	-0-	-0- B	-0-	43213	2			N	-0-					-0-
01	33393 X	33393	-0-	-0- B	-0-	33393	2			N	-0-					-0-
*02	36553 X	36553	-0-	-0- B	-0-	36553	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	1140 N	1126	-0-	-14 B	-0-	83	1	1043	3	N	-0-					-0-
10	1209 N	1206	-0-	-3 B	-0-	70	1	1136	3	N	-0-					-0-
11	1110 N	1041	-0-	-69 B	-0-	14	1	1027	3	N	-0-					-0-
12	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	64	1	1405	3	N	-0-					-0-
01	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
02	980 N	181	-0-	-799 B	-0-	181	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	2526 X	2526	-0-	-0- B	-0-	186	1	2340	3	N	-0-					-0-
10	2567 X	2567	-0-	-0- B	-0-	148	1	2419	3	N	-0-					-0-
11	2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	30	1	2161	3	N	-0-					-0-
12	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	71	1	1535	3	N	-0-					-0-
01	1364 N	581	-0-	-783 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	1232 N	-0-	-0-	-1232 B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

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

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648

09	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
10	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
11	2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
12	1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
01	2108 N	1643	-0-	-465 B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
02	1904 N	1400	-0-	-504 B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

09	2880 N	2799	-0-	-81 B	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
10	2945 N	2838	-0-	-107 B	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
11	2820 N	2748	-0-	-72 B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
12	2883 N	2839	-0-	-44 B	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
01	2852 N	2823	-0-	-29 B	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
02	2576 N	2519	-0-	-57 B	-0-	2519	3			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

09	4953 X	4953	-0-	-0- B	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
10	5248 X	5248	-0-	-0- B	-0-	5247	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	4827 X	4827	-0-	-0- B	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
12	4954 X	4954	-0-	-0- B	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
01	4857 X	4857	-0-	-0- B	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
*02	4589 X	4589	-0-	-0- B	-0-	4587	3	2	9	N	2	2	1			-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

09	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
10	2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
11	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
12	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
01	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
02	1568 N	926	-0-	-642 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

09	2250 N	1953	-0-	-297 B	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
10	2201 N	2115	-0-	-86 B	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
11	2100 N	1942	-0-	-158 B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
12	2015 N	1960	-0-	-55 B	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
01	2108 N	1910	-0-	-198 B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
02	1820 N	1729	-0-	-91 B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

09	12528 X	12528	-0-	-0- B	-0-	12528	3			N	-0-					-0-
10	6699 X	6699	-0-	-0- B	-0-	6698	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5608 X	5608	-0-	-0- B	-0-	5608	3			N	-0-					-0-
12	7094 X	7094	-0-	-0- B	-0-	7093	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8010 X	8010	-0-	-0- B	-0-	8010	3			N	-0-					-0-
*02	9194 X	9194	-0-	-0- B	-0-	9191	3	3	9	N	3	3	1			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
10	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
12	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1691	-0-	-138 B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1552	-0-	-16 B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

09	1080	N	956	-0-	-124 B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	862	-0-	-347 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1000	-0-	-80 B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
12	992	N	759	-0-	-233 B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
01	868	N	824	-0-	-44 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	924	N	923	-0-	-1 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

09	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	379	-0-	-55 B	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	358	-0-	-76 B	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	367	-0-	-5 B	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	267	-0-	-125 B	-0-	267	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

09	4440	X	3859	-0-	-581 B	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4571	-0-	-17 B	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	3107	-0-	-1333 B	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	3906	-0-	-682 B	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3545	-0-	-1012 B	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3693	-0-	-423 B	-0-	3692	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946

09	4334	X	4334	-0-	-0- B	-0-	4334	3			Y	-0-					-0-
10	4464	X	4158	-0-	-306 B	-0-	4158	3			Y	-0-					-0-
11	4320	X	3899	-0-	-421 B	-0-	3899	3			Y	-0-					-0-
12	4464	X	4033	-0-	-431 B	-0-	4033	3			Y	-0-					-0-
01	4464	X	4048	-0-	-416 B	-0-	4048	3			Y	-0-					-0-
02	3892	X	2984	-0-	-908 B	-0-	2984	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

09	2537	N	2537	-0-	-0- B	-0-	2537	3			Y	-0-					-0-
10	2945	N	2709	-0-	-236 B	-0-	2709	3			Y	-0-					-0-
11	2880	N	2705	-0-	-175 B	-0-	2705	3			Y	-0-					-0-
12	2936	N	2936	-0-	-0- B	-0-	2936	3			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2436	-0-	-261 B	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-
*02	2733	N	2733	-0-	-0- B	-0-	2733	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122

09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	5	5	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	7	7	1			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*02	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

09	720	N	644	-0-	-76 B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
10	775	N	774	-0-	-1 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
01	775	N	748	-0-	-27 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	700	N	665	-0-	-35 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

09	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1405	-0-	-145 B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1152	-0-	-468 B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1130	-0-	-358 B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	764	-0-	-631 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*02	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

09	3270	X	2915	-0-	-355 B	-0-	2915	3			Y	-0-					-0-
10	3508	X	3508	-0-	-0- B	-0-	3508	3			Y	-0-					-0-
11	3270	X	3122	-0-	-148 B	-0-	3122	3			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3235	-0-	-144 B	-0-	3235	3			Y	-0-					-0-
01	3443	X	3443	-0-	-0- B	-0-	3443	3			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2683	-0-	-481 B	-0-	2683	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

09	2760	N	2720	-0-	-40 B	-0-	2720	3			Y	-0-					-0-
10	2852	N	2772	-0-	-80 B	-0-	2772	3			Y	-0-					-0-
11	2670	N	2578	-0-	-92 B	-0-	2578	3			Y	-0-					-0-
12	2821	N	2542	-0-	-279 B	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
01	2925	N	2925	-0-	-0- B	-0-	2925	3			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2170	-0-	-42 B	-0-	2168	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

09	1050	N	989	-0-	-61 B	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	898	-0-	-187 B	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	769	-0-	-281 B	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	923	-0-	-100 B	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	673	-0-	-226 B	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
*02	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

09	2220	N	1904	-0-	-316 B	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
10	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	3			Y	-0-					-0-
11	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-
12	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-
01	2170	N	2075	-0-	-95 B	-0-	2075	3			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1749	-0-	-183 B	-0-	1749	3			Y	-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 #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4605	-0-	-495	B	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	3168	-0-	-2071	B	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4526	-0-	-364	B	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4609	-0-	-444	B	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4756	-0-	-297	B	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
*02	4679	X	4679	-0-	-0-	B	-0-	4677	3	2	9	N	2	2	1			-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1	1	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	5	5	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2	2	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	3	3	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	8	8	1			-0-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

09	3300	X	2571	-0-	-729	B	-0-	164	1	2407	3	N	-0-					-0-
10	3410	X	1983	-0-	-1427	B	-0-	115	1	1868	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	2220	-0-	-1080	B	-0-	31	1	2189	3	N	-0-					-0-
12	2790	X	1681	-0-	-1109	B	-0-	70	1	1611	3	N	-0-					-0-
01	2666	X	2433	-0-	-233	B	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
*02	7293	X	7293	-0-	-0-	B	-0-	7291	3	2	9	N	2	2	1			-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964

09	150	N	82	-0-	-68	B	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
10	186	N	84	-0-	-102	B	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	2	1	111	3	N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	B	-0-					N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

09	7830	X	7238	-0-	-592	B	-0-	7238	3			Y	-0-					-0-
10	8091	X	4745	-0-	-3346	B	-0-	4745	3			Y	-0-					-0-
11	7931	X	7931	-0-	-0-	B	-0-	7931	3			Y	-0-					-0-
12	8091	X	5754	-0-	-2337	B	-0-	5754	3			Y	-0-					-0-
01	7804	X	7804	-0-	-0-	B	-0-	7804	3			Y	-0-					-0-
*02	6433	X	6433	-0-	-0-	B	-0-	6431	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

09	10260	X	8083	-0-	-2177	B	-0-	8083	3			Y	-0-					-0-
10	10602	X	8307	-0-	-2295	B	-0-	8305	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	9720	X	7719	-0-	-2001	B	-0-	7719	3			Y	-0-					-0-
12	9393	X	7542	-0-	-1851	B	-0-	7541	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	8463	X	7383	-0-	-1080	B	-0-	7383	3			Y	-0-					-0-
*02	6816	X	6816	-0-	-0-	B	-0-	6814	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

09	3870	X	2888	-0-	-982	B	-159451	2888	3			Y	-0-					-0-
10	3999	X	2859	-0-	-1140	B	-159451	2859	3			Y	-0-					-0-
11	3690	X	2911	-0-	-779	B	-159451	2911	3			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3322	-0-	-398	B	-159451	3322	3			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3344	-0-	-376	B	-159451	3344	3			Y	-0-					-0-
02	2716	X	3022	-0-	306	B	-159145	3021	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 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	5768	X	5768	-0-	-0- B	-0-	5768	3			Y	-0-					-0-
10	6425	X	6425	-0-	-0- B	-0-	6424	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5797	X	5797	-0-	-0- B	-0-	5797	3			Y	-0-					-0-
12	6157	X	6157	-0-	-0- B	-0-	6157	3			Y	-0-					-0-
01	5873	X	5873	-0-	-0- B	-0-	5873	3			Y	-0-					-0-
*02	5317	X	5317	-0-	-0- B	-0-	5315	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

09	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1339	-0-	-671 B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1860	-0-	-372 B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1060	-0-	-335 B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
*02	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

09	870	N	866	-0-	-4 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
10	899	N	867	-0-	-32 B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
11	900	N	846	-0-	-54 B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
12	899	N	807	-0-	-92 B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*02	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

09	5370	X	5318	-0-	-52 B	-69074	5318	3			Y	-0-					-0-
10	5549	X	5465	-0-	-84 B	-69074	5464	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5250	X	5403	-0-	153 B	-68921	5403	3			Y	-0-					-0-
12	5487	X	5501	-0-	14 B	-68907	5501	3			Y	-0-					-0-
01	5487	X	5553	-0-	66 B	-68841	5553	3			Y	-0-					-0-
02	4760	X	4913	-0-	153 B	-68688	4911	3	2	9	Y	2	2	1			-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	6390	X	5464	-0-	-926 B	-0-	5464	3			Y	-0-					-0-
10	6603	X	5484	-0-	-1119 B	-0-	5483	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5910	X	5541	-0-	-369 B	-0-	5541	3			Y	-0-					-0-
12	6107	X	5276	-0-	-831 B	-0-	5276	3			Y	-0-					-0-
01	6117	X	6117	-0-	-0- B	-0-	6117	3			Y	-0-					-0-
*02	5804	X	5804	-0-	-0- B	-0-	5802	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

09	4470	X	4246	-0-	-224 B	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4527	-0-	-123 B	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	4339	-0-	-161 B	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4562	-0-	-88 B	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4483	-0-	-43 B	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3951	-0-	-137 B	-0-	3950	3	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

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5691 X	5691	-0-	-0- B	-0-	5691 3		Y	-0-			-0-
10	5859 X	5661	-0-	-198 B	-0-	5660 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	5670 X	5620	-0-	-50 B	-0-	5620 3		Y	-0-			-0-
12	5954 X	5954	-0-	-0- B	-0-	5954 3		Y	-0-			-0-
01	5859 X	5377	-0-	-482 B	-0-	5377 3		Y	-0-			-0-
*02	4787 X	4787	-0-	-0- B	-0-	4785 3	2 9	Y	2	2 1		-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

09	2760 N	2623	-0-	-137 B	-0-	2623 3		N	-0-			-0-
10	2728 N	2427	-0-	-301 B	-0-	2427 3		N	-0-			-0-
11	2730 N	1924	-0-	-806 B	-0-	1924 3		N	-0-			-0-
12	2697 N	1764	-0-	-933 B	-0-	1764 3		N	-0-			-0-
01	2721 N	2721	-0-	-0- B	-0-	2721 3		N	-0-			-0-
*02	2318 N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318 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	1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907 3		N	-0-			-0-
10	2790 N	2778	-0-	-12 B	-0-	2778 3		N	-0-			-0-
11	2670 N	2488	-0-	-182 B	-0-	2488 3		N	-0-			-0-
12	2542 N	2542	-0-	-0- B	-0-	2542 3		N	-0-			-0-
01	2790 N	2500	-0-	-290 B	-0-	2500 3		N	-0-			-0-
02	2324 N	2243	-0-	-81 B	-0-	2243 3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

09	5460 X	3534	-0-	-1926 B	-0-	3534 3		Y	-0-			-0-
10	5642 X	4104	-0-	-1538 B	-0-	4104 3		Y	-0-			-0-
11	3877 X	3877	-0-	-0- B	-0-	3877 3		Y	-0-			-0-
12	3999 X	3892	-0-	-107 B	-0-	3892 3		Y	-0-			-0-
01	4092 X	3718	-0-	-374 B	-0-	3718 3		Y	-0-			-0-
02	3528 X	3466	-0-	-62 B	-0-	3465 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

09	6787 X	6787	-0-	-0- B	-0-	6787 3		Y	-0-			-0-
10	7850 X	7850	-0-	-0- B	-0-	7848 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
11	6330 X	5096	-0-	-1234 B	-0-	5096 3		Y	-0-			-0-
12	7378 X	7378	-0-	-0- B	-0-	7377 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
01	6541 X	5796	-0-	-745 B	-0-	5796 3		Y	-0-			-0-
*02	7833 X	7833	-0-	-0- B	-0-	7830 3	3 9	Y	3	3 1		-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

09	1830 N	1466	-0-	-364 B	-0-	1466 3		Y	-0-			-0-
10	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747 3		Y	-0-			-0-
11	1560 N	1407	-0-	-153 B	-0-	1407 3		Y	-0-			-0-
12	1519 N	1502	-0-	-17 B	-0-	1502 3		Y	-0-			-0-
01	1736 N	1234	-0-	-502 B	-0-	1234 3		Y	-0-			-0-
02	1316 N	1215	-0-	-101 B	-0-	1215 3		Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6242 X	6242	-0-	-0- B	-0-	6242 3		N	-0-			-0-
10	6448 X	4090	-0-	-2358 B	-0-	4090 3		N	-0-			-0-
11	6210 X	4682	-0-	-1528 B	-0-	4682 3		N	-0-			-0-
12	6448 X	6042	-0-	-406 B	-0-	6042 3		N	-0-			-0-
01	6448 X	3618	-0-	-2830 B	-0-	3618 3		N	-0-			-0-
02	5824 X	5166	-0-	-658 B	-0-	5164 3	2 9	N	2	2 1		-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

09	4950 X	4357	-0-	-593 B	-0-	4357 3		Y	-0-			-0-
10	5115 X	4495	-0-	-620 B	-0-	4495 3		Y	-0-			-0-
11	4950 X	4397	-0-	-553 B	-0-	4397 3		Y	-0-			-0-
12	4867 X	4628	-0-	-239 B	-0-	4628 3		Y	-0-			-0-
01	4495 X	4458	-0-	-37 B	-0-	4458 3		Y	-0-			-0-
*02	4010 X	4010	-0-	-0- B	-0-	4009 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

09	3810 X	2751	-0-	-1059 B	-0-	2751 3		N	-0-			-0-
10	3937 X	2455	-0-	-1482 B	-0-	2455 3		N	-0-			-0-
11	3810 X	3426	-0-	-384 B	-0-	3426 3		N	-0-			-0-
12	4191 X	4191	-0-	-0- B	-0-	4191 3		N	-0-			-0-
01	3374 X	3374	-0-	-0- B	-0-	3374 3		N	-0-			-0-
*02	3373 X	3373	-0-	-0- B	-0-	3372 3	1 9	N	1	1 1		-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

09	5383 X	5383	-0-	-0- B	-0-	5383 3		N	-0-			-0-
10	7395 X	7395	-0-	-0- B	-0-	7393 3	2 9	N	2	2 1		-0-
11	7244 X	7244	-0-	-0- B	-0-	7244 3		N	-0-			-0-
12	6874 X	6874	-0-	-0- B	-0-	6873 3	1 9	N	1	1 1		-0-
01	6674 X	6674	-0-	-0- B	-0-	6674 3		N	-0-			-0-
*02	6021 X	6021	-0-	-0- B	-0-	6019 3	2 9	N	2	2 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	3270 X	2804	-0-	-466 B	-0-	2804 3		N	-0-			-0-
10	3302 X	3302	-0-	-0- B	-0-	3302 3		N	-0-			-0-
11	3701 X	3701	-0-	-0- B	-0-	3701 3		N	-0-			-0-
12	3689 X	3428	-0-	-261 B	-0-	3428 3		N	-0-			-0-
01	3689 X	3460	-0-	-229 B	-0-	3460 3		N	-0-			-0-
02	3332 X	3089	-0-	-243 B	-0-	3088 3	1 9	N	1	1 1		-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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4081 X	4081	-0-	-0- B	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
10	6180 X	6180	-0-	-0- B	-0-	6179	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5513 X	5513	-0-	-0- B	-0-	5513	3			N	-0-					-0-
12	3492 X	3492	-0-	-0- B	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
01	5076 X	5076	-0-	-0- B	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
*02	4229 X	4229	-0-	-0- B	-0-	4228	3	1	9	N	1	1	1			-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

09	4591 X	4591	-0-	-0- B	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
10	4928 X	4928	-0-	-0- B	-0-	4927	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	4969 X	4969	-0-	-0- B	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
12	5203 X	5203	-0-	-0- B	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
01	5381 X	5381	-0-	-0- B	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
*02	4903 X	4903	-0-	-0- B	-0-	4901	3	2	9	N	2	2	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	3000 X	2278	-0-	-722 B	-0-	2278	3			Y	-0-					-0-
10	3100 X	2380	-0-	-720 B	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
11	2580 X	2223	-0-	-357 B	-0-	2223	3			Y	-0-					-0-
12	2418 X	2252	-0-	-166 B	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-
01	2387 X	338	-0-	-2049 B	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
02	1848 N	-0-	-0-	-1848 B	-0-					Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

09	3900 X	2489	-0-	-1411 B	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
10	4030 X	3415	-0-	-615 B	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
11	3971 X	3971	-0-	-0- B	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
12	3968 X	2843	-0-	-1125 B	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
01	3968 X	2328	-0-	-1640 B	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
02	3640 X	2996	-0-	-644 B	-0-	2996	3			N	-0-					-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

09	3930 X	3751	-0-	-179 B	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
10	4085 X	4085	-0-	-0- B	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
11	4454 X	4454	-0-	-0- B	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
12	4300 X	4300	-0-	-0- B	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
01	4437 X	4437	-0-	-0- B	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
02	3668 X	3635	-0-	-33 B	-0-	3634	3	1	9	N	1	1	1			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

09	2663 X	2663	-0-	-0- B	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
10	2988 X	2988	-0-	-0- B	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
11	2783 X	2783	-0-	-0- B	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
12	2877 X	2877	-0-	-0- B	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
01	2810 X	2810	-0-	-0- B	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
*02	2970 X	2970	-0-	-0- B	-0-	2970	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 #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4489	X	4489	-0-	-0- B	-0-	4489	3			Y	-0-					-0-
10	4908	X	4908	-0-	-0- B	-0-	4907	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4415	X	4415	-0-	-0- B	-0-	4415	3			Y	-0-					-0-
12	4759	X	4759	-0-	-0- B	-0-	4759	3			Y	-0-					-0-
01	4495	X	3559	-0-	-936 B	-0-	3559	3			Y	-0-					-0-
02	4424	X	4419	-0-	-5 B	-0-	4418	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	3841	-0-	-989 B	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	3881	-0-	-1110 B	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
11	5328	X	5328	-0-	-0- B	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
12	4882	X	4882	-0-	-0- B	-0-	4882	3			N	-0-					-0-
01	5793	X	5793	-0-	-0- B	-0-	5793	3			N	-0-					-0-
*02	5133	X	5133	-0-	-0- B	-0-	5131	3	2	9	N	2	2	1			-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9390	X	6423	-0-	-2967 B	-0-	6423	3			Y	-0-					-0-
10	10029	X	10029	-0-	-0- B	-0-	10027	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	10317	X	10317	-0-	-0- B	-0-	10317	3			Y	-0-					-0-
12	9703	X	9576	-0-	-127 B	-0-	9575	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	9703	X	9592	-0-	-111 B	-0-	9592	3			Y	-0-					-0-
*02	9182	X	9182	-0-	-0- B	-0-	9179	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2638	-0-	-152 B	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2647	-0-	-143 B	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
11	2661	X	2661	-0-	-0- B	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2595	-0-	-133 B	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2219	-0-	-509 B	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	2240	-0-	-252 B	-0-	2240	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3111	X	3111	-0-	-0- B	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
10	2930	X	2930	-0-	-0- B	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
11	2619	X	2619	-0-	-0- B	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
12	2831	X	2831	-0-	-0- B	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
01	2620	X	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
*02	2850	X	2850	-0-	-0- B	-0-	2850	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 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	4560	X	4219	-0-	-341 B	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4329	-0-	-383 B	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4121	-0-	-439 B	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4183	-0-	-312 B	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4133	-0-	-269 B	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3728	-0-	-220 B	-0-	3728	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	5719	-0-	-971 B	-0-	5719	3			N	-0-					-0-
10	7197	X	7197	-0-	-0- B	-0-	7195	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	6520	X	6520	-0-	-0- B	-0-	6520	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	6148	-0-	-21 B	-0-	6148	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	5688	-0-	-1504 B	-0-	5688	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	5107	-0-	-1389 B	-0-	5105	3	2	9	N	2	2	1			-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 #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1695	-0-	-525 B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	1915	-0-	-565 B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1713	-0-	-237 B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1634	-0-	-133 B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1636	-0-	-286 B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1386	-0-	-210 B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

09	6870	X	5410	-0-	-1460 B	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
10	7099	X	6952	-0-	-147 B	-0-	6951	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6870	X	6835	-0-	-35 B	-0-	6835	3			N	-0-					-0-
12	6651	X	6651	-0-	-0- B	-0-	6651	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	6862	-0-	-82 B	-0-	6862	3			N	-0-					-0-
02	6384	X	6144	-0-	-240 B	-0-	6142	3	2	9	N	2	2	1			-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

09	4739	X	4739	-0-	-0- B	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
10	6393	X	6393	-0-	-0- B	-0-	6392	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5394	X	5394	-0-	-0- B	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
12	5738	X	5738	-0-	-0- B	-0-	5738	3			N	-0-					-0-
01	5383	X	5383	-0-	-0- B	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
*02	4685	X	4685	-0-	-0- B	-0-	4683	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

09	0	W	10313	-0-	10313 B	26248	10313	3			N	-0-					-0-
10	0	W	8395	-0-	8395 B	34643	8393	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	0	W	6217	-0-	6217 B	40860	6217	3			N	-0-					-0-
12	0	W	5581	-0-	5581 B	46441	5581	3			N	-0-					-0-
01	0	W	5769	-0-	5769 B	52210	5769	3			N	-0-					-0-
02	0	W	4994	-0-	4994 B	57204	4992	3	2	9	N	2	2	1			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

09	3753	X	3753	-0-	-0- B	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
10	3567	X	3567	-0-	-0- B	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3233	-0-	-37 B	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
12	3458	X	3458	-0-	-0- B	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
01	3439	X	3439	-0-	-0- B	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2607	-0-	-445 B	-0-	2607	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

09	7410	X	7277	-0-	-133 B	-0-	7277	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	6885	-0-	-338 B	-0-	6884	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	7320	X	6537	-0-	-783 B	-0-	6537	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	6750	-0-	-814 B	-0-	6749	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	7564	X	6292	-0-	-1272 B	-0-	6292	3			N	-0-					-0-
02	6804	X	6122	-0-	-682 B	-0-	6120	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

09	8130	X	6238	-0-	-1892 B	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
10	7812	X	7316	-0-	-496 B	-0-	7314	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	7560	X	6442	-0-	-1118 B	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
12	7657	X	6209	-0-	-1448 B	-0-	6209	3			N	-0-					-0-
01	7626	X	6658	-0-	-968 B	-0-	6658	3			N	-0-					-0-
02	6608	X	6066	-0-	-542 B	-0-	6064	3	2	9	N	2	2	1			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3600 X	3577	-0-	-23 B	-0-	3577 3		Y	-0-			-0-
10	3720 X	3708	-0-	-12 B	-0-	3708 3		Y	-0-			-0-
11	3656 X	3656	-0-	-0- B	-0-	3656 3		Y	-0-			-0-
12	3720 X	3709	-0-	-11 B	-0-	3709 3		Y	-0-			-0-
01	3720 X	3679	-0-	-41 B	-0-	3679 3		Y	-0-			-0-
*02	2812 X	2812	-0-	-0- B	-0-	2812 3		Y	-0-			-0-

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

09	1440 N	1339	-0-	-101 B	-0-	177 1	1162 3	N	-0-			-0-
10	1426 N	1016	-0-	-410 B	-0-	134 1	882 3	N	-0-			-0-
11	1380 N	1011	-0-	-369 B	-0-	133 1	878 3	N	-0-			-0-
12	1395 N	465	-0-	-930 B	-0-	147 1	318 3	N	-0-			-0-
01	1023 N	628	-0-	-395 B	-0-	106 1	522 3	N	-0-			-0-
02	952 N	347	-0-	-605 B	-0-	64 1	283 3	N	-0-			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

09	4608 X	4608	-0-	-0- B	-0-	4608 3		N	-0-			-0-
10	4689 X	4689	-0-	-0- B	-0-	4689 3		N	-0-			-0-
11	4350 X	4152	-0-	-198 B	-0-	4152 3		N	-0-			-0-
12	4495 X	3844	-0-	-651 B	-0-	3844 3		N	-0-			-0-
01	5188 X	5188	-0-	-0- B	-0-	5188 3		N	-0-			-0-
02	4060 X	3675	-0-	-385 B	-0-	3674 3	1 9	N	1	1 1		-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

09	6120 X	5772	-0-	-348 B	-0-	5772 3		N	-0-			-0-
10	6479 X	6201	-0-	-278 B	-0-	6200 3	1 9	N	1	1 1		-0-
11	6270 X	5797	-0-	-473 B	-0-	5797 3		N	-0-			-0-
12	6479 X	5889	-0-	-590 B	-0-	5889 3		N	-0-			-0-
01	6417 X	5745	-0-	-672 B	-0-	5745 3		N	-0-			-0-
02	5600 X	5287	-0-	-313 B	-0-	5285 3	2 9	N	2	2 1		-0-

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

09	3184 X	3184	-0-	-0- B	-0-	3184 3		N	-0-			-0-
10	3298 X	3298	-0-	-0- B	-0-	3298 3		N	-0-			-0-
11	3072 X	3072	-0-	-0- B	-0-	3072 3		N	-0-			-0-
12	3069 X	3069	-0-	-0- B	-0-	3069 3		N	-0-			-0-
01	3069 X	2576	-0-	-493 B	-0-	2576 3		N	-0-			-0-
02	2772 X	2268	-0-	-504 B	-0-	2268 3		N	-0-			-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

09	180 N	266	-0-	86 B	-715172	266 3		N	-0-			-0-
10	186 N	198	-0-	12 B	-715160	198 3		N	-0-			-0-
11	240 N	289	-0-	49 B	-715111	289 3		N	-0-			-0-
12	279 N	254	-0-	-25 B	-715111	254 3		N	-0-			-0-
01	186 N	346	-0-	160 B	-714951	346 3		N	-0-			-0-
02	280 N	219	-0-	-61 B	-714951	219 3		N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

09	1860 N	1682	-0-	-178 B	-0-	1682 3		N	-0-			-0-
10	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758 3		N	-0-			-0-
11	2040 N	1736	-0-	-304 B	-0-	1736 3		N	-0-			-0-
12	1736 N	1685	-0-	-51 B	-0-	1685 3		N	-0-			-0-
01	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815 3		N	-0-			-0-
02	1624 N	1537	-0-	-87 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	7163	X	7163	-0-	-0- B	-0-	7163	3			N	-0-					-0-
10	7427	X	7427	-0-	-0- B	-0-	7425	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	6860	X	6860	-0-	-0- B	-0-	6860	3			N	-0-					-0-
12	6957	X	6957	-0-	-0- B	-0-	6956	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6809	X	6809	-0-	-0- B	-0-	6809	3			N	-0-					-0-
*02	5944	X	5944	-0-	-0- B	-0-	5942	3	2	9	N	2	2	1			-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

09	5100	X	4820	-0-	-280 B	-0-	4820	3			Y	-0-					-0-
10	5270	X	4639	-0-	-631 B	-0-	4639	3			Y	-0-					-0-
11	5100	X	4818	-0-	-282 B	-0-	4818	3			Y	-0-					-0-
12	5270	X	4861	-0-	-409 B	-0-	4861	3			Y	-0-					-0-
01	5239	X	4698	-0-	-541 B	-0-	4698	3			Y	-0-					-0-
02	4508	X	4074	-0-	-434 B	-0-	4073	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

09	3960	X	3685	-0-	-275 B	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	4016	-0-	-76 B	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3767	-0-	-163 B	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3387	-0-	-674 B	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3370	-0-	-691 B	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3161	-0-	-479 B	-0-	3160	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

09	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360 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 #: 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	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
10	2683	N	2683	-0-	-0- B	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
11	2457	X	2457	-0-	-0- B	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
12	2279	X	2279	-0-	-0- B	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
01	2516	X	2516	-0-	-0- B	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
*02	1920	X	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

09	5116	X	5116	-0-	-0- B	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
10	6178	X	6178	-0-	-0- B	-0-	6177	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5438	X	5438	-0-	-0- B	-0-	5438	3			N	-0-					-0-
12	4959	X	4959	-0-	-0- B	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
01	4852	X	4852	-0-	-0- B	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
*02	4338	X	4338	-0-	-0- B	-0-	4337	3	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

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	1950	N	374	-0-	-1576 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	2534	N	2534	-0-	-0- B	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
11	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
12	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1433	-0-	-737 B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1327	-0-	-101 B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

09	420	N	332	-0-	-88 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	434	N	399	-0-	-35 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	341	N	80	-0-	-261 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	231	-0-	-105 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

09	4461	X	4461	-0-	-0- B	-0-	588	1	3873	3	N	-0-					-0-
10	4969	X	4969	-0-	-0- B	-0-	656	1	4312	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4786	X	4786	-0-	-0- B	-0-	632	1	4154	3	N	-0-					-0-
12	2790	X	2039	-0-	-751 B	-0-	644	1	1395	3	N	-0-					-0-
01	4045	X	4045	-0-	-0- B	-0-	684	1	3361	3	N	-0-					-0-
*02	3509	X	3509	-0-	-0- B	-0-	650	1	2858	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

09	6960	X	6514	-0-	-446 B	-0-	6514	3			N	-0-					-0-
10	8120	X	8120	-0-	-0- B	-0-	8118	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	7144	X	7144	-0-	-0- B	-0-	7144	3			N	-0-					-0-
12	7502	X	7502	-0-	-0- B	-0-	7501	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	7192	X	6646	-0-	-546 B	-0-	6646	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	6045	-0-	-451 B	-0-	6043	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

09	5970	X	5499	-0-	-471 B	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	5520	-0-	-649 B	-0-	5519	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5580	X	5483	-0-	-97 B	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	5558	-0-	-208 B	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	5602	-0-	-71 B	-0-	5602	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4827	-0-	-297 B	-0-	4825	3	2	9	N	2	2	1			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

09	5190	X	4696	-0-	-494 B	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	4426	-0-	-782 B	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4347	-0-	-603 B	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4588	-0-	-496 B	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4742	-0-	-342 B	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4368	-0-	-28 B	-0-	4367	3	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

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	2790	X	2384	-0-	-406 B	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2432	-0-	-451 B	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2290	-0-	-440 B	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2460	-0-	-330 B	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2319	-0-	-316 B	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	2148	-0-	-64 B	-0-	2148	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

09	7719	X	7719	-0-	-0- B	-0-	7719	3			N	-0-					-0-
10	7727	X	7727	-0-	-0- B	-0-	7725	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	7403	X	7403	-0-	-0- B	-0-	7403	3			N	-0-					-0-
12	7819	X	7819	-0-	-0- B	-0-	7818	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8037	X	8037	-0-	-0- B	-0-	8037	3			N	-0-					-0-
*02	6819	X	6819	-0-	-0- B	-0-	6817	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

09	5430	X	5118	-0-	-312 B	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	5305	-0-	-306 B	-0-	5304	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5430	X	5113	-0-	-317 B	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	5305	-0-	-120 B	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	5203	-0-	-222 B	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4602	-0-	-186 B	-0-	4600	3	2	9	N	2	2	1			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

09	2833	X	2833	-0-	-0- B	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
10	3360	X	3360	-0-	-0- B	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
11	3206	X	3206	-0-	-0- B	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
12	3274	X	3274	-0-	-0- B	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
01	2869	X	2869	-0-	-0- B	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
*02	2760	X	2760	-0-	-0- B	-0-	2760	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

09	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
10	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1486	-0-	-284 B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1510	-0-	-164 B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1475	-0-	-137 B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1079	-0-	-321 B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

09	1980	N	1520	-0-	-460 B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1505	-0-	-76 B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1402	-0-	-68 B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1404	-0-	-177 B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1271	-0-	-248 B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1107	-0-	-209 B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

09	6420	X	22	-0-	-6398 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	6634	X	1485	-0-	-5149 B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	1555	-0-	-4805 B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	125	-0-	-6261 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	1488	X	1147	-0-	-341 B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*02	3283	X	3283	-0-	-0- B	-0-	3282	3	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

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	5310	X	5217	-0-	-93	B	-0-	5217	3			Y	-0-					-0-
10	5487	X	5322	-0-	-165	B	-0-	5321	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5280	X	5074	-0-	-206	B	-0-	5074	3			Y	-0-					-0-
12	5456	X	5391	-0-	-65	B	-0-	5391	3			Y	-0-					-0-
01	5425	X	5374	-0-	-51	B	-0-	5374	3			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4726	-0-	-146	B	-0-	4724	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

09	210	N	169	-0-	-41	B	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	83	-0-	-67	B	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	169	-0-	-79	B	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
*02	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

09	6114	X	6114	-0-	-0-	B	-0-	6114	3			N	-0-					-0-
10	6635	X	6635	-0-	-0-	B	-0-	6634	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6314	X	6314	-0-	-0-	B	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
12	6257	X	6257	-0-	-0-	B	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
01	6504	X	6504	-0-	-0-	B	-0-	6504	3			N	-0-					-0-
*02	6176	X	6176	-0-	-0-	B	-0-	6174	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

09	11170	X	11170	-0-	-0-	B	-0-	11170	3			N	-0-					-0-
10	12701	X	12701	-0-	-0-	B	-0-	12698	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	10317	X	10317	-0-	-0-	B	-0-	10317	3			N	-0-					-0-
12	11325	X	11325	-0-	-0-	B	-0-	11323	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	10644	X	10644	-0-	-0-	B	-0-	10644	3			N	-0-					-0-
*02	10056	X	10056	-0-	-0-	B	-0-	10053	3	3	9	N	3	3	1			-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

09	4560	X	4096	-0-	-464	B	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4298	-0-	-414	B	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	3622	-0-	-848	B	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4310	-0-	-154	B	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3688	-0-	-714	B	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	2721	-0-	-1171	B	-0-	2721	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

09	6830	X	6830	-0-	-0-	B	-0-	6830	3			N	-0-					-0-
10	7861	X	7861	-0-	-0-	B	-0-	7859	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	6908	X	6908	-0-	-0-	B	-0-	6908	3			N	-0-					-0-
12	7606	X	7606	-0-	-0-	B	-0-	7605	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6324	X	6228	-0-	-96	B	-0-	6228	3			N	-0-					-0-
*02	7806	X	7806	-0-	-0-	B	-0-	7803	3	3	9	N	3	3	1			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

09	6780	X	5604	-0-	-1176	B	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	5707	-0-	-741	B	-0-	5706	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6240	X	5169	-0-	-1071	B	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	1895	-0-	-3964	B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	1524	-0-	-4304	B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
02	5236	X	1182	-0-	-4054	B	-0-	1182	3			N	-0-					-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	6270	X	3397	-0-	-2873 B	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
10	11886	X	11886	-0-	-0- B	-0-	11884	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	13185	X	13185	-0-	-0- B	-0-	13185	3			N	-0-					-0-
12	12893	X	12893	-0-	-0- B	-0-	12891	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	10622	X	10622	-0-	-0- B	-0-	10622	3			N	-0-					-0-
02	5852	X	344	-0-	-5508 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

09	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	341	N	169	-0-	-172 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	210	N	95	-0-	-115 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*02	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

09	5156	X	5156	-0-	-0- B	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
10	3828	X	3828	-0-	-0- B	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
11	3338	X	3338	-0-	-0- B	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
12	2930	X	2930	-0-	-0- B	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
01	2477	X	2477	-0-	-0- B	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
*02	2375	X	2375	-0-	-0- B	-0-	2375	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

09	2880	X	2765	-0-	-115 B	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2699	-0-	-277 B	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2693	-0-	-157 B	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2777	-0-	-75 B	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2459	-0-	-393 B	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2394	-0-	-126 B	-0-	2394	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

09	5850	X	2681	-0-	-3169 B	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	66	-0-	-5979 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	912	X	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
12	3470	X	3470	-0-	-0- B	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
01	4847	X	4847	-0-	-0- B	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
*02	4883	X	4883	-0-	-0- B	-0-	4881	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

09	3930	X	3077	-0-	-853 B	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3612	-0-	-449 B	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3507	-0-	-153 B	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
12	3815	X	3815	-0-	-0- B	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3329	-0-	-298 B	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3162	-0-	-114 B	-0-	3161	3	1	9	N	1	1	1			-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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	7316	X	7316	-0-	-0-	B	-0-	7316	3			N	-0-					-0-
10	7566	X	7566	-0-	-0-	B	-0-	7566	3			N	-0-					-0-
11	7213	X	7213	-0-	-0-	B	-0-	7213	3			N	-0-					-0-
12	7097	X	7097	-0-	-0-	B	-0-	7097	3			N	-0-					-0-
01	6314	X	6314	-0-	-0-	B	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
*02	5751	X	5751	-0-	-0-	B	-0-	5749	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

09	5790	X	5747	-0-	-43	B	-0-	5747	3			Y	-0-					-0-
10	6106	X	6106	-0-	-0-	B	-0-	6105	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5960	X	5960	-0-	-0-	B	-0-	5960	3			Y	-0-					-0-
12	6017	X	6017	-0-	-0-	B	-0-	6017	3			Y	-0-					-0-
01	5983	X	5761	-0-	-222	B	-0-	5761	3			Y	-0-					-0-
*02	5154	X	5154	-0-	-0-	B	-0-	5152	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

09	840	X	-0-	-0-	-840	B	-0-					N	1	1	1			-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	B	-0-					N	3	3	1			-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	B	-0-					N	1	1	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	3	3	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	6	6	1			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

09	3558	X	3558	-0-	-0-	B	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
10	1293	N	1293	-0-	-0-	B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1098	-0-	1098	B	1098	1098	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	884	-0-	884	B	1982	884	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	972	-0-	972	B	2954	972	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1038	-0-	1038	B	3992	1038	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

09	11970	X	10455	-0-	-1515	B	-0-	10455	3			N	-0-					-0-
10	12369	X	10464	-0-	-1905	B	-0-	10462	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	11970	X	10684	-0-	-1286	B	-0-	10684	3			N	-0-					-0-
12	11439	X	10762	-0-	-677	B	-0-	10760	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	11222	X	10822	-0-	-400	B	-0-	10822	3			N	-0-					-0-
02	9968	X	9823	-0-	-145	B	-0-	9820	3	3	9	N	3	3	1			-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

09	7407	X	7407	-0-	-0-	B	-0-	7407	3			N	-0-					-0-
10	8246	X	5674	-0-	-2572	B	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
11	7980	X	6594	-0-	-1386	B	-0-	6594	3			N	-0-					-0-
12	8246	X	7032	-0-	-1214	B	-0-	7032	3			N	-0-					-0-
01	7657	X	5620	-0-	-2037	B	-0-	5620	3			N	-0-					-0-
02	6916	X	5060	-0-	-1856	B	-0-	5060	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	2970	X	1438	-0-	-1532 B	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	655	-0-	-2414 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	3869	X	3869	-0-	-0- B	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	833	-0-	-1988 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	1700	-0-	-1121 B	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
02	1344	X	NO RPT	-0-	-1344 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
01	2957	N	2957	-0-	-0- B	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2438	N	2438	-0-	-0- B	-0-	241	1	2197	2	Y	-0-					127
10	2585	N	2585	-0-	-0- B	-0-	254	1	2331	2	Y	-0-					127
11	1860	N	1711	-0-	-149 B	-0-	206	1	1505	2	Y	-0-					127
12	2263	N	1332	-0-	-931 B	-0-	161	1	1170	2	Y	1					128
							1	9									
01	2263	N	1556	-0-	-707 B	-0-	176	1	1379	2	Y	1					129
							1	9									
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008 B	-0-					Y	NO RPT					129

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	2170	X	2170	-0-	-0- B	-0-	2170	2			N	-0-					110
10	1779	X	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	2			N	-0-					110
11	1264	X	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2			N	-0-					110
12	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812	2			N	-0-					110
01	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510	2			N	-0-					110
02	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					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	DLQ G-10		1569	-0-	1569 B	3102	1569	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1564	-0-	1564 B	4666	1564	2			Y	-0-					-0-
11	8026	X	3360	-0-	-4666 B	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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	DLQ G-10		2399	-0-	2399 B	3383	2399	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2603	-0-	2603 B	5986	2603	2			Y	-0-					-0-
11	5986	X	-0-	-0-	-5986 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	2573	N	NO RPT	-0-	-2573 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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	1809	X	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
10	670	X	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-			-0-
11	2068	X	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	2			N	-0-			-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

09	210	N	138	-0-	-72 B	-0-	138	2			N	-0-			-0-
10	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-			-0-
11	150	N	108	-0-	-42 B	-0-	108	2			N	-0-			-0-
12	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-			-0-
01	186	N	135	-0-	-51 B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
02	112	N	85	-0-	-27 B	-0-	85	2			N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

09	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
10	1240	N	1186	-0-	-54 B	-0-	1186	2			N	-0-			-0-
11	1200	N	1039	-0-	-161 B	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
12	1240	N	1127	-0-	-113 B	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
01	1178	N	1067	-0-	-111 B	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
02	980	N	735	-0-	-245 B	-0-	735	2			N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

09	3161	X	3161	-0-	-0- B	-0-	691	1	2470	2	N	-0-			-0-
10	3144	X	3144	-0-	-0- B	-0-	469	1	2675	2	N	-0-			-0-
11	3670	X	3670	-0-	-0- B	-0-	542	1	3128	2	N	-0-			-0-
12	4568	X	4568	-0-	-0- B	-0-	555	1	4013	2	N	-0-			-0-
01	4624	X	4624	-0-	-0- B	-0-	666	1	3958	2	N	-0-			-0-
*02	4436	X	4436	-0-	-0- B	-0-	695	1	3741	2	N	-0-			-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

09	4350	X	4144	-0-	-206 B	-0-	4144	2			N	-0-			-0-
10	4495	X	4349	-0-	-146 B	-0-	4349	2			N	-0-			-0-
11	4371	X	4371	-0-	-0- B	-0-	4371	2			N	-0-			-0-
12	4495	X	4395	-0-	-100 B	-0-	4395	2			N	-0-			-0-
01	4340	X	4332	-0-	-8 B	-0-	4332	2			N	-0-			-0-
*02	4090	X	4090	-0-	-0- B	-0-	4090	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	2178	X	817	-0-	-1361	B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	642	X	642	-0-	-0-	B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	540	N	10	-0-	-530	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	558	N	5	-0-	-553	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	558	N	17	-0-	-541	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*02	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	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	3789	X	3789	-0-	-0-	B	-0-	109	1	3680	2	N	-0-					-0-
10	4657	X	4657	-0-	-0-	B	-0-	133	1	4524	2	N	-0-					-0-
11	4060	X	4060	-0-	-0-	B	-0-	118	1	3942	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	1745	-0-	-518	B	-0-	48	1	1697	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	1230	-0-	-1033	B	-0-	36	1	1194	2	N	-0-					-0-
*02	2064	X	2064	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1993	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	278	-0-	98	B	-22142	278	2			N	-0-					-0-
10	186	N	362	-0-	176	B	-21966	362	2			N	-0-					-0-
11	180	N	244	-0-	64	B	-21902	244	2			N	-0-					-0-
12	186	N	257	-0-	71	B	-21831	257	2			N	-0-					-0-
01	186	N	260	-0-	74	B	-21757	260	2			N	-0-					-0-
02	168	N	175	-0-	7	B	-21750	175	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	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	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	1920	N	4671	-0-	2751	B	-52064	4671	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	2826	-0-	873	B	-51191	2826	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1667	-0-	-583	B	-51191	1667	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2236	-0-	-833	B	-51191	2236	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	3162	-0-	93	B	-51098	3162	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	1552	-0-	-1220	B	-51098	1552	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	420	X	136	-0-	-284	B	-0-	136	2			N	-0-					21
10	8334	X	8334	-0-	-0-	B	-0-	8334	2			N	-0-					21
11	7921	X	7921	-0-	-0-	B	-0-	7921	2			N	-0-					21
12	5549	X	5549	-0-	-0-	B	-0-	5549	2			N	-0-					21
01	5328	X	5328	-0-	-0-	B	-0-	5328	2			N	-0-					21
*02	4464	X	4464	-0-	-0-	B	-0-	4464	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	2880	X	2492	-0-	-388	B	-0-	2491	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2914	X	2589	-0-	-325	B	-0-	2587	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2760	X	2363	-0-	-397	B	-0-	2362	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2852	X	2384	-0-	-468	B	-0-	2383	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2728	X	2348	-0-	-380	B	-0-	2347	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2352	X	1787	-0-	-565	B	-0-	1786	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	2610	N	2582	-0-	-28	B	-5967	2579	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2573	N	3029	-0-	456	B	-5511	3021	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	2520	N	3167	-0-	647	B	-4864	3164	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2666	N	3543	-0-	877	B	-3987	3534	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	2697	N	2669	-0-	-28	B	-3987	2666	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2436	X	1939	-0-	-497	B	-3987	1936	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	3870	X	4793	-0-	923	B	-24934	4792	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3999	X	4717	-0-	718	B	-24216	4714	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3870	X	4475	-0-	605	B	-23611	4473	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3999	X	4701	-0-	702	B	-22909	4698	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3999	X	4604	-0-	605	B	-22304	4602	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3612	X	4024	-0-	412	B	-21892	4022	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	1200	N	5289	-0-	4089	B	-105086	5241	2	48	9	N	44	44	8			-0-
10	1085	N	8781	-0-	7696	B	-97390	8744	2	37	9	N	34	34	8			-0-
11	240	N	8088	-0-	7848	B	-89542	8082	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	1364	X	6101	-0-	4737	B	-84805	6093	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	1364	X	5893	-0-	4529	B	-80276	5890	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1232	X	5270	-0-	4038	B	-76238	5266	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

09	5580	X	5203	-0-	-377	B	-0-	5188	2	15	9	N	14	14	8			-0-
10	6439	X	6439	-0-	-0-	B	-0-	6407	2	32	9	N	29	29	8			-0-
11	5822	X	5822	-0-	-0-	B	-0-	5809	2	13	9	N	12	12	8			-0-
12	5766	X	5208	-0-	-558	B	-0-	5183	2	25	9	N	23	23	8			-0-
01	5766	X	4699	-0-	-1067	B	-0-	4687	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	5208	X	3781	-0-	-1427	B	-0-	3770	2	11	9	N	10	10	8			-0-

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

09	8489	X	8489	-0-	-0-	B	-0-	8472	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	8976	X	8976	-0-	-0-	B	-0-	8946	2	30	9	N	27	27	8			-0-
11	8370	X	8307	-0-	-63	B	-0-	8294	2	13	9	N	12	12	8			-0-
12	8649	X	8016	-0-	-633	B	-0-	7990	2	26	9	N	24	24	8			-0-
01	8649	X	7260	-0-	-1389	B	-0-	7249	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	7812	X	6831	-0-	-981	B	-0-	6817	2	14	9	N	13	13	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

09	6485	X	6485	-0-	-0-	B	-0-	6453	2	32	9	N	29	29	8			-0-
10	6019	X	6019	-0-	-0-	B	-0-	5987	2	32	9	N	29	29	8			-0-
11	5147	X	5147	-0-	-0-	B	-0-	5134	2	13	9	N	12	12	8			-0-
12	5151	X	5151	-0-	-0-	B	-0-	5126	2	25	9	N	23	23	8			-0-
01	4931	X	4931	-0-	-0-	B	-0-	4914	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*02	4447	X	4447	-0-	-0-	B	-0-	4435	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	2220	X	2007	-0-	-213	B	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
10	2847	X	2847	-0-	-0-	B	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	2204	-0-	-16	B	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	2054	-0-	-116	B	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1990	-0-	-304	B	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1536	-0-	-508	B	-0-	1535	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

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	8520 X	7195	-0-	-1325 B	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
10	9114 X	7214	-0-	-1900 B	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
11	8820 X	5603	-0-	-3217 B	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
12	9114 X	7731	-0-	-1383 B	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
01	8773 X	7637	-0-	-1136 B	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
02	6720 X	5647	-0-	-1073 B	-0-	5647	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

09	4999 X	4999	-0-	-0- B	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
10	4960 X	4110	-0-	-850 B	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
11	4800 X	3807	-0-	-993 B	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
12	4960 X	4522	-0-	-438 B	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
01	4960 X	3767	-0-	-1193 B	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
02	4480 X	3615	-0-	-865 B	-0-	3615	2			N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

09	4929 X	4929	-0-	-0- B	-0-	4927	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	4664 X	4664	-0-	-0- B	-0-	4662	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	4714 X	4714	-0-	-0- B	-0-	4713	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	4542 X	4542	-0-	-0- B	-0-	4540	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	5013 X	5013	-0-	-0- B	-0-	5012	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*02	4269 X	4269	-0-	-0- B	-0-	4267	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

09	6313 X	6313	-0-	-0- B	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
10	5805 X	5805	-0-	-0- B	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
11	4988 X	4988	-0-	-0- B	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
12	5434 X	5434	-0-	-0- B	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
01	5076 X	5076	-0-	-0- B	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
*02	4434 X	4434	-0-	-0- B	-0-	4434	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

09	3150 X	2717	-0-	-433 B	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
10	3103 X	3103	-0-	-0- B	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
11	3160 X	3160	-0-	-0- B	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
12	3663 X	3663	-0-	-0- B	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
01	3878 X	3878	-0-	-0- B	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
*02	3706 X	3706	-0-	-0- B	-0-	3706	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

09	3990 X	3118	-0-	-872 B	-0-	3118	2			N	-0-					65
10	3658 X	3547	-0-	-111 B	-0-	3547	2			N	-0-					65
11	3540 X	3061	-0-	-479 B	-0-	3061	2			N	-0-					65
12	3410 X	3222	-0-	-188 B	-0-	3222	2			N	-0-					65
01	3534 X	3407	-0-	-127 B	-0-	3407	2			N	-0-					65
02	3192 X	2493	-0-	-699 B	-0-	2493	2			N	-0-					65

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

09	3300 X	3010	-0-	-290 B	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
10	3410 X	2481	-0-	-929 B	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
11	3300 X	1604	-0-	-1696 B	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	3410 X	1769	-0-	-1641 B	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
01	3410 X	1856	-0-	-1554 B	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
02	2800 X	1471	-0-	-1329 B	-0-	1471	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	3210	X	1642	-0-	-1568 B	-7919	1641	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3317	X	1830	-0-	-1487 B	-7919	1829	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3210	X	1755	-0-	-1455 B	-7919	1754	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2480	X	1820	-0-	-660 B	-7919	1819	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2263	X	1914	-0-	-349 B	-7919	1914	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1439	-0-	-213 B	-7919	1439	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

09	5070	X	4510	-0-	-560 B	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	1839	-0-	-3369 B	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	2089	-0-	-2981 B	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
12	9590	X	9590	-0-	-0- B	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
01	6156	X	6156	-0-	-0- B	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
*02	5479	X	5479	-0-	-0- B	-0-	5479	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	9960	X	8128	-0-	-1832 B	-0-	8122	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
10	10292	X	8531	-0-	-1761 B	-0-	8521	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
11	9000	X	8190	-0-	-810 B	-0-	8186	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
12	8605	X	8605	-0-	-0- B	-0-	8592	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
01	8650	X	8650	-0-	-0- B	-0-	8642	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
02	7700	X	5873	-0-	-1827 B	-0-	5865	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

09	3330	X	2610	-0-	-720 B	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2606	-0-	-308 B	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2569	-0-	-161 B	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2393	-0-	-428 B	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2438	-0-	-383 B	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2230	-0-	-206 B	-0-	2230	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

09	2880	X	2836	-0-	-44 B	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2388	-0-	-309 B	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
11	2518	N	2518	-0-	-0- B	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
12	2945	N	2547	-0-	-398 B	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
01	2704	N	2704	-0-	-0- B	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	1946	-0-	-406 B	-0-	1946	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

09	7470	X	7229	-0-	-241 B	-0-	7229	2			N	-0-					53
10	7719	X	7467	-0-	-252 B	-0-	7345	2	122	9	N	111					164
11	7380	X	6963	-0-	-417 B	-0-	6926	2	37	9	N	34	175	1			23
12	7564	X	7237	-0-	-327 B	-0-	7237	2			N	-0-					23
01	7471	X	6959	-0-	-512 B	-0-	6959	2			N	-0-					23
02	6748	X	6332	-0-	-416 B	-0-	6332	2			N	-0-					23

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

09	4303	X	4303	-0-	-0- B	-0-	4288	2	15	9	N	14	14	8			-0-
10	4123	X	2235	-0-	-1888 B	-0-	2222	2	13	9	N	12	12	8			-0-
11	4674	X	4674	-0-	-0- B	-0-	4662	2	12	9	N	11	11	8			-0-
12	8838	X	8838	-0-	-0- B	-0-	8785	2	53	9	N	48	48	8			-0-
01	7765	X	7765	-0-	-0- B	-0-	7743	2	22	9	N	20	20	8			-0-
*02	5967	X	5967	-0-	-0- B	-0-	5943	2	24	9	N	22	22	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	2370	X	945	-0-	-1425 B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	893	-0-	-409 B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	874	-0-	-296 B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
12	992	N	872	-0-	-120 B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
01	899	N	676	-0-	-223 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*02	7400	X	7400	-0-	-0- B	-0-	7400	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	3630	X	3038	-0-	-592 B	-0-	3037	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3751	X	3318	-0-	-433 B	-0-	3315	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3300	X	3125	-0-	-175 B	-0-	3124	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3383	X	3383	-0-	-0- B	-0-	3380	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3348	X	3348	-0-	-0- B	-0-	3346	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2996	X	2258	-0-	-738 B	-0-	2256	2	2	9	N	2	2	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	3240	X	1512	-0-	-1728 B	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	461	-0-	-2670 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	512	-0-	-2518 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	518	-0-	-1404 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	1382	-0-	-168 B	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
*02	2440	X	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	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	7080	X	5396	-0-	-1684 B	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6273	-0-	-1043 B	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6254	-0-	-1006 B	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6530	-0-	-972 B	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	5430	-0-	-2072 B	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4143	-0-	-1681 B	-0-	4143	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	7260	X	5755	-0-	-1505 B	-0-	5748	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	7409	X	6997	-0-	-412 B	-0-	6985	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	6675	X	6675	-0-	-0- B	-0-	6669	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	7587	X	7587	-0-	-0- B	-0-	7570	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	7151	X	7151	-0-	-0- B	-0-	7142	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	6328	X	4563	-0-	-1765 B	-0-	4555	2	8	9	N	7	7	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	4050	X	3693	-0-	-357 B	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3707	-0-	-540 B	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3201	-0-	-909 B	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3511	-0-	-736 B	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3557	-0-	-504 B	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3290	-0-	-154 B	-0-	3290	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	1470	N	719	-0-	-751 B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
10	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
11	900	N	800	-0-	-100 B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
12	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1338	-0-	-57 B	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
*02	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	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	3360	X	3192	-0-	-168 B	-0-	3184	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
10	3472	X	3378	-0-	-94 B	-0-	3365	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
11	3360	X	3245	-0-	-115 B	-0-	3239	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
12	3589	X	3589	-0-	-0- B	-0-	3574	2	15	9	Y	14	14	8			-0-
01	3539	X	3539	-0-	-0- B	-0-	3531	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
02	3052	X	2129	-0-	-923 B	-0-	2122	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

09	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					137
10	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2			N	-0-					137
11	270	N	263	-0-	-7 B	-0-	263	2			N	-0-					137
12	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					137
01	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					137
*02	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					137

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

09	1290	X	994	-0-	-296 B	-0-	990	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	1333	X	893	-0-	-440 B	-0-	886	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	1290	X	329	-0-	-961 B	-0-	327	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1333	X	263	-0-	-1070 B	-0-	260	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1023	X	192	-0-	-831 B	-0-	191	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	924	X	577	-0-	-347 B	-0-	574	2	3	9	N	3	3	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

09	4380	X	3528	-0-	-852 B	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3295	-0-	-1200 B	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3705	-0-	-645 B	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2834	-0-	-824 B	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2609	-0-	-1049 B	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2672	-0-	-800 B	-0-	2672	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

09	5430	X	-0-	-0-	-5430 B	-0-					N	-0-					-0-
10	5611	X	539	-0-	-5072 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	1321	-0-	-4019 B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	1586	-0-	-3932 B	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	515	-0-	-3515 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	1232	X	-0-	-0-	-1232 B	-0-					N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

09	3750	X	2031	-0-	-1719 B	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
10	3637	X	3637	-0-	-0- B	-0-	3636	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3060	X	2962	-0-	-98 B	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
12	3261	X	3261	-0-	-0- B	-0-	3260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3627	X	3123	-0-	-504 B	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2224	-0-	-1052 B	-0-	2224	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

09	3019	X	3019	-0-	-0- B	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
10	3386	X	3386	-0-	-0- B	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2484	-0-	-96 B	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2099	-0-	-1001 B	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	1474	-0-	-1626 B	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1045	-0-	-1755 B	-0-	1045	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	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					129
10	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					129
11	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-					129
12	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					129
01	651	N	576	-0-	-75 B	-0-	576	2			N	-0-					129
02	532	N	438	-0-	-94 B	-0-	438	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	5040	X	3109	-0-	-1931 B	-0-	3108	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5208	X	4540	-0-	-668 B	-0-	4539	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4353	X	4353	-0-	-0- B	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
12	5073	X	5073	-0-	-0- B	-0-	5072	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5214	X	5214	-0-	-0- B	-0-	5213	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4088	X	3430	-0-	-658 B	-0-	3429	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	4830	X	4699	-0-	-131 B	-0-	4699	2			N	-0-					98
10	4991	X	4988	-0-	-3 B	-0-	4988	2			N	-0-					98
11	4839	X	4839	-0-	-0- B	-0-	4831	2	8	9	N	7					105
12	4929	X	4290	-0-	-639 B	-0-	4290	2			N	-0-					105
01	4991	X	4143	-0-	-848 B	-0-	4143	2			N	-0-					105
02	4508	X	4345	-0-	-163 B	-0-	4345	2			N	-0-					105

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	3270	X	2269	-0-	-1001 B	-0-	2269	2			N	-0-					58
10	3379	X	921	-0-	-2458 B	-0-	921	2			N	-0-					58
11	3270	X	59	-0-	-3211 B	-0-	59	2			N	-0-					58
12	2356	X	550	-0-	-1806 B	-0-	550	2			N	-0-					58
01	4973	X	4973	-0-	-0- B	-0-	4973	2			N	-0-					58
*02	2903	X	2903	-0-	-0- B	-0-	2903	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	1590	N	410	-0-	-1180 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	899	N	615	-0-	-284 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
01	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	672	N	396	-0-	-276 B	-0-	396	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	1590	N	1410	-0-	-180 B	-0-	1408	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	1478	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1418	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1472	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	1488	N	1483	-0-	-5 B	-0-	1481	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1316	N	1078	-0-	-238 B	-0-	1076	2	2	9	N	2	2	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	3450	X	2288	-0-	-1162 B	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2116	-0-	-1325 B	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2115	-0-	-1215 B	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2249	-0-	-1192 B	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2042	-0-	-1368 B	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
*02	2182	X	2182	-0-	-0- B	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2043	-0-	-327 B	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
10	3179	X	3179	-0-	-0- B	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2460	-0-	-0- B	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
12	3518	X	3518	-0-	-0- B	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2967	-0-	-71 B	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2532	-0-	-212 B	-0-	2532	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

09	3685	X	3685	-0-	-0- B	-0-	3685	2			N	-0-					132
10	3327	X	3327	-0-	-0- B	-0-	3327	2			N	-0-					132
11	3445	X	3445	-0-	-0- B	-0-	3445	2			N	-0-					132
12	3623	X	3623	-0-	-0- B	-0-	3623	2			N	-0-					132
01	3048	X	3048	-0-	-0- B	-0-	3048	2			N	-0-					132
*02	2996	X	2996	-0-	-0- B	-0-	2996	2			N	-0-					132

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

09	2100	N	1809	-0-	-291 B	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1901	-0-	-269 B	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1810	-0-	-290 B	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
12	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1396	-0-	-284 B	-0-	1396	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

09	7330	X	7330	-0-	-0- B	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6308	-0-	-109 B	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
11	7742	X	7742	-0-	-0- B	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	5531	-0-	-2033 B	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6371	-0-	-1193 B	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	4610	-0-	-2614 B	-0-	4610	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

09	1170	N	964	-0-	-206 B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	987	-0-	-315 B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
11	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
12	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1145	-0-	-423 B	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

09	4380	X	3406	-0-	-974 B	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3425	-0-	-1008 B	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3111	-0-	-1179 B	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3288	-0-	-1145 B	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	1884	-0-	-2394 B	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	1110	-0-	-2082 B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

09	5430	X	4787	-0-	-643 B	-0-	4786	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5611	X	4907	-0-	-704 B	-0-	4906	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5100	X	3816	-0-	-1284 B	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4428	-0-	-532 B	-0-	4427	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4960	X	3953	-0-	-1007 B	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	1411	-0-	-3069 B	-0-	1411	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3541 X	3541	-0-	-0-	B	-0-	3541	2			N	-0-					36
10	5068 X	5068	-0-	-0-	B	-0-	5068	2			N	-0-					36
11	5030 X	5030	-0-	-0-	B	-0-	5030	2			N	-0-					36
12	4336 X	4336	-0-	-0-	B	-0-	4336	2			N	-0-					36
01	4061 X	3391	-0-	-670	B	-0-	3391	2			N	-0-					36
*02	3715 X	3715	-0-	-0-	B	-0-	3715	2			N	-0-					36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

09	5370 X	2175	-0-	-3195	B	-111596	2167	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	5549 X	3040	-0-	-2509	B	-111596	3025	2	15	9	N	14	14	8			-0-
11	5370 X	2015	-0-	-3355	B	-111596	2011	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2480 X	13686	-0-	11206	B	-100390	13611	2	75	9	N	68	68	8			-0-
01	3038 X	9364	-0-	6326	B	-94064	9338	2	26	9	N	24	24	8			-0-
02	2744 X	2705	-0-	-39	B	-94064	2695	2	10	9	N	9	9	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

09	5430 X	5016	-0-	-414	B	-0-	5002	2	14	9	N	13	13	8			-0-
10	6231 X	5226	-0-	-1005	B	-0-	5201	2	25	9	N	23	23	8			-0-
11	6030 X	5153	-0-	-877	B	-0-	5142	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	6231 X	5333	-0-	-898	B	-0-	5308	2	25	9	N	23	23	8			-0-
01	5456 X	4954	-0-	-502	B	-0-	4941	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	4816 X	4586	-0-	-230	B	-0-	4573	2	13	9	N	12	12	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

09	2574 N	2574	-0-	-0-	B	-0-	2571	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2673 N	2673	-0-	-0-	B	-0-	2666	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	2664 N	2664	-0-	-0-	B	-0-	2662	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2573 N	2557	-0-	-16	B	-0-	2550	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	2861 N	2861	-0-	-0-	B	-0-	2857	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2324 N	2087	-0-	-237	B	-0-	2083	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

09	5280 X	5034	-0-	-246	B	-0-	5016	2	18	9	N	16	16	8			-0-
10	5549 X	5001	-0-	-548	B	-0-	4975	2	26	9	N	24	24	8			-0-
11	5370 X	4382	-0-	-988	B	-0-	4373	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	5549 X	4209	-0-	-1340	B	-0-	4186	2	23	9	N	21	21	8			-0-
01	6197 X	6197	-0-	-0-	B	-0-	6174	2	23	9	N	21	21	8			-0-
02	4704 X	4651	-0-	-53	B	-0-	4633	2	18	9	N	16	16	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

09	6992 X	6992	-0-	-0-	B	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
10	6603 X	3007	-0-	-3596	B	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
11	6390 X	2995	-0-	-3395	B	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
12	6603 X	2463	-0-	-4140	B	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
01	6603 X	5143	-0-	-1460	B	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
02	5964 X	2112	-0-	-3852	B	-0-	2112	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	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	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	2443	N	2443	-0-	-0- B	-0-	2443	2			N	-0-					41
10	2523	N	2523	-0-	-0- B	-0-	2523	2			N	-0-					41
11	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	2			N	-0-					41
12	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	2546	2			N	-0-					41
01	2511	N	2437	-0-	-74 B	-0-	2437	2			N	-0-					41
02	2352	N	2239	-0-	-113 B	-0-	2239	2			N	-0-					41

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

09	4140	X	2579	-0-	-1561 B	-29192	2579	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	2846	-0-	-1432 B	-29192	2846	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2919	-0-	-51 B	-29192	2919	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2826	-0-	-88 B	-29192	2826	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2773	-0-	-79 B	-29192	2773	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2479	-0-	-237 B	-29192	2479	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

09	7470	X	2567	-0-	-4903 B	-0-	2563	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	6603	X	4405	-0-	-2198 B	-0-	4388	2	17	9	N	15	15	8			-0-
11	5545	X	5545	-0-	-0- B	-0-	5537	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	5342	X	5342	-0-	-0- B	-0-	5328	2	14	9	N	13	13	8			-0-
01	4808	X	4808	-0-	-0- B	-0-	4800	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	5180	X	4081	-0-	-1099 B	-0-	4074	2	7	9	N	6	6	8			-0-

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

09	8201	X	8201	-0-	-0- B	-0-	353	1	7848	2	N	-0-					120
10	8028	X	8028	-0-	-0- B	-0-	346	1	7682	2	N	-0-					120
11	6844	X	6844	-0-	-0- B	-0-	295	1	6549	2	N	-0-					120
12	8791	X	8791	-0-	-0- B	-0-	379	1	8412	2	N	-0-					120
01	7268	X	7268	-0-	-0- B	-0-	313	1	6955	2	N	-0-					120
*02	6689	X	6689	-0-	-0- B	-0-	288	1	6401	2	N	-0-					120

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

09	4110	X	3944	-0-	-166 B	-0-	3944	2			N	-0-					60
10	4247	X	3938	-0-	-309 B	-0-	3938	2			N	-0-					60
11	4080	X	3680	-0-	-400 B	-0-	3680	2			N	-0-					60
12	4216	X	3518	-0-	-698 B	-0-	3518	2			N	-0-					60
01	4061	X	2829	-0-	-1232 B	-0-	2829	2			N	-0-					60
*02	3681	X	3681	-0-	-0- B	-0-	3681	2			N	-0-					60

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

09	3960	X	1981	-0-	-1979 B	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	449	-0-	-3643 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3238	-0-	-32 B	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
12	2702	X	2702	-0-	-0- B	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	1043	-0-	-1003 B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2345	-0-	-679 B	-0-	2345	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

09	2970	X	1960	-0-	-1010 B	-563493	1960	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2178	-0-	-891 B	-563493	2178	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2380	-0-	-260 B	-563493	2380	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	1948	-0-	-656 B	-563493	1948	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2738	-0-	227 B	-563266	2738	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	2100	-0-	-112 B	-563266	2100	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	5610 X	5469	-0-	-141 B	-0-	5466	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5797 X	5462	-0-	-335 B	-0-	5458	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	5730 X	5306	-0-	-424 B	-0-	5304	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5921 X	5159	-0-	-762 B	-0-	5155	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	5921 X	4708	-0-	-1213 B	-0-	4706	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5096 X	5059	-0-	-37 B	-0-	5057	2	2	9	N	2	2	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

09	5400 X	4741	-0-	-659 B	-0-	4738	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5580 X	5126	-0-	-454 B	-0-	5120	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	4590 X	4332	-0-	-258 B	-0-	4330	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5535 X	5535	-0-	-0- B	-0-	5528	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	5115 X	4450	-0-	-665 B	-0-	4447	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4620 X	3190	-0-	-1430 B	-0-	3187	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

09	4630 X	4630	-0-	-0- B	-0-	4611	2	19	9	N	17	17	8			-0-
10	3644 X	3644	-0-	-0- B	-0-	3619	2	25	9	N	23	23	8			-0-
11	5987 X	5987	-0-	-0- B	-0-	5967	2	20	9	N	18	18	8			-0-
12	4586 X	4586	-0-	-0- B	-0-	4555	2	31	9	N	28	28	8			-0-
01	4200 X	4200	-0-	-0- B	-0-	4185	2	15	9	N	14	14	8			-0-
*02	5248 X	5248	-0-	-0- B	-0-	5225	2	23	9	N	21	21	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

09	8280 X	6273	-0-	-2007 B	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
10	8122 X	5435	-0-	-2687 B	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
11	7860 X	5457	-0-	-2403 B	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
12	8122 X	4929	-0-	-3193 B	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
01	7781 X	3818	-0-	-3963 B	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
02	5852 X	5311	-0-	-541 B	-0-	5311	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

09	2190 X	-0-	-0-	-2190 B	-0-					N	-0-					66
10	124 X	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					66
11	105 X	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					66
12	76 X	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					66
01	539 X	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					66
02	112 X	27	-0-	-85 B	-0-	27	2			N	-0-					66

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

09	3540 X	3224	-0-	-316 B	-0-	3213	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	3830 X	3830	-0-	-0- B	-0-	3808	2	22	9	N	20	20	8			-0-
11	3698 X	3698	-0-	-0- B	-0-	3688	2	10	9	N	9	9	8			-0-
12	3910 X	3910	-0-	-0- B	-0-	3888	2	22	9	N	20	20	8			-0-
01	3844 X	3284	-0-	-560 B	-0-	3274	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	3472 X	2831	-0-	-641 B	-0-	2821	2	10	9	N	9	9	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

09	5730 X	4566	-0-	-1164 B	-0-	4565	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5921 X	4737	-0-	-1184 B	-0-	4736	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5160 X	4495	-0-	-665 B	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
12	5199 X	5199	-0-	-0- B	-0-	5198	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5050 X	5050	-0-	-0- B	-0-	5049	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4284 X	3299	-0-	-985 B	-0-	3299	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	3450	X	3080	-0-	-370 B	-1269	3078	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3472	X	3070	-0-	-402 B	-1269	3067	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3330	X	3012	-0-	-318 B	-1269	3011	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3441	X	2995	-0-	-446 B	-1269	2992	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3286	X	2762	-0-	-524 B	-1269	2760	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2884	X	2281	-0-	-603 B	-1269	2280	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

09	5970	X	5491	-0-	-479 B	-14650	5478	2	13	9	N	12	12	8			-0-
10	6200	X	6019	-0-	-181 B	-14650	5999	2	20	9	N	18	18	8			-0-
11	6000	X	5840	-0-	-160 B	-14650	5830	2	10	9	N	9	9	8			-0-
12	6200	X	6015	-0-	-185 B	-14650	5994	2	21	9	N	19	19	8			-0-
01	6200	X	5993	-0-	-207 B	-14650	5980	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	5460	X	5330	-0-	-130 B	-14650	5320	2	10	9	N	9	9	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

09	21050	X	21050	-0-	-0- B	-0-	21050	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	12800	-0-	-3 B	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
11	24778	X	24778	-0-	-0- B	-0-	24778	2			N	-0-					-0-
12	20114	X	20114	-0-	-0- B	-0-	20114	2			N	-0-					-0-
01	15616	X	15616	-0-	-0- B	-0-	15616	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	11146	-0-	-418 B	-0-	11146	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

09	3000	X	979	-0-	-2021 B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2120	-0-	-980 B	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	1840	-0-	-890 B	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
12	2030	X	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	748	-0-	-1360 B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
*02	2026	X	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	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	8490	X	6193	-0-	-2297 B	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7631	-0-	-1142 B	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6889	-0-	-611 B	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
12	8190	X	8190	-0-	-0- B	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7575	-0-	-51 B	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	5302	-0-	-1586 B	-0-	5302	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

09	9240	X	7390	-0-	-1850 B	-63560	7373	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	8959	X	8139	-0-	-820 B	-63560	8109	2	30	9	N	27	27	8			-0-
11	8670	X	6690	-0-	-1980 B	-63560	6679	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	8959	X	7577	-0-	-1382 B	-63560	7549	2	28	9	N	25	25	8			-0-
01	8959	X	8473	-0-	-486 B	-63560	8456	2	17	9	N	15	15	8			-0-
02	7364	X	8402	-0-	1038 B	-62522	8383	2	19	9	N	17	17	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	3704	-0-	-1636 B	-0-	3704	2			N	-0-					79
10	5518	X	4765	-0-	-753 B	-0-	4765	2			N	-0-					79
11	5340	X	4875	-0-	-465 B	-0-	4875	2			N	-0-					79
12	5518	X	4714	-0-	-804 B	-0-	4714	2			N	-0-					79
01	4960	X	4453	-0-	-507 B	-0-	4453	2			N	-0-					79
02	4564	X	3996	-0-	-568 B	-0-	3996	2			N	-0-					79

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	5520	X	5488	-0-	-32 B	-0-	5486	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5704	X	5356	-0-	-348 B	-0-	5350	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	5591	X	5591	-0-	-0- B	-0-	5589	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5934	X	5934	-0-	-0- B	-0-	5928	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	5704	X	5587	-0-	-117 B	-0-	5584	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	5906	X	5906	-0-	-0- B	-0-	5903	2	3	9	N	3	3	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

09	5567	X	5567	-0-	-0- B	-0-	5567	2			N	-0-					75
10	5394	X	5113	-0-	-281 B	-0-	5113	2			N	-0-					75
11	5220	X	4680	-0-	-540 B	-0-	4680	2			N	-0-					75
12	5766	X	4824	-0-	-942 B	-0-	4824	2			N	-0-					75
01	5766	X	4596	-0-	-1170 B	-0-	4596	2			N	-0-					75
02	5208	X	4217	-0-	-991 B	-0-	4217	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	5010	X	4292	-0-	-718 B	-0-	4292	2			N	-0-					55
10	5177	X	4201	-0-	-976 B	-0-	4201	2			N	-0-					55
11	5010	X	4533	-0-	-477 B	-0-	4533	2			N	-0-					55
12	4836	X	3958	-0-	-878 B	-0-	3958	2			N	-0-					55
01	4433	X	3911	-0-	-522 B	-0-	3911	2			N	-0-					55
02	4228	X	4086	-0-	-142 B	-0-	4086	2			N	-0-					55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

09	2026	N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
10	2351	N	2351	-0-	-0- B	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
11	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
12	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
01	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
*02	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	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	6510	X	3766	-0-	-2744 B	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
10	8598	X	8598	-0-	-0- B	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
11	7656	X	7656	-0-	-0- B	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
12	7532	X	7532	-0-	-0- B	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5328	-0-	-1399 B	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	3594	-0-	-2482 B	-0-	3594	2			N	-0-					-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

09	960	N	286	-0-	-674 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
12	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
01	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
*02	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

09	2550	N	2429	-0-	-121 B	-0-	2419	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	2666	N	2425	-0-	-241 B	-0-	2410	2	15	9	N	14	14	8			-0-
11	2430	N	2364	-0-	-66 B	-0-	2356	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	2511	N	2356	-0-	-155 B	-0-	2341	2	15	9	N	14	14	8			-0-
01	2418	N	1807	-0-	-611 B	-0-	1800	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	2212	N	1578	-0-	-634 B	-0-	1571	2	7	9	N	6	6	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	13200 X	10828	-0-	-2372 B	-15472	10820	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	13640 X	10807	-0-	-2833 B	-15472	10795	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	13200 X	10556	-0-	-2644 B	-15472	10550	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	12679 X	11489	-0-	-1190 B	-15472	11477	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01	12679 X	10355	-0-	-2324 B	-15472	10349	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	10108 X	9759	-0-	-349 B	-15472	9753	2	6	9	N	5	5	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

09	3061 X	3061	-0-	-0- B	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
10	3978 X	3978	-0-	-0- B	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
11	3220 X	3220	-0-	-0- B	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
12	2821 X	1963	-0-	-858 B	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
01	2821 X	2800	-0-	-21 B	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
*02	3069 X	3069	-0-	-0- B	-0-	3069	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

09	4020 X	3904	-0-	-116 B	-27567	3904	2			N	-0-					-0-
10	4154 X	3251	-0-	-903 B	-27567	3251	2			N	-0-					-0-
11	3570 X	4032	-0-	462 B	-27105	4032	2			N	-0-					-0-
12	4030 X	3860	-0-	-170 B	-27105	3860	2			N	-0-					-0-
01	4030 X	3526	-0-	-504 B	-27105	3526	2			N	-0-					-0-
02	3752 X	3480	-0-	-272 B	-27105	3480	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

09	5460 X	5069	-0-	-391 B	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
10	5611 X	5177	-0-	-434 B	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
11	5673 X	5673	-0-	-0- B	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
12	5825 X	5825	-0-	-0- B	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
01	5829 X	5829	-0-	-0- B	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
*02	5180 X	5180	-0-	-0- B	-0-	5180	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

09	5880 X	4113	-0-	-1767 B	-0-	4113	2			N	-0-					24
10	6874 X	6874	-0-	-0- B	-0-	6874	2			N	-0-					24
11	5490 X	5490	-0-	-0- B	-0-	5490	2			N	-0-					24
12	5271 X	5271	-0-	-0- B	-0-	5271	2			N	-0-					24
01	6076 X	2840	-0-	-3236 B	-0-	2840	2			N	-0-					24
02	5488 X	477	-0-	-5011 B	-0-	477	2			N	-0-					24

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

09	5760 X	5204	-0-	-556 B	-0-	5204	2			N	-0-					65
10	5952 X	4243	-0-	-1709 B	-0-	4243	2			N	-0-					65
11	5760 X	5342	-0-	-418 B	-0-	5342	2			N	-0-					65
12	5611 X	5125	-0-	-486 B	-0-	5125	2			N	-0-					65
01	5611 X	4315	-0-	-1296 B	-0-	4315	2			N	-0-					65
02	4984 X	3374	-0-	-1610 B	-0-	3374	2			N	-0-					65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

09	11340 X	9695	-0-	-1645 B	-0-	9676	2	19	9	N	17	17	8			-0-
10	12854 X	12854	-0-	-0- B	-0-	12813	2	41	9	N	37	37	8			-0-
11	10920 X	10592	-0-	-328 B	-0-	10577	2	15	9	N	14	14	8			-0-
12	11284 X	7356	-0-	-3928 B	-0-	7333	2	23	9	N	21	21	8			-0-
01	14850 X	14850	-0-	-0- B	-0-	14825	2	25	9	N	23	23	8			-0-
02	11620 X	7370	-0-	-4250 B	-0-	7356	2	14	9	N	13	13	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	6540	X	5832	-0-	-708 B	-6572	5823	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	6758	X	7347	-0-	589 B	-5983	7328	2	19	9	N	17	17	8			-0-
11	6540	X	5603	-0-	-937 B	-5983	5596	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	6758	X	6447	-0-	-311 B	-5983	6430	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	6758	X	5192	-0-	-1566 B	-5983	5185	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	6104	X	6131	-0-	27 B	-5956	6121	2	10	9	N	9	9	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

09	1860	N	2082	-0-	222 B	-1112	2080	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1829	N	1440	-0-	-389 B	-1112	1438	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1860	N	1348	-0-	-512 B	-1112	1347	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1922	N	1509	-0-	-413 B	-1112	1507	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1426	N	1850	-0-	424 B	-688	1849	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1260	N	1024	-0-	-236 B	-688	1023	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

09	3420	X	3303	-0-	-117 B	-651641	3303	2			N	-0-					5
10	3534	X	1894	-0-	-1640 B	-651641	1894	2			N	-0-					5
11	3240	X	7763	-0-	4523 B	-647118	7763	2			N	-0-					5
12	3410	X	3442	-0-	32 B	-647086	3442	2			N	-0-					5
01	3410	X	5301	-0-	1891 B	-645195	5301	2			N	-0-					5
02	3192	X	4511	-0-	1319 B	-643876	4511	2			N	-0-					5

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

09	9366	X	9366	-0-	-0- B	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
10	1286	X	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	419	-0-	-1411 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	4844	X	4844	-0-	-0- B	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
01	3881	X	3881	-0-	-0- B	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2541	-0-	-343 B	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

09	11931	X	11931	-0-	-0- B	-0-	11906	2	25	9	N	23	23	8			-0-
10	9641	X	6627	-0-	-3014 B	-0-	6604	2	23	9	N	21	21	8			-0-
11	9750	X	5768	-0-	-3982 B	-0-	5759	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	10075	X	6507	-0-	-3568 B	-0-	6484	2	23	9	N	21	21	8			-0-
01	10075	X	7680	-0-	-2395 B	-0-	7667	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	9100	X	5202	-0-	-3898 B	-0-	5191	2	11	9	N	10	10	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

09	5850	X	5430	-0-	-420 B	-41458	5427	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	6045	X	5673	-0-	-372 B	-41458	5666	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	5820	X	5350	-0-	-470 B	-41458	5348	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5921	X	5370	-0-	-551 B	-41458	5364	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	5735	X	5288	-0-	-447 B	-41458	5285	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	5124	X	4825	-0-	-299 B	-41458	4822	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	540	N	416	-0-	-124 B	-0-	18	1	398	2	N	-0-					-0-
10	961	N	595	-0-	-366 B	-0-	26	1	569	2	N	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3 B	-0-	22	1	485	2	N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	24	1	550	2	N	-0-					-0-
01	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	43	1	953	2	N	-0-					-0-
*02	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	26	1	550	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	3720	X	3395	-0-	-325 B	-0-	3395	2			N	-0-					63
10	3844	X	3599	-0-	-245 B	-0-	3599	2			N	-0-					63
11	3720	X	3400	-0-	-320 B	-0-	3377	2	23	9	N	21	64	1			20
12	3844	X	3585	-0-	-259 B	-0-	3585	2			N	-0-					20
01	3596	X	3415	-0-	-181 B	-0-	3415	2			N	-0-					20
02	3248	X	3196	-0-	-52 B	-0-	3196	2			N	-0-					20

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

09	5179	X	5179	-0-	-0- B	-0-	5179	2			N	-0-					60
10	4836	X	4831	-0-	-5 B	-0-	4823	2	8	9	N	7					67
11	4957	X	4957	-0-	-0- B	-0-	4957	2			N	-0-					67
12	4836	X	4346	-0-	-490 B	-0-	4346	2			N	-0-					67
01	4836	X	4177	-0-	-659 B	-0-	4177	2			N	-0-					67
02	4368	X	3155	-0-	-1213 B	-0-	3155	2			N	-0-					67

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

09	4770	X	4770	-0-	-0- B	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3766	-0-	-450 B	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3939	-0-	-141 B	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
12	4452	X	4452	-0-	-0- B	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4178	-0-	-38 B	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	968	-0-	-2840 B	-0-	968	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

09	2310	X	1849	-0-	-461 B	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1947	-0-	-440 B	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1986	-0-	-444 B	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1939	-0-	-572 B	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	1724	-0-	-787 B	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1660	-0-	-188 B	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

09	6195	X	6195	-0-	-0- B	-0-	6188	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	4371	X	3429	-0-	-942 B	-0-	3422	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	5559	X	5559	-0-	-0- B	-0-	5555	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	4774	X	4665	-0-	-109 B	-0-	4657	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	4774	X	4074	-0-	-700 B	-0-	4070	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	4312	X	3742	-0-	-570 B	-0-	3738	2	4	9	N	4	4	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

09	5100	X	5249	-0-	149 B	-20679	5245	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	5270	X	5357	-0-	87 B	-20592	5349	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	5100	X	5170	-0-	70 B	-20522	5167	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	5270	X	5267	-0-	-3 B	-20522	5259	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	5270	X	5232	-0-	-38 B	-20522	5228	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	4760	X	4688	-0-	-72 B	-20522	4684	2	4	9	N	4	4	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

09	5640	X	7405	-0-	1765 B	-15137	7405	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	2985	-0-	-2843 B	-15137	2985	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3020	-0-	-730 B	-15137	3020	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	641	-0-	-5187 B	-15137	641	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	6680	-0-	852 B	-14285	6680	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	6227	-0-	963 B	-13322	6227	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 #: 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	5130	X	4431	-0-	-699	B	-9479	4429	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5270	X	4082	-0-	-1188	B	-9479	4081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4890	X	4163	-0-	-727	B	-9479	4162	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4650	X	4048	-0-	-602	B	-9479	4047	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4650	X	4070	-0-	-580	B	-9479	4069	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4144	X	3918	-0-	-226	B	-9479	3917	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

09	5640	X	5094	-0-	-546	B	-0-	5094	2			N	-0-					50
10	5518	X	5220	-0-	-298	B	-0-	5220	2			N	-0-					50
11	5340	X	5006	-0-	-334	B	-0-	5006	2			N	-0-					50
12	5425	X	5095	-0-	-330	B	-0-	5095	2			N	-0-					50
01	5332	X	4852	-0-	-480	B	-0-	4852	2			N	-0-					50
02	4760	X	4565	-0-	-195	B	-0-	4565	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	15930	X	11759	-0-	-4171	B	-0-	11749	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	15934	X	11465	-0-	-4469	B	-0-	11456	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	13830	X	9359	-0-	-4471	B	-0-	9353	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	12152	X	7314	-0-	-4838	B	-0-	7308	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	12152	X	7326	-0-	-4826	B	-0-	7324	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	10976	X	9759	-0-	-1217	B	-0-	9752	2	7	9	N	6	6	8			-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

09	13286	X	13286	-0-	-0-	B	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
10	10814	X	10814	-0-	-0-	B	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
11	11171	X	11171	-0-	-0-	B	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
12	11138	X	11138	-0-	-0-	B	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
01	10918	X	10918	-0-	-0-	B	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
*02	9869	X	9869	-0-	-0-	B	-0-	9869	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

09	4410	X	3990	-0-	-420	B	-4949	3990	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3849	-0-	-708	B	-4949	3849	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3567	-0-	-723	B	-4949	3567	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4666	-0-	233	B	-4716	4666	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4411	-0-	-22	B	-4716	4411	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3734	-0-	10	B	-4706	3734	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

09	3929	X	3929	-0-	-0-	B	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2177	-0-	-923	B	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2954	-0-	-46	B	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
12	3932	X	3932	-0-	-0-	B	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
01	4058	X	4058	-0-	-0-	B	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
*02	3709	X	3709	-0-	-0-	B	-0-	3709	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

09	9181	X	9181	-0-	-0-	B	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
10	8789	X	8789	-0-	-0-	B	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3211	-0-	-299	B	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	26	-0-	-3601	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	B	-0-					N	-0-					-0-
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	B	-0-					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	6468	X	6468	-0-	-0-	B	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
10	7162	X	7162	-0-	-0-	B	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
11	6555	X	6555	-0-	-0-	B	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
12	6551	X	6551	-0-	-0-	B	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
01	6505	X	6505	-0-	-0-	B	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	4538	-0-	-1174	B	-0-	4538	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9840	X	1551	-0-	-8289	B	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	37	-0-	-3063	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	15	-0-	-3195	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	7680	X	7680	-0-	-0-	B	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
01	15134	X	15134	-0-	-0-	B	-0-	428	1	14706	2	N	-0-					-0-
*02	5138	X	5138	-0-	-0-	B	-0-	149	1	4989	2	N	-0-					-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4633	X	4633	-0-	-0-	B	-0-	4633	2			N	-0-					38
10	4453	X	4453	-0-	-0-	B	-0-	4453	2			N	-0-					38
11	3930	X	3178	-0-	-752	B	-0-	3178	2			N	-0-					38
12	4161	X	4161	-0-	-0-	B	-0-	4161	2			N	-0-					38
01	4633	X	4633	-0-	-0-	B	-0-	4633	2			N	-0-					38
*02	3728	X	3728	-0-	-0-	B	-0-	3728	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6317	-0-	-343	B	-40064	6317	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6095	-0-	-632	B	-40064	6095	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5902	-0-	-458	B	-40064	5902	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6082	-0-	-490	B	-40064	6082	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6205	-0-	-367	B	-40064	6205	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5584	-0-	-324	B	-40064	5584	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	2321	-0-	-5749	B	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
10	11352	X	11352	-0-	-0-	B	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	5196	-0-	-2334	B	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	5190	-0-	-2591	B	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	7517	-0-	-2279	B	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	3599	-0-	-5249	B	-0-	3599	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	2882	-0-	-538	B	-8639	2881	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3534	X	2605	-0-	-929	B	-8639	2604	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3420	X	3174	-0-	-246	B	-8639	3173	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3534	X	2891	-0-	-643	B	-8639	2890	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3534	X	3168	-0-	-366	B	-8639	3168	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2904	-0-	-64	B	-8639	2903	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3453	-0-	-267	B	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3011	-0-	-833	B	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3536	-0-	-94	B	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3233	-0-	-456	B	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3247	-0-	-442	B	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2158	-0-	-1146	B	-0-	2158	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	4530	X	4302	-0-	-228 B	-0-	4284	2	18	9	N	16	16	8			-0-
10	4681	X	4476	-0-	-205 B	-0-	4446	2	30	9	N	27	27	8			-0-
11	4530	X	3825	-0-	-705 B	-0-	3813	2	12	9	N	11	11	8			-0-
12	4681	X	4535	-0-	-146 B	-0-	4505	2	30	9	N	27	27	8			-0-
01	4588	X	4038	-0-	-550 B	-0-	4023	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	4032	X	3504	-0-	-528 B	-0-	3489	2	15	9	N	14	14	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

09	3630	X	3287	-0-	-343 B	-0-	3286	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3751	X	2820	-0-	-931 B	-0-	2819	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3480	X	2678	-0-	-802 B	-0-	2677	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3596	X	2378	-0-	-1218 B	-0-	2377	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3410	X	2891	-0-	-519 B	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	1765	-0-	-1315 B	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

09	17250	X	10256	-0-	-6994 B	-0-	10256	2			N	-0-					120
10	17825	X	4029	-0-	-13796 B	-0-	4029	2			N	-0-					120
11	14160	X	8654	-0-	-5506 B	-0-	8654	2			N	-0-					120
12	14632	X	5429	-0-	-9203 B	-0-	5429	2			N	-0-					120
01	13206	X	9918	-0-	-3288 B	-0-	9918	2			N	-0-					120
02	9576	X	6357	-0-	-3219 B	-0-	6357	2			N	-0-					120

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

09	3060	X	2970	-0-	-90 B	-11537	2963	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	3162	X	3193	-0-	31 B	-11506	3181	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	3060	X	2973	-0-	-87 B	-11506	2967	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	3162	X	3075	-0-	-87 B	-11506	3064	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	3162	X	2969	-0-	-193 B	-11506	2963	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2856	X	2602	-0-	-254 B	-11506	2595	2	7	9	N	6	6	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

09	7560	X	6474	-0-	-1086 B	-0-	6471	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	7812	X	5755	-0-	-2057 B	-0-	5753	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	7560	X	6131	-0-	-1429 B	-0-	6128	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	6975	X	5783	-0-	-1192 B	-0-	5781	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	6975	X	6124	-0-	-851 B	-0-	6123	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6048	X	5954	-0-	-94 B	-0-	5952	2	2	9	N	2	2	8			-0-

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

09	7440	X	5011	-0-	-2429 B	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	4741	-0-	-2947 B	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
11	6825	X	6825	-0-	-0- B	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5583	-0-	-1206 B	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	4979	-0-	-1810 B	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	183	-0-	-6201 B	-0-	183	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	4410	X	7589	-0-	3179 B	-55421	7589	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	6452	-0-	1895 B	-53526	6452	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	6117	-0-	1707 B	-51819	6117	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5337	-0-	67 B	-51752	5337	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	3588	-0-	-1682 B	-51752	3588	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	5846	-0-	1086 B	-50666	5846	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	3090	X	2761	-0-	-329	B	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2227	-0-	-966	B	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	1419	-0-	-1551	B	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2551	-0-	-301	B	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	1812	-0-	-1040	B	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2371	-0-	-205	B	-0-	2371	2			N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

09	4470	X	3534	-0-	-936	B	-60608	3534	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3602	-0-	-645	B	-60608	3602	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3822	-0-	-258	B	-60608	3822	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3755	-0-	-399	B	-60608	3755	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2168	-0-	-1552	B	-60608	2168	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	8276	-0-	4720	B	-55888	8276	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	6960	X	8254	-0-	1294	B	-38294	8254	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6248	-0-	-944	B	-38294	6248	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5257	-0-	-1703	B	-38294	5257	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	5870	-0-	-1322	B	-38294	5870	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	5850	-0-	-1342	B	-38294	5850	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6347	-0-	-149	B	-38294	6347	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-405038					N	-0-					100
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-405038					N	-0-					100
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-405038					N	-0-					100
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-405038					N	-0-					100
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-405038					N	-0-					100
02	0	X	37	-0-	37	B	-405001	37	2			N	-0-					100

GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

09	12840	X	10874	-0-	-1966	B	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	4449	-0-	-10183	B	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	6679	-0-	-7481	B	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	12377	-0-	-2255	B	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	7449	-0-	-3773	B	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	7656	-0-	-2480	B	-0-	7656	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

09	3083	X	3083	-0-	-0-	B	-0-	3080	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4867	X	3261	-0-	-1606	B	-0-	3254	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	4710	X	3013	-0-	-1697	B	-0-	3011	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4867	X	3123	-0-	-1744	B	-0-	3117	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	3430	X	3430	-0-	-0-	B	-0-	3427	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	2959	X	2959	-0-	-0-	B	-0-	2956	2	3	9	N	3	3	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

09	5010	X	3683	-0-	-1327	B	-8445	3681	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5177	X	4166	-0-	-1011	B	-8445	4160	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	4410	X	3389	-0-	-1021	B	-8445	3387	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3813	X	3955	-0-	142	B	-8303	3949	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	4154	X	3321	-0-	-833	B	-8303	3319	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3752	X	2733	-0-	-1019	B	-8303	2730	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

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	7767	X	7767	-0-	-0-	B	-0-	7749	2	18	9	N	16	16	8			-0-
10	7568	X	7568	-0-	-0-	B	-0-	7542	2	26	9	N	24	24	8			-0-
11	6900	X	5945	-0-	-955	B	-0-	5936	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	8029	X	7460	-0-	-569	B	-0-	7428	2	32	9	N	29	29	8			-0-
01	8029	X	6520	-0-	-1509	B	-0-	6507	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	7252	X	4963	-0-	-2289	B	-0-	4948	2	15	9	N	14	14	8			-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397

09	120	X	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	15	-0-	-16	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	924	X	924	-0-	-0-	B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
12	8130	X	8130	-0-	-0-	B	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
01	22512	X	22512	-0-	-0-	B	-0-	22512	2			N	-0-					-0-
*02	21223	X	21223	-0-	-0-	B	-0-	21223	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	7530	X	5109	-0-	-2421	B	-153912	5108	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7781	X	7938	-0-	157	B	-153755	7935	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	7530	X	4508	-0-	-3022	B	-153755	4507	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6076	X	7994	-0-	1918	B	-151837	7988	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	7936	X	7068	-0-	-868	B	-151837	7067	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7168	X	5269	-0-	-1899	B	-151837	5267	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	4691	X	4691	-0-	-0-	B	-0-	4677	2	14	9	N	13	13	8			-0-
10	4743	X	4014	-0-	-729	B	-0-	3993	2	21	9	N	19	19	8			-0-
11	4590	X	4256	-0-	-334	B	-0-	4246	2	10	9	N	9	9	8			-0-
12	4743	X	2180	-0-	-2563	B	-0-	2169	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	4743	X	4028	-0-	-715	B	-0-	4019	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*02	5489	X	5489	-0-	-0-	B	-0-	5471	2	18	9	N	16	16	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

09	1890	X	1670	-0-	-220	B	-0-	1662	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	3038	X	2245	-0-	-793	B	-0-	2227	2	18	9	N	16	16	8			-0-
11	3041	X	3041	-0-	-0-	B	-0-	3030	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	3038	X	2841	-0-	-197	B	-0-	2819	2	22	9	N	20	20	8			-0-
01	2232	X	2122	-0-	-110	B	-0-	2113	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	2828	X	1441	-0-	-1387	B	-0-	1434	2	7	9	N	6	6	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

09	9360	X	8518	-0-	-842	B	-39382	8514	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	9517	X	8760	-0-	-757	B	-39382	8752	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	9000	X	8459	-0-	-541	B	-39382	8456	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	9176	X	8548	-0-	-628	B	-39382	8540	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	8990	X	8233	-0-	-757	B	-39382	8229	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	7952	X	7531	-0-	-421	B	-39382	7527	2	4	9	N	4	4	8			-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

09	2190	N	2061	-0-	-129	B	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
10	2169	N	2169	-0-	-0-	B	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
11	2076	N	2076	-0-	-0-	B	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2125	-0-	-14	B	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2142	-0-	-28	B	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
*02	1941	N	1941	-0-	-0-	B	-0-	1941	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	4260	X	3054	-0-	-1206 B	-0-	3053	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3689	X	3032	-0-	-657 B	-0-	3031	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3570	X	2721	-0-	-849 B	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2582	-0-	-952 B	-0-	2581	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3348	X	2413	-0-	-935 B	-0-	2405	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*02	7021	X	7021	-0-	-0- B	-0-	7003	2	18	9	N	16	16	8			-0-

GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

09	5520	X	4338	-0-	-1182 B	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	4899	-0-	-805 B	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4470	-0-	-390 B	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4543	-0-	-169 B	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4258	-0-	-640 B	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3524	-0-	-900 B	-0-	3524	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

09	27420	X	19139	-0-	-8281 B	-0-	19139	2			N	-0-					-0-
10	30660	X	30660	-0-	-0- B	-0-	30660	2			N	-0-					-0-
11	27420	X	22419	-0-	-5001 B	-0-	22419	2			N	-0-					-0-
12	26071	X	21914	-0-	-4157 B	-0-	21914	2			N	-0-					-0-
01	28334	X	21697	-0-	-6637 B	-0-	21697	2			N	-0-					-0-
02	25592	X	20136	-0-	-5456 B	-0-	20136	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	4650	X	3993	-0-	-657 B	-177100	3992	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4712	X	3794	-0-	-918 B	-177100	3792	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4110	X	3399	-0-	-711 B	-177100	3398	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4123	X	3536	-0-	-587 B	-177100	3534	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4123	X	3252	-0-	-871 B	-177100	3251	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3724	X	2685	-0-	-1039 B	-177100	2684	2	1	9	N	1	1	8			-0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

09	2970	X	35	-0-	-2935 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	1318	-0-	-1751 B	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
11	5300	X	5300	-0-	-0- B	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
12	5783	X	5783	-0-	-0- B	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
01	6724	X	6724	-0-	-0- B	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
*02	4330	X	4330	-0-	-0- B	-0-	4330	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

09	11250	X	3944	-0-	-7306 B	-473283	3944	2			N	-0-					7
10	11625	X	5306	-0-	-6319 B	-473283	5306	2			N	-0-					7
11	11250	X	6977	-0-	-4273 B	-473283	6977	2			N	-0-					7
12	11625	X	8482	-0-	-3143 B	-473283	8482	2			N	-0-					7
01	5301	X	2970	-0-	-2331 B	-473283	2970	2			N	-0-					7
02	6524	X	7269	-0-	745 B	-472538	7269	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	2940	X	2440	-0-	-500 B	-0-	2438	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3038	X	1616	-0-	-1422 B	-0-	1615	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2790	X	1365	-0-	-1425 B	-0-	1364	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2573	X	2273	-0-	-300 B	-0-	2272	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2573	X	2119	-0-	-454 B	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	1998	-0-	-270 B	-0-	1997	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
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	4170	X	4021	-0-	-149 B	-0-	4019	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4371	X	3917	-0-	-454 B	-0-	3914	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	4230	X	3947	-0-	-283 B	-0-	3946	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4371	X	3881	-0-	-490 B	-0-	3879	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4247	X	3491	-0-	-756 B	-0-	3490	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3752	X	3101	-0-	-651 B	-0-	3100	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

09	7410	X	6850	-0-	-560 B	-0-	159	1	6691	2	N	-0-					90
10	7347	X	6114	-0-	-1233 B	-0-	156	1	5958	2	N	-0-					90
11	7710	X	5743	-0-	-1967 B	-0-	150	1	5593	2	N	-0-					90
12	7967	X	6533	-0-	-1434 B	-0-	165	1	6368	2	N	-0-					90
01	7967	X	5929	-0-	-2038 B	-0-	133	1	5796	2	N	-0-					90
02	6384	X	6037	-0-	-347 B	-0-	141	1	5896	2	N	-0-					90

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

09	4290	X	2964	-0-	-1326 B	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	2818	-0-	-1615 B	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	2236	-0-	-2054 B	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	958	-0-	-2111 B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	-0-	-0-	-3069 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772 B	-0-					N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

09	6570	X	4110	-0-	-2460 B	-6705	4110	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	775	-0-	-6014 B	-6705	775	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	-0-	-0-	-6570 B	-6705					N	-0-					-0-
12	6045	X	-0-	-0-	-6045 B	-6705					N	-0-					-0-
01	6045	X	121	-0-	-5924 B	-6705	121	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	5	-0-	-3831 B	-6705	5	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

09	11850	X	7418	-0-	-4432 B	-951	7418	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	5128	-0-	-6311 B	-951	5128	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	2304	-0-	-8406 B	-951	2304	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	-0-	-0-	-7657 B	-951					N	-0-					-0-
01	7657	X	-0-	-0-	-7657 B	-951					N	-0-					-0-
02	6916	X	3906	-0-	-3010 B	-951	3906	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

09	2400	X	1967	-0-	-433 B	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	1496	-0-	-1108 B	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2640	-0-	-0- B	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
12	2396	N	2396	-0-	-0- B	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
01	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2130	-0-	-334 B	-0-	2130	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

09	5960	X	5960	-0-	-0- B	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
10	12799	X	12799	-0-	-0- B	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
11	5974	X	5974	-0-	-0- B	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	1435	-0-	-518 B	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
01	2673	X	2673	-0-	-0- B	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
*02	10690	X	10690	-0-	-0- B	-0-	10690	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	3300 X	2836	-0-	-464 B	-0-	2830 2	6 9	N	5	5 8		-0-
10	3286 X	1723	-0-	-1563 B	-0-	1716 2	7 9	N	6	6 8		-0-
11	3180 X	2156	-0-	-1024 B	-0-	2152 2	4 9	N	4	4 8		-0-
12	2945 X	2124	-0-	-821 B	-0-	2112 2	12 9	N	11	11 8		-0-
01	2945 X	2659	-0-	-286 B	-0-	2655 2	4 9	N	4	4 8		-0-
02	2660 X	2255	-0-	-405 B	-0-	2251 2	4 9	N	4	4 8		-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

09	5988 X	5988	-0-	-0- B	-0-	5988 2		N	-0-			-0-
10	6013 X	6013	-0-	-0- B	-0-	6013 2		N	-0-			-0-
11	7374 X	7374	-0-	-0- B	-0-	7374 2		N	-0-			-0-
12	7886 X	7886	-0-	-0- B	-0-	7886 2		N	-0-			-0-
01	6096 X	6096	-0-	-0- B	-0-	6096 2		N	-0-			-0-
*02	6434 X	6434	-0-	-0- B	-0-	6434 2		N	-0-			-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

09	2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	118 1	2020 2	N	-0-			-0-
10	2015 N	1183	-0-	-832 B	-0-	51 1	1132 2	N	-0-			-0-
11	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	96 1	2034 2	N	-0-			-0-
12	2201 N	1582	-0-	-619 B	-0-	70 1	1512 2	N	-0-			-0-
01	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	73 1	1572 2	N	-0-			-0-
02	1988 N	835	-0-	-1153 B	-0-	40 1	795 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	13380 X	11278	-0-	-2102 B	-0-	11278 2		N	-0-			-0-
10	14012 X	10728	-0-	-3284 B	-0-	10728 2		N	-0-			-0-
11	13560 X	6072	-0-	-7488 B	-0-	6072 2		N	-0-			-0-
12	14012 X	10882	-0-	-3130 B	-0-	10882 2		N	-0-			-0-
01	12104 X	12104	-0-	-0- B	-0-	12104 2		N	-0-			-0-
*02	12981 X	12981	-0-	-0- B	-0-	12981 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	4170 X	3027	-0-	-1143 B	-0-	3026 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	3906 X	3191	-0-	-715 B	-0-	3190 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	3750 X	2909	-0-	-841 B	-0-	2908 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	3348 X	2949	-0-	-399 B	-0-	2948 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	3348 X	2909	-0-	-439 B	-0-	2909 2		N	-0-			-0-
02	2884 X	2804	-0-	-80 B	-0-	2803 2	1 9	N	1	1 8		-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

09	3217 X	3217	-0-	-0- B	-0-	3217 2		N	-0-			-0-
10	3207 X	3207	-0-	-0- B	-0-	3207 2		N	-0-			-0-
11	3565 X	3565	-0-	-0- B	-0-	3565 2		N	-0-			-0-
12	2612 X	2612	-0-	-0- B	-0-	2612 2		N	-0-			-0-
01	2673 X	2673	-0-	-0- B	-0-	2673 2		N	-0-			-0-
*02	3268 X	3268	-0-	-0- B	-0-	3268 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	4590 X	3679	-0-	-911 B	-0-	3679 2		N	-0-			-0-
10	4743 X	4443	-0-	-300 B	-0-	4443 2		N	-0-			-0-
11	4710 X	4154	-0-	-556 B	-0-	4154 2		N	-0-			-0-
12	4867 X	4202	-0-	-665 B	-0-	4202 2		N	-0-			-0-
01	4867 X	4168	-0-	-699 B	-0-	4168 2		N	-0-			-0-
02	4004 X	3523	-0-	-481 B	-0-	3523 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	2959	-0-	-341 B	-0-	2948 2	11 9	N	10	10 8		-0-
10	3410 X	3157	-0-	-253 B	-0-	3138 2	19 9	N	17	17 8		-0-
11	3300 X	2744	-0-	-556 B	-0-	2736 2	8 9	N	7	7 8		-0-
12	3469 X	3469	-0-	-0- B	-0-	3448 2	21 9	N	19	19 8		-0-
01	3162 X	2638	-0-	-524 B	-0-	2627 2	11 9	N	10	10 8		-0-
02	2856 X	2530	-0-	-326 B	-0-	2520 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	5880 X	1176	-0-	-4704 B	-8223	1176 2		N	-0-			17
10	6076 X	5592	-0-	-484 B	-8223	5592 2		N	-0-			17
11	5880 X	5496	-0-	-384 B	-8223	5496 2		N	-0-			17
12	5239 X	5002	-0-	-237 B	-8223	5002 2		N	-0-			17
01	5580 X	1322	-0-	-4258 B	-8223	1322 2		N	-0-			17
02	5124 X	4744	-0-	-380 B	-8223	4744 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	3480 X	2708	-0-	-772 B	-0-	2708 2		N	-0-			55
10	3596 X	2852	-0-	-744 B	-0-	2852 2		N	-0-			55
11	3150 X	2680	-0-	-470 B	-0-	2680 2		N	-0-			55
12	3007 X	2220	-0-	-787 B	-0-	2220 2		N	-0-			55
01	2852 X	2324	-0-	-528 B	-0-	2324 2		N	-0-			55
02	2576 X	2092	-0-	-484 B	-0-	2092 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	1908	-0-	-1602 B	-81740	1908 2		N	-0-			-0-
10	3627 X	3754	-0-	127 B	-81613	3752 2	2 9	N	2	2 8		-0-
11	3510 X	3729	-0-	219 B	-81394	3728 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	3627 X	3778	-0-	151 B	-81243	3776 2	2 9	N	2	2 8		-0-
01	3627 X	3722	-0-	95 B	-81148	3721 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	3276 X	2386	-0-	-890 B	-81148	2385 2	1 9	N	1	1 8		-0-

GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

09	5491 X	5491	-0-	-0- B	-0-	5491 2		N	-0-			-0-
10	3844 X	566	-0-	-3278 B	-0-	566 2		N	-0-			-0-
11	7074 X	7074	-0-	-0- B	-0-	7074 2		N	-0-			-0-
12	3844 X	1040	-0-	-2804 B	-0-	1040 2		N	-0-			-0-
01	6654 X	6654	-0-	-0- B	-0-	6654 2		N	-0-			-0-
02	3472 X	2374	-0-	-1098 B	-0-	2374 2		N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

09	30000 X	29612	-0-	-388 B	-0-	29612 2		N	-0-			18
10	29659 X	29659	-0-	-0- B	-0-	29659 2		N	-0-			18
11	30420 X	27036	-0-	-3384 B	-0-	27036 2		N	-0-			18
12	31434 X	28131	-0-	-3303 B	-0-	28131 2		N	-0-			18
01	31434 X	27397	-0-	-4037 B	-0-	27397 2		N	-0-			18
02	27636 X	24405	-0-	-3231 B	-0-	24405 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	14576 X	14576	-0-	-0- B	-0-	14576 2		N	-0-			-0-
10	6231 X	6071	-0-	-160 B	-0-	6071 2		N	-0-			-0-
11	9214 X	9214	-0-	-0- B	-0-	9214 2		N	-0-			-0-
12	11470 X	5387	-0-	-6083 B	-0-	5387 2		N	-0-			-0-
01	12690 X	12690	-0-	-0- B	-0-	12690 2		N	-0-			-0-
02	10360 X	7888	-0-	-2472 B	-0-	7888 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

09	12284 X	12284	-0-	-0- B	-0-	12284 2		N	-0-			-0-
10	12241 X	12241	-0-	-0- B	-0-	12241 2		N	-0-			-0-
11	13334 X	13334	-0-	-0- B	-0-	13334 2		N	-0-			-0-
12	12679 X	10325	-0-	-2354 B	-0-	10325 2		N	-0-			-0-
01	12679 X	10709	-0-	-1970 B	-0-	10709 2		N	-0-			-0-
02	12432 X	10373	-0-	-2059 B	-0-	10373 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

09	9781 X	9781	-0-	-0- B	-0-	9781 2		N	-0-			-0-
10	7009 X	7009	-0-	-0- B	-0-	7009 2		N	-0-			-0-
11	16380 X	4538	-0-	-11842 B	-0-	4538 2		N	-0-			-0-
12	27572 X	27572	-0-	-0- B	-0-	27572 2		N	-0-			-0-
01	16926 X	14898	-0-	-2028 B	-0-	14898 2		N	-0-			-0-
*02	15641 X	15641	-0-	-0- B	-0-	15641 2		N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

09	6660 X	6375	-0-	-285 B	-0-	6352 2	23 9	N	21	21 8		-0-
10	6882 X	5029	-0-	-1853 B	-0-	4998 2	31 9	N	28	28 8		-0-
11	6150 X	5502	-0-	-648 B	-0-	5487 2	15 9	N	14	14 8		-0-
12	6603 X	5127	-0-	-1476 B	-0-	5096 2	31 9	N	28	28 8		-0-
01	6603 X	5176	-0-	-1427 B	-0-	5161 2	15 9	N	14	14 8		-0-
02	5964 X	5161	-0-	-803 B	-0-	5141 2	20 9	N	18	18 8		-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

09	87060 X	74514	-0-	-12546 B	-0-	74514 2		N	-0-			39
10	87420 X	76294	-0-	-11126 B	-0-	76294 2		N	-0-			39
11	82950 X	73810	-0-	-9140 B	-0-	73810 2		N	-0-			39
12	83111 X	74531	-0-	-8580 B	-0-	74531 2		N	-0-			39
01	80042 X	71161	-0-	-8881 B	-0-	71161 2		N	-0-			39
02	69552 X	58847	-0-	-10705 B	-0-	58847 2		N	-0-			39

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

09	2755 X	2755	-0-	-0- B	-0-	2755 2		N	-0-			-0-
10	1395 X	1395	-0-	-0- B	-0-	1395 2		N	-0-			-0-
11	1251 X	1251	-0-	-0- B	-0-	1251 2		N	-0-			-0-
12	960 X	960	-0-	-0- B	-0-	960 2		N	-0-			-0-
01	2071 X	2071	-0-	-0- B	-0-	2071 2		N	-0-			-0-
*02	2597 X	2597	-0-	-0- B	-0-	2597 2		N	-0-			-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

09	4470 X	3491	-0-	-979 B	-0-	3491 2		N	-0-			-0-
10	3720 X	2996	-0-	-724 B	-0-	2996 2		N	-0-			-0-
11	3270 X	2861	-0-	-409 B	-0-	2861 2		N	-0-			-0-
12	3596 X	3101	-0-	-495 B	-0-	3101 2		N	-0-			-0-
01	3596 X	2484	-0-	-1112 B	-0-	2484 2		N	-0-			-0-
02	3248 X	1733	-0-	-1515 B	-0-	1733 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	26340 X	18438	-0-	-7902 B	-0-	18438 2		N	-0-			-0-
10	27218 X	82	-0-	-27136 B	-0-	82 2		N	-0-			-0-
11	26340 X	24743	-0-	-1597 B	-0-	24743 2		N	-0-			-0-
12	26424 X	26424	-0-	-0- B	-0-	26424 2		N	-0-			-0-
01	24149 X	14118	-0-	-10031 B	-0-	14118 2		N	-0-			-0-
02	23100 X	8972	-0-	-14128 B	-0-	8972 2		N	-0-			-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

09	5368 X	5368	-0-	-0- B	-0-	5368 2		N	-0-			-0-
10	5425 X	5310	-0-	-115 B	-0-	5310 2		N	-0-			-0-
11	5250 X	4846	-0-	-404 B	-0-	4846 2		N	-0-			-0-
12	5425 X	4795	-0-	-630 B	-0-	4795 2		N	-0-			-0-
01	5425 X	5118	-0-	-307 B	-0-	5118 2		N	-0-			-0-
02	4900 X	4237	-0-	-663 B	-0-	4237 2		N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

09	24330 X	11415	-0-	-12915 B	-62946	11415 2		N	-0-			-0-
10	26319 X	9093	-0-	-17226 B	-62946	9093 2		N	-0-			-0-
11	25470 X	7283	-0-	-18187 B	-62946	7283 2		N	-0-			-0-
12	26319 X	6807	-0-	-19512 B	-62946	6807 2		N	-0-			-0-
01	18662 X	2232	-0-	-16430 B	-62946	2232 2		N	-0-			-0-
02	10668 X	6352	-0-	-4316 B	-62946	6352 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	19096 X	19096	-0-	-0- B	-0-	19096 2		N	-0-			-0-
10	18048 X	18048	-0-	-0- B	-0-	18048 2		N	-0-			-0-
11	14755 X	14755	-0-	-0- B	-0-	14755 2		N	-0-			-0-
12	13286 X	13286	-0-	-0- B	-0-	13286 2		N	-0-			-0-
01	13689 X	13689	-0-	-0- B	-0-	13689 2		N	-0-			-0-
*02	11953 X	11953	-0-	-0- B	-0-	11953 2		N	-0-			-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

09	3600 X	3370	-0-	-230 B	-0-	147 1	3223 2	N	-0-			-0-
10	3753 X	3753	-0-	-0- B	-0-	145 1	3608 2	N	-0-			-0-
11	4051 X	4051	-0-	-0- B	-0-	141 1	3910 2	N	-0-			-0-
12	3720 X	2966	-0-	-754 B	-0-	90 1	2876 2	N	-0-			-0-
01	4883 X	4883	-0-	-0- B	-0-	157 1	4726 2	N	-0-			-0-
02	3360 X	3000	-0-	-360 B	-0-	103 1	2897 2	N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

09	19590 X	17951	-0-	-1639 B	-0-	17951 2		N	-0-			-0-
10	20243 X	12794	-0-	-7449 B	-0-	12794 2		N	-0-			-0-
11	17130 X	6565	-0-	-10565 B	-0-	6565 2		N	-0-			-0-
12	21076 X	21076	-0-	-0- B	-0-	21076 2		N	-0-			-0-
01	18538 X	13306	-0-	-5232 B	-0-	13306 2		N	-0-			-0-
02	16744 X	7125	-0-	-9619 B	-0-	7125 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	7620 X	6554	-0-	-1066 B	-183375	6551 2	3 9	N	3	3 8		-0-
10	7874 X	7094	-0-	-780 B	-183375	7087 2	7 9	N	6	6 8		-0-
11	7620 X	7453	-0-	-167 B	-183375	7450 2	3 9	N	3	3 8		-0-
12	7874 X	7955	-0-	81 B	-183294	7947 2	8 9	N	7	7 8		-0-
01	7099 X	7423	-0-	324 B	-182970	7419 2	4 9	N	4	4 8		-0-
02	6944 X	6868	-0-	-76 B	-182970	6864 2	4 9	N	4	4 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	9600 X	8314	-0-	-1286 B	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
10	9920 X	8095	-0-	-1825 B	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
11	9150 X	8263	-0-	-887 B	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
12	9131 X	9131	-0-	-0- B	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
01	8587 X	7231	-0-	-1356 B	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
*02	8295 X	8295	-0-	-0- B	-0-	8295	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	14106	-0-	-6384 B	-54827	14106	2			N	-0-					-0-
10	21173 X	5360	-0-	-15813 B	-54827	5360	2			N	-0-					-0-
11	20490 X	-0-	-0-	-20490 B	-54827					N	-0-					-0-
12	21173 X	-0-	-0-	-21173 B	-54827					N	-0-					-0-
01	21173 X	-0-	-0-	-21173 B	-54827					N	-0-					-0-
02	13160 X	-0-	-0-	-13160 B	-54827					N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

09	10830 X	6786	-0-	-4044 B	-102828	6786	2			N	-0-					-0-
10	11191 X	6858	-0-	-4333 B	-102828	6858	2			N	-0-					-0-
11	10830 X	6117	-0-	-4713 B	-102828	6117	2			N	-0-					-0-
12	7657 X	6040	-0-	-1617 B	-102828	6040	2			N	-0-					-0-
01	7626 X	6195	-0-	-1431 B	-102828	6195	2			N	-0-					-0-
02	6328 X	2168	-0-	-4160 B	-102828	2168	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

09	47940 X	42529	-0-	-5411 B	-0-	42529	2			N	-0-					8
10	48019 X	42890	-0-	-5129 B	-0-	42890	2			N	-0-					8
11	44520 X	40373	-0-	-4147 B	-0-	40373	2			N	-0-					8
12	45942 X	40480	-0-	-5462 B	-0-	40480	2			N	-0-					8
01	44888 X	39412	-0-	-5476 B	-0-	39412	2			N	-0-					8
02	39704 X	34134	-0-	-5570 B	-0-	34134	2			N	-0-					8

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

09	7980 X	4573	-0-	-3407 B	-0-	4573	2			N	-0-					43
10	6572 X	2856	-0-	-3716 B	-0-	2856	2			N	-0-					43
11	4440 X	110	-0-	-4330 B	-0-	110	2			N	-0-					43
12	4712 X	869	-0-	-3843 B	-0-	869	2			N	-0-					43
01	4712 X	4313	-0-	-399 B	-0-	4313	2			N	-0-					43
02	4256 X	2691	-0-	-1565 B	-0-	2691	2			N	-0-					43

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

09	9360 X	8248	-0-	-1112 B	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
10	9238 X	8382	-0-	-856 B	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
11	8700 X	7666	-0-	-1034 B	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
12	8618 X	7949	-0-	-669 B	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
01	8618 X	7804	-0-	-814 B	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
02	7700 X	7097	-0-	-603 B	-0-	7097	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

09	17010 X	13469	-0-	-3541 B	-0-	13469	2			N	-0-					-0-
10	17577 X	7256	-0-	-10321 B	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
11	15720 X	14242	-0-	-1478 B	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
12	16244 X	13775	-0-	-2469 B	-0-	13775	2			N	-0-					-0-
01	16244 X	13801	-0-	-2443 B	-0-	13801	2			N	-0-					-0-
02	13300 X	9305	-0-	-3995 B	-0-	9305	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	7590 X	7233	-0-	-357 B	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
10	7843 X	3901	-0-	-3942 B	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
11	8370 X	-0-	-0-	-8370 B	-0-					N	-0-					-0-
12	8649 X	-0-	-0-	-8649 B	-0-					N	-0-					-0-
01	8649 X	-0-	-0-	-8649 B	-0-					N	-0-					-0-
02	6748 X	-0-	-0-	-6748 B	-0-					N	-0-					-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

09	3960 X	3822	-0-	-138 B	-0-	3822	2			N	-0-					57
10	4732 X	4732	-0-	-0- B	-0-	4732	2			N	-0-					57
11	4320 X	4233	-0-	-87 B	-0-	4233	2			N	-0-					57
12	4464 X	3759	-0-	-705 B	-0-	3759	2			N	-0-					57
01	4727 X	4727	-0-	-0- B	-0-	4727	2			N	-0-					57
02	4060 X	4054	-0-	-6 B	-0-	4054	2			N	-0-					57

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

09	4021 X	4021	-0-	-0- B	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
10	4128 X	4128	-0-	-0- B	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
11	3913 X	3913	-0-	-0- B	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
12	3759 X	3759	-0-	-0- B	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
01	3627 X	2932	-0-	-695 B	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
*02	3725 X	3725	-0-	-0- B	-0-	3725	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	5366 X	5366	-0-	-0- B	-0-	5366	2			N	-0-					76
10	5579 X	5579	-0-	-0- B	-0-	5579	2			N	-0-					76
11	5190 X	4541	-0-	-649 B	-0-	4541	2			N	-0-					76
12	5363 X	4613	-0-	-750 B	-0-	4613	2			N	-0-					76
01	5363 X	3670	-0-	-1693 B	-0-	3670	2			N	-0-					76
02	4844 X	3055	-0-	-1789 B	-0-	3055	2			N	-0-					76

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

09	34650 X	30514	-0-	-4136 B	-0-	30514	2			N	-0-					20
10	35216 X	30747	-0-	-4469 B	-0-	30747	2			N	-0-					20
11	33300 X	28702	-0-	-4598 B	-0-	28702	2			N	-0-					20
12	33511 X	28962	-0-	-4549 B	-0-	28962	2			N	-0-					20
01	32333 X	26728	-0-	-5605 B	-0-	26728	2			N	-0-					20
02	28476 X	26493	-0-	-1983 B	-0-	26479	2	14	9	N	13					33

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

09	15060 X	97	-0-	-14963 B	-320673	97	2			N	-0-					-0-
10	7781 X	125	-0-	-7656 B	-320673	125	2			N	-0-					-0-
11	7530 X	12	-0-	-7518 B	-320673	12	2			N	-0-					-0-
12	7781 X	17	-0-	-7764 B	-320673	17	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	2	-0-	-3098 B	-320673	2	2			N	-0-					-0-
02	112 X	-0-	-0-	-112 B	-320673					N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 14715 PERF.15075 - 17953

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-173392					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-173392					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-173392					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-173392					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-173392					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-173392					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	44370	X	39114	-0-	-5256 B	-0-	39114	2			N	-0-					22
10	44485	X	39528	-0-	-4957 B	-0-	39420	2	108	9	N	98					120
11	41910	X	37144	-0-	-4766 B	-0-	37144	2			N	-0-					120
12	42191	X	37492	-0-	-4699 B	-0-	37492	2			N	-0-					120
01	41292	X	36700	-0-	-4592 B	-0-	36700	2			N	-0-					120
02	36512	X	32535	-0-	-3977 B	-0-	32535	2			N	-0-					120

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516

09	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168 B	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 14319 PERF.15050 - 17928

09	2250	X	-0-	-0-	-2250 B	-0-					N	-0-					-0-
10	9641	X	513	-0-	-9128 B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	-0-	-0-	-9330 B	-0-					N	-0-					-0-
12	9641	X	-0-	-0-	-9641 B	-0-					N	-0-					-0-
01	6200	X	-0-	-0-	-6200 B	-0-					N	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476 B	-0-					N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

09	21240	X	318	-0-	-20922 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	21948	X	53	-0-	-21895 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	86	-0-	-19624 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	65	-0-	-16706 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	67	-0-	-7559 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	308	X	68	-0-	-240 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678

09	8760	X	7732	-0-	-1028 B	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	3950	-0-	-5102 B	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	-0-	-0-	-8760 B	-0-					N	-0-					-0-
12	9052	X	-0-	-0-	-9052 B	-0-					N	-0-					-0-
01	9052	X	-0-	-0-	-9052 B	-0-					N	-0-					-0-
02	7224	X	-0-	-0-	-7224 B	-0-					N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

09	36090	X	24419	-0-	-11671 B	-0-	24419	2			N	-0-					-0-
10	34069	X	32749	-0-	-1320 B	-0-	32749	2			N	-0-					-0-
11	30270	X	27300	-0-	-2970 B	-0-	27300	2			N	-0-					-0-
12	28985	X	19745	-0-	-9240 B	-0-	19745	2			N	-0-					-0-
01	32736	X	5912	-0-	-26824 B	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
02	29568	X	23090	-0-	-6478 B	-0-	23090	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
10	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
01	620 N	615	-0-	-5	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
02	560 N	554	-0-	-6	-0-	554	3			Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

09	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	3			N	-0-					-0-
10	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	7462	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
12	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6909	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	3			N	-0-					-0-
*02	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6438	3	2	9	N	2	2	1			-0-

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

09	1170 N	960	-0-	-210	-0-	960	2			N	-0-					42
10	1085 N	983	-0-	-102	-0-	983	2			N	-0-					42
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					42
12	1085 N	950	-0-	-135	-0-	950	2			N	-0-					42
*01	1023 N	953	-0-	-70	-0-	953	2			N	-0-					42
*02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	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

09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					1
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	186 N	125	-0-	-61	-0-	123	2	2	9	Y	2					2
01	217 N	122	-0-	-95	-0-	120	2	2	9	Y	2					4
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					4

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 2 RRCID -> 179495 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 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-

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262397 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

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

XTO ENERGY INC. 945936
HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					84
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					84
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	130	2	9	9	N	8	79	1			13
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					13
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					13
02	112 N	57	-0-	-55	-0-	57	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	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					32
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					32
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					32
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					32
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					32
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					32

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-				28
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-				28
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-				28
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-				28
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-				28
*02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-				28

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-				-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-				-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-				-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-				-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-				-0-
*02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	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-

REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979

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	2010	N	1278	-0-	-732	-0-	1278	2			N	-0-				87
10	2201	N	1957	-0-	-244	-0-	1845	2	112	9	N	102	176	1		13
11	1950	N	1914	-0-	-36	-0-	1914	2			N	-0-				13
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-				13
01	1953	N	1625	-0-	-328	-0-	1625	2			N	-0-				13
02	1792	N	1679	-0-	-113	-0-	1658	2	21	9	N	19				32

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-				80
10	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	1347	2			N	-0-				80
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-				80
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-				80
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2250	2	37	9	N	34				114
*02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	1995	2	128	9	N	116	176	1		54

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					63
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					63
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					63
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					20
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					20
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					20
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					20
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					20
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					20

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					20
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					20
11	1350	N	948	-0-	-402	-0-	948	2			N	-0-					20
12	1705	N	570	-0-	-1135	-0-	570	2			N	-0-					20
01	1550	N	437	-0-	-1113	-0-	437	2			N	-0-					20
*02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					20

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

09	1350	N	1130	-0-	-220	-0-	1130	2			N	-0-					13
10	1147	N	972	-0-	-175	-0-	972	2			N	-0-					13
11	1140	N	434	-0-	-706	-0-	434	2			N	-0-					13
12	1178	N	981	-0-	-197	-0-	981	2			N	-0-					13
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					13
*02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					13

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

09	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6368	2	57	9	Y	52	51	1			31
10	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2			Y	-0-					31
11	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6406	2	6	9	Y	5					36
12	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6563	2	54	9	Y	49	55	1			30
01	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			Y	-0-					30
*02	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			Y	-0-					30

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 216787 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742

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

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-		34
10	744 N	651	-0-	-93	-0-	651	2		N	-0-		34
11	900 N	480	-0-	-420	-0-	460	2	20 9	N	18		52
12	930 N	921	-0-	-9	-0-	899	2	22 9	N	20		72
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-		72
*02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-		72

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

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

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233473 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234874 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250

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

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

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243832 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 248113 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			10
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-			10
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-			10
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-			10
01	806 N	746	-0-	-60	-0-	746	2	N	-0-			10
02	700 N	624	-0-	-76	-0-	624	2	N	-0-			10

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		N	-0-			-0-
10	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-			-0-
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
12	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
01	1922 N	1411	-0-	-511	-0-	1411	2		N	-0-			-0-
*02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	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-

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257630 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258448 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EFFIE MAE HULL WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			90
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-			90
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2		N	-0-			90
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			90
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			90
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			90

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 16 RRCID -> 262622 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 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-

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 264401 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154

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

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266108 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266336 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002

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

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271282 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4925	2	11	9	N	10					22
10	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4926	2	53	9	N	48					70
11	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4578	2	43	9	N	39					109
12	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					109
01	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4533	2	62	9	N	56					165
*02	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					165

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-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179

09	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					10
10	2697 X	2559	-0-	-138	-0-	2559	2			N	-0-					10
11	2880 X	1709	-0-	-1171	-0-	1709	2			N	-0-					10
12	2976 X	2	-0-	-2974	-0-	2	2			N	-0-					10
01	2976 X	2186	-0-	-790	-0-	2186	2			N	-0-					10
02	2688 X	1011	-0-	-1677	-0-	1011	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					113
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 283622 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449

03/01 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

03/01 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	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09	780	X	122	-0-	-658	-0-	122	2			N	-0-					134
10	806	X	142	-0-	-664	-0-	142	2			N	-0-					134
11	780	X	163	-0-	-617	-0-	163	2			N	-0-	62	1			72
12	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					72
01	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					72
*02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					72

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					211
10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					211
11	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-	90	1			121
12	2945	X	1776	-0-	-1169	-0-	1776	2			N	-0-					121
01	2945	X	724	-0-	-2221	-0-	724	3			N	-0-					121
02	1904	N	1568	-0-	-336	-0-	1568	3			N	-0-					121

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

09	1530	X	133	-0-	-1397	-0-	133	2			N	-0-					151
10	899	X	154	-0-	-745	-0-	154	2			N	-0-					151
11	870	X	176	-0-	-694	-0-	176	2			N	-0-					151
12	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					151
01	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					151
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					151

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					168
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					168
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					168
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					168
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					168
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					168

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					20
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					20
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					20
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					20
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					20
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-					20

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					131
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					131
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					131
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					131
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					131
*02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					131

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

09	5040	X	4727	-0-	-313	-0-	4694	3	33	9	Y	30					118
10	5208	X	5118	-0-	-90	-0-	5116	3	2	9	Y	2					120
11	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5061	3	52	9	Y	47					167
12	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	3			Y	-0-					167
01	5115	X	1483	-0-	-3632	-0-	1483	3			Y	-0-					167
02	4480	X	1141	-0-	-3339	-0-	1141	3			Y	-0-					167

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

09	3120	X	2378	-0-	-742	-0-	2378	3			Y	-0-					40
10	3069	X	2349	-0-	-720	-0-	2349	3			Y	-0-					40
11	2820	X	2308	-0-	-512	-0-	2308	3			Y	-0-					40
12	2449	X	1876	-0-	-573	-0-	1876	3			Y	-0-					40
01	2449	X	1994	-0-	-455	-0-	1994	3			Y	-0-					40
02	2100	N	1623	-0-	-477	-0-	1623	3			Y	-0-					40

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

09	660	N	110	-0-	-550	-0-	110	3			N	-0-					113
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					113
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					113
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					113
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					113
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					113

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					60
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					60
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					60
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					60
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					60
*02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					60

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					111

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

09	1110	N	469	-0-	-641	-0-	469	3			N	-0-					87
10	1302	N	634	-0-	-668	-0-	634	3			N	-0-					87
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	823	3	166	9	N	151	171	1			67
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					67
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					67
02	924	N	826	-0-	-98	-0-	625	3	201	9	N	183	181	1			69

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

09	630	N	611	-0-	-19	-0-	610	3	1	9	N	1					68
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					68
11	720	N	554	-0-	-166	-0-	554	3			N	-0-					68
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					68
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					68
*02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					68

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4888	3	47	9	N	43					154
10	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4456	3	64	9	N	58	163	1			49
11	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4621	3	9	9	N	8					57
12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3837	3	112	9	N	102					159
01	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3210	3	118	9	N	107	182	1			84
*02	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1151	3	6	9	N	5					89

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1323	3	1	9	N	1					98
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					98
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					98
12	1364	N	824	-0-	-540	-0-	824	3			N	-0-					98
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					98
*02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					98

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	3	1	9	N	1					46
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					46
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					46
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					46
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					46
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					46

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					60
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					60
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					60
12	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	3			N	-0-					60
01	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	3			N	-0-					60
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	106	3			N	-0-					60

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

09	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					32
10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2497	3	3	9	N	3					35
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2340	3	2	9	N	2					37
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					37
01	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	2014	3	2	9	N	2					39
02	1876	N	1583	-0-	-293	-0-	1582	3	1	9	N	1					40

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2310	3	1	9	N	1					152
10	2139	N	2028	-0-	-111	-0-	2028	3			N	-0-					152
11	2130	N	1890	-0-	-240	-0-	1890	3			N	-0-					152
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					152
01	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					152
*02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					152

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

09	3000	X	2353	-0-	-647	-0-	2245	3	108	9	N	98	166	1			70
10	3100	X	1983	-0-	-1117	-0-	1983	3			N	-0-					70
11	2640	X	1677	-0-	-963	-0-	1677	3			N	-0-					70
12	2542	X	1434	-0-	-1108	-0-	1434	3			N	-0-					70
01	2418	X	1779	-0-	-639	-0-	1775	3	4	9	N	4					74
*02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					74

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

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	1980	N	1691	-0-	-289	-0-	1691	3			N	-0-					112
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					112
11	1860	N	1134	-0-	-726	-0-	1134	3			N	-0-					112
12	1736	N	957	-0-	-779	-0-	957	3			N	-0-					112
01	1767	N	1003	-0-	-764	-0-	999	3	4	9	N	4					116
02	1064	N	1028	-0-	-36	-0-	1028	3			N	-0-					116

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

09	630	N	501	-0-	-129	-0-	501	3			N	-0-					49
10	992	N	446	-0-	-546	-0-	446	3			N	-0-					49
11	570	N	202	-0-	-368	-0-	202	3			N	-0-					49
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					49
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1515	3	1	9	N	1					50
*02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					50

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	726	-0-	-1224	-0-	726	3			N	-0-					134
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					134
11	1350	N	652	-0-	-698	-0-	652	3			N	-0-					134
12	744	N	363	-0-	-381	-0-	363	3			N	-0-					134
01	620	N	283	-0-	-337	-0-	283	3			N	-0-					134
02	616	N	227	-0-	-389	-0-	227	3			N	-0-					134

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					173
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					173
11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					173
12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					173
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					173
*02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					173

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					331
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					331
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					331
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					331
01	1736	N	372	-0-	-1364	-0-	372	3			N	-0-					331
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					331

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2441	3	6	9	N	5					59
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2214	3	202	9	N	184	178	1			65
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2245	3	128	9	N	116					181
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					181
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2423	3	6	9	N	5					186
*02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					186

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	930	N	523	-0-	-407	-0-	523	3			N	-0-					114
10	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	3			N	-0-					114
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					114
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					114
01	775	N	618	-0-	-157	-0-	618	3			N	-0-					114
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					114

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					77
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					77
11	1050	N	957	-0-	-93	-0-	957	3			N	-0-					77
12	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	3			N	-0-					77
01	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	3			N	-0-					77
02	896	N	884	-0-	-12	-0-	884	3			N	-0-					77

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21190	X	21190	-0-	-0-	-0-	20873	3	317	9	N	288	354	1			149
10	23265	X	23265	-0-	-0-	-0-	22948	3	317	9	N	288	182	1			255
11	21340	X	21340	-0-	-0-	-0-	21050	3	290	9	N	264	348	1			171
12	19959	X	19959	-0-	-0-	-0-	19612	3	347	9	N	315	176	1			310
01	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	16298	3	274	9	N	249	348	1			211
*02	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	16818	3	406	9	N	369	358	1			222

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 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	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					123
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					123
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					123
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					123
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					123
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					123

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1697	3	14	9	N	13					102
10	930	N	793	-0-	-137	-0-	780	3	13	9	N	12					114
11	900	N	788	-0-	-112	-0-	781	3	7	9	N	6					120
12	930	N	734	-0-	-196	-0-	645	3	89	9	N	81					201
01	806	N	456	-0-	-350	-0-	450	3	6	9	N	5					206
*02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	862	3	55	9	N	50	150	1			106

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1333	3	8	9	N	7					120
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1357	3	118	9	N	107	175	1			52
11	1200	N	1012	-0-	-188	-0-	1009	3	3	9	N	3					55
12	1240	N	838	-0-	-402	-0-	838	3			N	-0-					55
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					55
*02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1223	3	6	9	N	5					60

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					117
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					117
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					117
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					117
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					117
*02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					117

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

09	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4478	3	39	9	N	35					84
10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5108	3	13	9	N	12					96
11	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4457	3	6	9	N	5					101
12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4033	3	9	9	N	8					109
01	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3523	3	17	9	N	15					124
*02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3575	3	11	9	N	10					134

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

09	2220	N	2100	-0-	-120	-0-	2090	3	10	9	N	9					69
10	2697	N	2542	-0-	-155	-0-	2542	3			N	-0-					69
11	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2623	3	3	9	N	3					72
12	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	2072	3			N	-0-					72
01	2542	N	1712	-0-	-830	-0-	1706	3	6	9	N	5					77
02	2464	N	1142	-0-	-1322	-0-	1142	3			N	-0-					77

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					106
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					106
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					106
12	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	1468	3			N	-0-					106
01	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	1318	3			N	-0-					106
02	1232	N	996	-0-	-236	-0-	996	3			N	-0-					106

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					102
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					102
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					102
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					102
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					102
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	502	3			N	-0-					102

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1964	-0-	-76	-0-	1905	3	59	9	N	54					252
10	2387	N	1711	-0-	-676	-0-	1711	3			N	-0-	175	1			77
11	2220	N	1768	-0-	-452	-0-	1768	3			N	-0-					77
12	2015	N	1680	-0-	-335	-0-	1639	3	41	9	N	37					114
01	1705	N	1510	-0-	-195	-0-	1510	3			N	-0-					114
02	1652	N	1169	-0-	-483	-0-	1169	3			N	-0-					114

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 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	1350	N	1045	-0-	-305	-0-	1044	3	1	9	N	1					145
10	3100	N	3392	-0-	292	292	3392	3			N	-0-					145
11	2951	N	2659	-0-	-292	-0-	2659	3			N	-0-					145
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					145
01	1705	X	1432	-0-	-273	-0-	1432	3			N	-0-					145
02	1540	X	1175	-0-	-365	-0-	1175	3			N	-0-					145

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3230	3	8	9	N	7					29
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3064	3	14	9	N	13					42
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2944	3	3	9	N	3					45
12	2976	X	2631	-0-	-345	-0-	2629	3	2	9	N	2					47
01	2976	X	2508	-0-	-468	-0-	2484	3	24	9	N	22					69
02	2688	X	1944	-0-	-744	-0-	1944	3			N	-0-					69

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	3600	X	2646	-0-	-954	-0-	2646	3			N	-0-					64
10	3720	X	2589	-0-	-1131	-0-	2587	3	2	9	N	2					66
11	3360	X	2844	-0-	-516	-0-	2781	3	63	9	N	57					123
12	3193	X	2581	-0-	-612	-0-	2581	3			N	-0-					123
01	3193	X	2113	-0-	-1080	-0-	2113	3			N	-0-					123
02	2660	X	2509	-0-	-151	-0-	2501	3	8	9	N	7					130

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	726	-0-	-264	-0-	726	3			N	-0-					59
10	1023	N	770	-0-	-253	-0-	770	3			N	-0-					59
11	870	N	737	-0-	-133	-0-	737	3			N	-0-					59
12	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					59
01	775	N	444	-0-	-331	-0-	444	3			N	-0-					59
02	700	N	524	-0-	-176	-0-	524	3			N	-0-					59

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	11076	3	157	9	N	143	185	1			86
10	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9756	3	22	9	N	20					106
11	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9540	3	98	9	N	89					195
12	8897	X	7980	-0-	-917	-0-	7944	3	36	9	N	33	179	1			49
01	8897	X	4619	-0-	-4278	-0-	4411	3	208	9	N	189	186	1			52
*02	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8906	3	20	9	N	18					70

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1586	3	45	9	N	41					88
10	1581	N	1254	-0-	-327	-0-	1254	3			N	-0-					88
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					88
12	1674	N	1506	-0-	-168	-0-	1467	3	39	9	N	35					123
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1608	3	13	9	N	12					135
*02	2800	N	3347	-0-	547	547	3260	3	87	9	N	79	171	1			43

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

09	1350	X	1167	-0-	-183	-0-	1147	3	20	9	N	18					100
10	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1246	3	6	9	N	5					105
11	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1792	3	85	9	N	77					182
12	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5437	3	34	9	N	31					213
01	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5312	3	68	9	N	62	180	1			95
*02	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5294	3	36	9	N	33					128

HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

09	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10285	3	69	9	N	63	170	1			54
10	8866	X	7835	-0-	-1031	-0-	7794	3	41	9	N	37					91
11	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8547	3	87	9	N	79					170
12	10695	X	8651	-0-	-2044	-0-	8598	3	53	9	N	48	184	1			34
01	10695	X	7334	-0-	-3361	-0-	7300	3	34	9	N	31					65
02	9660	X	6439	-0-	-3221	-0-	6348	3	91	9	N	83					148

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					117
10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					117
11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					117
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3080	3	160	9	N	145	170	1			92
01	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					92
*02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2801	3	146	9	N	133	175	1			50

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282294 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854

09	27874	X	27874	-0-	-0-	-0-	27481	3	393	9	N	357	349	1			108
10	26264	X	26264	-0-	-0-	-0-	25701	3	563	9	N	512	360	1			260
11	25349	X	25349	-0-	-0-	-0-	24875	3	474	9	N	431	541	1			150
12	26033	X	26033	-0-	-0-	-0-	25678	3	355	9	N	323	353	1			120
01	32667	X	32667	-0-	-0-	-0-	32161	3	506	9	N	460	357	1			223
*02	29378	X	29378	-0-	-0-	-0-	28879	3	499	9	N	454	539	1			138

GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852

09	12900	X	6272	-0-	-6628	-0-	6265	3	7	9	N	6					20
10	13330	X	5033	-0-	-8297	-0-	5022	3	11	9	N	10					30
11	12900	X	4123	-0-	-8777	-0-	4121	3	2	9	N	2					32
12	13330	X	3707	-0-	-9623	-0-	3707	3			N	-0-					32
01	13330	X	3303	-0-	-10027	-0-	3303	3			N	-0-					32
02	5852	X	2774	-0-	-3078	-0-	2774	3			N	-0-					32

KLARAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282481 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164

09	12300	X	3137	-0-	-9163	-0-	3097	3	40	9	N	36					108
10	12710	X	2729	-0-	-9981	-0-	2729	3			N	-0-					108
11	4950	X	2518	-0-	-2432	-0-	2518	3			N	-0-					108
12	3782	X	3679	-0-	-103	-0-	3660	3	19	9	N	17					125
01	3782	X	2779	-0-	-1003	-0-	2779	3			N	-0-					125
02	2940	X	1861	-0-	-1079	-0-	1861	3			N	-0-					125

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	1290 N	467	-0-	-823	-0-	467	3		Y	-0-			-0-
10	713 N	520	-0-	-193	-0-	520	3		Y	-0-			-0-
11	630 N	313	-0-	-317	-0-	313	3		Y	-0-			-0-
12	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	3		Y	-0-			-0-
01	527 N	443	-0-	-84	-0-	443	3		Y	-0-			-0-
02	280 N	240	-0-	-40	-0-	240	3		Y	-0-			-0-

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

09	1050 N	916	-0-	-134	-0-	916	3		N	-0-			-0-
10	992 N	928	-0-	-64	-0-	928	3		N	-0-			-0-
11	930 N	912	-0-	-18	-0-	912	3		N	-0-			-0-
12	961 N	843	-0-	-118	-0-	843	3		N	-0-			-0-
01	930 N	812	-0-	-118	-0-	812	3		N	-0-			-0-
02	840 N	729	-0-	-111	-0-	729	3		N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

09	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	3		Y	-0-			-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		Y	-0-			-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		Y	-0-			-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		Y	-0-			-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		Y	-0-			-0-
*02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

*03	14B2 EXT	147	-0-	147	453	147	3		N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	100	-0-	100	553	100	3		N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	200	-0-	200	753	200	3		N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	215	-0-	215	968	215	3		N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	188	-0-	188	1156	188	3		N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	64	-0-	64	1220	64	3		N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	218	-0-	218	1438	218	3		N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	192	-0-	192	1630	192	3		N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	90	-0-	90	1720	90	3		N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	113	-0-	113	1833	113	3		N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	125	-0-	125	1958	125	3		N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	172	-0-	172	2130	172	3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3		Y	-0-			-0-
10	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3		Y	-0-			-0-
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3		Y	-0-			-0-
12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3		Y	-0-			-0-
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		Y	-0-			-0-
02	1624 N	1125	-0-	-499	-0-	1125	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	450 N	263	-0-	-187	-0-	263	3		N	-0-			-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
01	527 N	385	-0-	-142	-0-	385	3		N	-0-			-0-
02	476 N	442	-0-	-34	-0-	442	3		N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

09	4710 X	4659	-0-	-51	-0-	4659	3		Y	-0-			-0-
10	4867 X	4778	-0-	-89	-0-	4778	3		Y	-0-			-0-
11	4710 X	4591	-0-	-119	-0-	4591	3		Y	-0-			-0-
12	4867 X	4572	-0-	-295	-0-	4572	3		Y	-0-			-0-
01	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3		Y	-0-			-0-
*02	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4424	3	1 9	Y	1	1	1	-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

09	3600 X	3480	-0-	-120	-0-	3480	3		Y	-0-			-0-
10	3720 X	3660	-0-	-60	-0-	3660	3		Y	-0-			-0-
11	3450 X	3226	-0-	-224	-0-	3226	3		Y	-0-			-0-
12	3596 X	3413	-0-	-183	-0-	3413	3		Y	-0-			-0-
01	3658 X	2305	-0-	-1353	-0-	2305	3		Y	-0-			-0-
*02	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4U RRCID -> 232988 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3		N	-0-		-0-
10	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3		N	-0-		-0-
11	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3		N	-0-		-0-
12	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3		N	-0-		-0-
01	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3		N	-0-		-0-
*02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3160	3	1 9	N	1	1 1	-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-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 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-

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848

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

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247465 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	2	2	1	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
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

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

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

QUANTUM OIL & GAS CORPORATION 684558
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

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

09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	27	1	131	2	Y	5					5
						6	9									
*01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	143	2	Y	4	5	1			4
						4	9									
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					4

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

09	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	377	1	2979	2	Y	66	165	1			98
						73	9									
10	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	388	1	3636	2	Y	63					161
						69	9									
11	3000 N	3795	-0-	795	795	414	1	3193	2	Y	171	174	1			158
						188	9									
12	4891 X	4096	-0-	-795	-0-	503	1	3483	2	Y	100	164	1			94
						110	9									
*01	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	73	1	3709	2	Y	75	92	1			77
						83	9									
02	2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					Y	NO RPT					77

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

09	1890 N	1803	-0-	-87	-0-	1795	2	8	9	Y	7					57
10	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2134	2	18	9	Y	16	54	1			19
11	2010 N	1863	-0-	-147	-0-	1843	2	20	9	Y	18					37
12	1860 N	1198	-0-	-662	-0-	1196	2	2	9	Y	2					39
01	2077 N	661	-0-	-1416	-0-	655	2	6	9	Y	5	40	1			4
02	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					4

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	467	2	2	9	Y	2					6
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	367	2	3	9	Y	3	6	1			3
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	358	2	4	9	Y	4					7
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	Y	1					8
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	Y	2	8	1			2
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					2

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

09	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2266	2	9	9	Y	8					48
10	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2233	2	19	9	Y	17	45	1			20
11	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2688	2	30	9	Y	27					47
12	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2513	2	6	9	Y	5					52
01	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2763	2	22	9	Y	20	54	1			18
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					18

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	4641	-0-	-1539	-0-	4641	2			Y	-0-					5
10	6386	X	4933	-0-	-1453	-0-	4878	2	55	9	Y	50	55	1			-0-
11	6540	X	5461	-0-	-1079	-0-	5395	2	66	9	Y	60	60	1			-0-
12	6758	X	5006	-0-	-1752	-0-	4925	2	81	9	Y	74	38	1			36
01	6758	X	2490	-0-	-4268	-0-	2433	2	57	9	Y	52	19	1			69
02	5096	X	NO RPT	-0-	-5096	-0-					Y	NO RPT					69

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	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			Y	-0-					2
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	740	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
11	510	N	421	-0-	-89	-0-	417	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	496	N	261	-0-	-235	-0-	257	2	4	9	Y	4					4
01	744	N	425	-0-	-319	-0-	415	2	10	9	Y	9	4	1			9
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					9

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	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3433	2	13	9	Y	12					72
10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3063	2	26	9	Y	24	68	1			28
11	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2593	2	29	9	Y	26					54
12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3881	2	9	9	Y	8					62
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3605	2	28	9	Y	25	64	1			23
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					Y	NO RPT					23

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 262370 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
10	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			Y	-0-					-0-
12	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6270	2	43	9	Y	39	4	1			35
*01	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	87	1	4410	2	Y	16	35	1			16
							18	9									
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					Y	NO RPT					16

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	X	883	-0-	-677	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3512	-0-	412	412	3486	2	26	9	Y	24	2	1			22
*01	3100	N	6059	-0-	2959	3371	116	1	5917	2	Y	24	22	1			24
							26	9									
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	2671					Y	NO RPT					24

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2573	2	6	9	Y	5	18	1			8
10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3081	2	4	9	Y	4					12
11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3308	2	15	9	Y	14	13	1			13
12	2635	X	1977	-0-	-658	-0-	1966	2	11	9	Y	10	14	1			9
*01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	64	1	3234	2	Y	9	9	1			9
							10	9									
02	1428	X	NO RPT	-0-	-1428	-0-					Y	NO RPT					9

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	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3537	-0-	-617	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
11	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	3683	-0-	-719	-0-	3659	2	24	9	Y	22	2	1			20
*01	4402	X	3976	-0-	-426	-0-	76	1	3892	2	Y	7	20	1			7
							8	9									
02	3892	X	NO RPT	-0-	-3892	-0-					Y	NO RPT					7

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2762	2	83	9	Y	75					370
10	2759	X	2436	-0-	-323	-0-	2433	2	3	9	Y	3	35	1			338
11	2670	X	2251	-0-	-419	-0-	2248	2	3	9	Y	3	32	1			309
12	2945	X	2031	-0-	-914	-0-	1984	2	47	9	Y	43	77	1			275
01	2945	X	1473	-0-	-1472	-0-	1425	2	48	9	Y	44	78	1			241
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					241

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			Y	-0-					13
10	7409	X	7007	-0-	-402	-0-	6934	2	73	9	Y	66	79	1			-0-
11	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6907	2	84	9	Y	76	76	1			-0-
12	7409	X	7053	-0-	-356	-0-	6939	2	114	9	Y	104	62	1			42
01	7409	X	5674	-0-	-1735	-0-	5543	2	131	9	Y	119	70	1			91
02	7028	X	NO RPT	-0-	-7028	-0-					Y	NO RPT					91

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

09	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2886	2	4	9	N	4					162
10	1736 X	1663	-0-	-73	-0-	1656	2	7	9	N	6	147	1			21
11	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					21
12	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					21
01	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					21
*02	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					21

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					20
10	1240 N	996	-0-	-244	-0-	996	2			N	-0-					20
11	1080 N	945	-0-	-135	-0-	945	2			N	-0-					20
12	1147 N	985	-0-	-162	-0-	985	2			N	-0-					20
01	992 N	981	-0-	-11	-0-	981	2			N	-0-					20
*02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					20

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

09	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2264	2	17	9	N	15					38
10	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					38
11	2130 N	1936	-0-	-194	-0-	1877	2	59	9	N	54					92
12	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2231	2	26	9	N	24	96	1			20
01	2201 N	2151	-0-	-50	-0-	2108	2	43	9	N	39					59
*02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	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	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2395	2	29	9	N	26	181	1			30
10	2077 N	1765	-0-	-312	-0-	1765	2			N	-0-					30
11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					30
12	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					30
01	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					30
*02	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					30

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	2420	-0-	-10	-0-	2420	2			N	-0-					41
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					41
11	2550	N	2252	-0-	-298	-0-	2252	2			N	-0-					41
12	2511	N	2365	-0-	-146	-0-	2365	2			N	-0-					41
01	2387	N	2383	-0-	-4	-0-	2383	2			N	-0-					41
02	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	2058	2			N	-0-					41

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					20
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					20
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					20
12	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	2			N	-0-					20
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					20
02	1176	N	844	-0-	-332	-0-	844	2			N	-0-					20

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

09	3870	X	3110	-0-	-760	-0-	3074	2	36	9	N	33					85
10	3999	X	3609	-0-	-390	-0-	3609	2			N	-0-					85
11	3870	X	3304	-0-	-566	-0-	3304	2			N	-0-					85
12	3441	X	1476	-0-	-1965	-0-	1476	2			N	-0-					85
01	3596	X	20	-0-	-3576	-0-	20	2			N	-0-					85
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					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-

OAKES, PAT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213

09	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					105
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					105
11	390	N	214	-0-	-176	-0-	214	2			N	-0-					105
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					105
01	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	2			N	-0-					105
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					105

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

09	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					56
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					56
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					56
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					56
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					56
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2			N	-0-					56

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					34
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					34
11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					34
12	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					34
01	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					34
*02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					34

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	808	-0-	-3992	-0-	808	2			N	-0-					120
10	4898	X	800	-0-	-4098	-0-	800	2			N	-0-					120
11	4620	X	1181	-0-	-3439	-0-	1181	2			N	-0-					120
12	4402	X	1571	-0-	-2831	-0-	1501	2	70	9	N	64					184
01	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4102	2	30	9	N	27	189	1			22
*02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					22

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

09	3210	X	2763	-0-	-447	-0-	2763	2			N	-0-					41
10	3069	X	1874	-0-	-1195	-0-	1874	2			N	-0-					41
11	3240	X	1685	-0-	-1555	-0-	1685	2			N	-0-					41
12	3348	X	1031	-0-	-2317	-0-	1031	2			N	-0-					41
01	3348	X	2693	-0-	-655	-0-	2693	2			N	-0-					41
*02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					41

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

09	4410	X	4188	-0-	-222	-0-	4188	2			N	-0-					17
10	4495	X	4175	-0-	-320	-0-	4175	2			N	-0-					17
11	4590	X	4205	-0-	-385	-0-	4205	2			N	-0-					17
12	4743	X	4631	-0-	-112	-0-	4631	2			N	-0-					17
01	4743	X	4117	-0-	-626	-0-	4117	2			N	-0-					17
02	3920	X	3904	-0-	-16	-0-	3904	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	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	448	N	369	-0-	-79	-0-	369	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

09	1590	N	1055	-0-	-535	-0-	1055	2			N	-0-					19
10	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	1133	2			N	-0-					19
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					19
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					19
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					19
02	1092	N	1074	-0-	-18	-0-	1074	2			N	-0-					19

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

09	990	N	848	-0-	-142	-0-	848	2			N	-0-					14
10	961	N	790	-0-	-171	-0-	790	2			N	-0-					14
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					14
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					14
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					14
02	896	N	790	-0-	-106	-0-	790	2			N	-0-					14

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	76	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					20
10	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					20
11	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					20
12	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					20
01	2666 X	1414	-0-	-1252	-0-	1414	2			N	-0-					20
*02	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					20

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

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

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	5125	-0-	-875	-0-	217	1	4820	2	N	80	188	1			85
						88	9									
10	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	272	1	6033	2	N	132	190	1			27
						145	9									
11	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	280	1	6216	2	N	86					113
						95	9									
12	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	290	1	6450	2	N	105	186	1			32
						116	9									
01	6200 X	6087	-0-	-113	-0-	253	1	5629	2	N	186	181	1			37
						205	9									
*02	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	250	1	5561	2	N	90					127
						99	9									

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					94
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					94
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					94
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					94
01	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-					94
02	952 N	915	-0-	-37	-0-	915	2			N	-0-					94

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	132	-0-	132	132	132	2			N	-0-					-0-
11	T. A.	2	-0-	2	134	2	2			N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
01	T. A.	34	-0-	34	168	34	2			N	-0-					-0-
*02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 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	570	N	502	-0-	-68	-0-	501	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	558	N	479	-0-	-79	-0-	478	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	570	N	310	-0-	-260	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	527	N	147	-0-	-380	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	465	N	165	-0-	-300	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1516	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1409	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1415	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1315	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	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					13
10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					13
11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2643	2	33	9	N	30					43
12	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2790	2	31	9	N	28	57	1			14
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					14
*02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					14

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

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	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					20
10	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					20
11	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					20
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					20
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					20
*02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					20

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					23
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2308	2	54	9	N	49					72
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2319	2	23	9	N	21	80	1			13
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					13
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2314	2	33	9	N	30					43
*02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2088	2	8	9	N	7					50

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					88
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					88

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					142
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					142
11	1740	N	1070	-0-	-670	-0-	1047	2	23	9	N	21	140	1			23
12	1984	N	550	-0-	-1434	-0-	550	2			N	-0-					23
01	1705	N	562	-0-	-1143	-0-	562	2			N	-0-					23
02	1008	N	421	-0-	-587	-0-	421	2			N	-0-					23

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

09	2430	X	2267	-0-	-163	-0-	2241	2	26	9	N	24					114
10	2511	X	1781	-0-	-730	-0-	1731	2	50	9	N	45					159
11	2430	X	1858	-0-	-572	-0-	1836	2	22	9	N	20	158	1			21
12	2511	X	1737	-0-	-774	-0-	1737	2			N	-0-					21
01	2511	X	1711	-0-	-800	-0-	1708	2	3	9	N	3					24
*02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					24

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	5430 X	4969	-0-	-461	-0-	4912	2	57	9	Y	52	51	1			33
10	5611 X	5073	-0-	-538	-0-	5073	2			Y	-0-					33
11	5430 X	4952	-0-	-478	-0-	4948	2	4	9	Y	4					37
12	5456 X	5025	-0-	-431	-0-	4970	2	55	9	Y	50	55	1			32
01	5146 X	5056	-0-	-90	-0-	5056	2			Y	-0-					32
02	4648 X	4554	-0-	-94	-0-	4554	2			Y	-0-					32

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-

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225709 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243

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

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885

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

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 251188 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 16733 PERF. 9872 - 10386

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

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					127
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1151	2	6	9	N	5					132
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					132
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					132
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					132
*02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					132

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					138
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					138
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					138
12	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					138
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					138
*02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					138

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270 X	3042	-0-	-228	-0-	159	1	2883	2	N	-0-					77
10	3379 X	3149	-0-	-230	-0-	156	1	2993	2	N	-0-					77
11	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	150	1	3150	2	N	-0-					77
12	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	165	1	3509	2	N	-0-					77
01	3379 X	2879	-0-	-500	-0-	133	1	2746	2	N	-0-					77
02	3052 X	2793	-0-	-259	-0-	141	1	2652	2	N	-0-					77

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

09	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					47
10	3379 X	3338	-0-	-41	-0-	3276	2	62	9	N	56					103
11	3270 X	3228	-0-	-42	-0-	3207	2	21	9	N	19	62	1			60
12	3379 X	3200	-0-	-179	-0-	3200	2			N	-0-					60
01	3379 X	3338	-0-	-41	-0-	3329	2	9	9	N	8					68
02	3052 X	3027	-0-	-25	-0-	2878	2	149	9	N	135	183	1			20

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					31
10	372 N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					31
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					31
12	372 N	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-					31
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					31
02	336 N	231	-0-	-105	-0-	231	2			N	-0-					31

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262441 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9078 - 9832

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

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1560 N	1506	-0-	-54	-0-	1506	2			N	-0-					40
10	1612 N	1555	-0-	-57	-0-	1555	2			N	-0-					40
11	1560 N	1494	-0-	-66	-0-	1494	2			N	-0-					40
12	1550 N	1543	-0-	-7	-0-	1543	2			N	-0-					40
01	1550 N	1317	-0-	-233	-0-	1317	2			N	-0-					40
*02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					40

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832

09	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1379	2	34	9	N	31	31	8			-0-
10	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1736	2	73	9	N	66	66	8			-0-
11	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1373	2	26	9	N	24	24	8			-0-
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1657	2	74	9	N	67	67	8			-0-
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1571	2	37	9	N	34	34	8			-0-
*02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2239	2	66	9	N	60	60	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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268085 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044

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

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 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-

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBINSON, FERN V. WELL #: 5 RRCID -> 273885 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	11130 X	6182	-0-	-4948	-0-	6182	2	N	-0-			117
10	11501 X	8225	-0-	-3276	-0-	8225	2	N	-0-			117
11	11130 X	8380	-0-	-2750	-0-	8380	2	N	-0-			117
12	10199 X	6191	-0-	-4008	-0-	6191	2	N	-0-			117
01	9207 X	7500	-0-	-1707	-0-	7500	2	N	-0-			117
02	7812 X	6721	-0-	-1091	-0-	6721	2	N	-0-			117

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	776 N	776	-0-	-0-	-0-	770	2	6	9	N	5	5	8	-0-
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	741	2	8	9	N	7	7	8	-0-
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	734	2	3	9	N	3	3	8	-0-
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	905	2	10	9	N	9	9	8	-0-
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	787	2	4	9	N	4	4	8	-0-
*02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	860	2	4	9	N	4	4	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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

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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 184731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3	N	-0-			-0-
10	1395 #	1289	-0-	-106	-0-	1289	3	N	-0-			-0-
11	1410 #	1244	-0-	-166	-0-	1244	3	N	-0-			-0-
12	1550 #	1055	-0-	-495	-0-	1055	3	N	-0-			-0-
01	1550 #	1130	-0-	-420	-0-	1130	3	N	-0-			-0-
*02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37860	X	30904	-0-	-6956	-0-	30902	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	39122	X	35578	-0-	-3544	-0-	35570	3	8	9	N	7	7	1			-0-
11	43932	X	43932	-0-	-0-	-0-	43929	3	3	9	N	3	3	1			-0-
12	40168	X	40168	-0-	-0-	-0-	40161	3	7	9	N	6	6	1			-0-
01	44638	X	44638	-0-	-0-	-0-	44638	3			N	-0-					-0-
*02	40778	X	40778	-0-	-0-	-0-	40763	3	15	9	N	14	14	1			-0-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

09	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	12337	3			N	-0-					-0-
10	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	14650	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	13407	3			N	-0-					-0-
12	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	12992	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	3			N	-0-					-0-
*02	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	12532	3	4	9	N	4	4	1			-0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

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-

CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452

09	59070	X	54862	-0-	-4208	-0-	54858	3	4	9	N	4	4	1			-0-
10	60140	X	58605	-0-	-1535	-0-	58592	3	13	9	N	12	12	1			-0-
11	57930	X	56067	-0-	-1863	-0-	56063	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	59861	X	57586	-0-	-2275	-0-	57576	3	10	9	N	9	9	1			-0-
01	59396	X	55696	-0-	-3700	-0-	55696	3			N	-0-					-0-
02	52920	X	50805	-0-	-2115	-0-	50786	3	19	9	N	17	17	1			-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

09	25349	X	25349	-0-	-0-	-0-	25347	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	26314	X	26314	-0-	-0-	-0-	26307	3	7	9	N	6	6	1			-0-
11	24907	X	24907	-0-	-0-	-0-	24905	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	25218	X	25218	-0-	-0-	-0-	25214	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	24863	X	24863	-0-	-0-	-0-	24863	3			N	-0-					-0-
*02	22225	X	22225	-0-	-0-	-0-	22216	3	9	9	N	8	8	1			-0-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

09	3810	X	3231	-0-	-579	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3642	-0-	-168	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3111	-0-	-671	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3744	-0-	-286	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
*02	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	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-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	-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	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-

DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3222	-0-	222	222	359	1	2862	2	Y	1			3
							1	9							
10	2506	N	2284	-0-	-222	-0-	277	1	2007	2	Y	-0-			3
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	191	1	1847	2	Y	-0-			3
*12	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	355	1	2226	3	Y	-0-			3
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	438	1	2527	3	Y	7			10
							8	9							
02	2856	X	2601	-0-	-255	-0-	357	1	2236	3	Y	7			17
							8	9							

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	242	1	1933	2	Y	-0-			38
10	2046	N	1698	-0-	-348	-0-	206	1	1492	2	Y	-0-			38
11	2280	N	1510	-0-	-770	-0-	142	1	1368	2	Y	-0-			38
*12	2263	N	2054	-0-	-209	-0-	282	1	1772	3	Y	-0-			38
01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	357	1	2059	3	Y	-0-			38
*02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	290	1	1817	3	Y	-0-			38

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	203	1	1618	2	Y	-0-			52
10	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-			52
11	1890	N	1436	-0-	-454	-0-	135	1	1301	2	Y	-0-			52
*12	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	240	1	1505	3	Y	-0-			52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
*02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	306	1	1915	3	Y	-0-			52

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	2004	-0-	-36	-0-	223	1	1781	2	Y	-0-			-0-
10	2046	N	1595	-0-	-451	-0-	193	1	1402	2	Y	-0-			-0-
11	2100	N	2059	-0-	-41	-0-	193	1	1866	2	Y	-0-			-0-
*12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	295	1	1853	3	Y	-0-			-0-
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	351	1	2024	3	Y	-0-			-0-
*02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	284	1	1778	3	Y	-0-			-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

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

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

09	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	287	1	2294	2	N	-0-				47
10	2480	X	1762	-0-	-718	-0-	213	1	1548	2	N	1				48
							1	9								
11	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	252	1	2440	2	N	-0-				48
*12	2480	X	2216	-0-	-264	-0-	304	1	1908	3	N	4				52
							4	9								
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	273	1	1577	3	N	-0-				52
02	2240	N	2224	-0-	-16	-0-	306	1	1918	3	N	-0-				52

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	245	1	1954	2	Y	-0-				82
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	226	1	1640	2	Y	-0-				82
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	182	1	1763	2	Y	-0-				82
*12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	333	1	2087	3	Y	-0-				82
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	359	1	2073	3	Y	-0-				82
*02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	302	1	1891	3	Y	-0-				82

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	341	1	2717	2	N	-0-				50
10	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	1561	1	11324	2	N	-0-				50
11	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	207	1	1999	2	N	-0-				50
12	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	1540	1	9660	3	N	28				78
							31	9								
01	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT				78
02	364	X	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT				78

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

09	3000	N	3209	-0-	209	712	357	1	2849	2	Y	3				54
							3	9								
10	2918	X	2206	-0-	-712	-0-	267	1	1939	2	Y	-0-				54
11	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	174	1	1678	2	Y	-0-				54
*12	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	322	1	2021	3	Y	4				59
							4	9								
01	1860	X	1719	-0-	-141	-0-	254	1	1465	3	Y	-0-				59
*02	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	300	1	1877	3	Y	-0-				59

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	794	-0-	-136	-0-	88	1	706	2	N	-0-					15
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	59	1	426	2	N	5					20
							6	9									
11	1110	N	683	-0-	-427	-0-	63	1	611	2	N	8					28
							9	9									
*12	806	N	736	-0-	-70	-0-	101	1	633	3	N	2					30
							2	9									
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	117	1	675	3	N	-0-					30
*02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	118	1	742	3	N	-0-					30

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

09	405	X	405	-0-	-0-	-0-	45	1	360	2	N	-0-					18
10	403	X	390	-0-	-13	-0-	47	1	343	2	N	-0-					18
11	459	X	459	-0-	-0-	-0-	43	1	416	2	N	-0-					18
*12	533	X	533	-0-	-0-	-0-	73	1	460	3	N	-0-					18
01	481	X	481	-0-	-0-	-0-	71	1	410	3	N	-0-					18
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	59	1	368	3	N	-0-					18

WILSON WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193

09	2370	N	2179	-0-	-191	-0-	243	1	1936	2	N	-0-					43
10	2697	N	1619	-0-	-1078	-0-	196	1	1423	2	N	-0-					43
11	2460	N	2180	-0-	-280	-0-	204	1	1974	2	N	2					45
							2	9									
*12	2263	N	2205	-0-	-58	-0-	303	1	1899	3	N	3					48
							3	9									
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	369	1	2130	3	N	-0-					48
02	2044	N	1850	-0-	-194	-0-	255	1	1595	3	N	-0-					48

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	92	1	739	2	N	-0-					17
10	837	N	589	-0-	-248	-0-	71	1	518	2	N	-0-					17
11	810	N	723	-0-	-87	-0-	68	1	655	2	N	-0-					17
*12	837	N	453	-0-	-384	-0-	62	1	391	3	N	-0-					17
01	589	N	367	-0-	-222	-0-	54	1	313	3	N	-0-					17
02	672	N	657	-0-	-15	-0-	90	1	567	3	N	-0-					17

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	80	1	635	2	Y	-0-					25
10	620	N	558	-0-	-62	-0-	68	1	490	2	Y	-0-					25
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	67	1	643	2	Y	-0-					25
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	95	1	595	3	Y	-0-					25
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	110	1	636	3	Y	-0-					25
*02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	98	1	612	3	Y	-0-					25

WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200

09	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	139	1	1108	2	Y	-0-					9
10	1364	N	865	-0-	-499	-0-	105	1	760	2	Y	-0-					9
11	1290	N	814	-0-	-476	-0-	76	1	738	2	Y	-0-					9
*12	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	151	1	949	3	Y	-0-					9
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	163	1	942	3	Y	-0-					9
*02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	126	1	790	3	Y	-0-					9

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
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	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	120	1	958	2	N	-0-			65
10	930 N	569	-0-	-361	-0-	69	1	500	2	N	-0-			65
11	900 N	604	-0-	-296	-0-	57	1	547	2	N	-0-			65
*12	930 N	595	-0-	-335	-0-	82	1	513	3	N	-0-			65
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	104	1	599	3	N	-0-			65
*02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	85	1	535	3	N	-0-			65

KERIS WELL #: 10 RRCID -> 215775 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762

09	270 N	187	-0-	-83	-0-	21	1	166	2	N	-0-			28
10	248 N	152	-0-	-96	-0-	18	1	134	2	N	-0-			28
11	150 N	86	-0-	-64	-0-	8	1	78	2	N	-0-			28
*12	186 N	83	-0-	-103	-0-	11	1	72	3	N	-0-			28
01	155 N	81	-0-	-74	-0-	12	1	69	3	N	-0-			28
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	11	1	71	3	N	-0-			28

KERIS WELL #: 11 RRCID -> 225286 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322

09	1770 N	1683	-0-	-87	-0-	187	1	1496	2	N	-0-			20
10	1767 N	1166	-0-	-601	-0-	141	1	1025	2	N	-0-			20
11	1710 N	1614	-0-	-96	-0-	151	1	1463	2	N	-0-			20
*12	1736 N	1704	-0-	-32	-0-	234	1	1470	3	N	-0-			20
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	272	1	1570	3	N	-0-			20
*02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	236	1	1476	3	N	-0-			20

KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

09	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	310	1	2475	2	N	10			83
						11	9							
10	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	270	1	1959	2	N	9			92
						10	9							
11	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	258	1	2498	2	N	8			100
						9	9							
*12	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	376	1	2357	3	N	2			102
						2	9							
01	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	418	1	2411	3	N	3			105
						3	9							
*02	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	348	1	2178	3	N	3			108
						3	9							

RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

09	3000 X	2031	-0-	-969	-0-	91	1	1940	2	N	-0-			-0-
10	3038 X	1900	-0-	-1138	-0-	86	1	1814	2	N	-0-			-0-
11	2940 X	1884	-0-	-1056	-0-	85	1	1799	2	N	-0-			-0-
12	2790 X	2448	-0-	-342	-0-	110	1	2338	2	N	-0-			-0-
01	2108 X	1894	-0-	-214	-0-	85	1	1809	2	N	-0-			-0-
02	1764 N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

09	2070 X	1252	-0-	-818	-0-	30	1	1220	2	Y	2			76
						2	9							
10	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	43	1	2016	2	Y	15			91
						17	9							
11	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	41	1	1964	2	Y	12			103
						13	9							
12	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	47	1	1975	2	Y	10			113
						11	9							
01	2077 X	1818	-0-	-259	-0-	47	1	1762	2	Y	8			121
						9	9							
02	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT			121

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			25
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			25
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			25
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			25
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-			25
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			25

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

09	150 N	132	-0-	-18	-0-	8	1	124	2	Y	-0-			42
10	155 N	28	-0-	-127	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			42
11	180 N	63	-0-	-117	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			42
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			42
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			42
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	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-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

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

BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-			-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	9	1	121	2	Y	-0-			-0-
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	417	2	Y	-0-			-0-
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	37	1	604	2	Y	-0-			-0-
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	2	Y	-0-			-0-
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	46	1	828	2	Y	-0-			-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	35	1	457	2	Y	-0-			-0-
*02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	356	2	Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	456	2	Y	-0-			56
10	465 N	424	-0-	-41	-0-	24	1	400	2	Y	-0-			56
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	Y	-0-			56
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	42	1	756	2	Y	-0-			56
01	434 N	368	-0-	-66	-0-	26	1	342	2	Y	-0-			56
02	420 N	300	-0-	-120	-0-	19	1	281	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

09	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	248	1	1977	2	Y	6			125
						7	9							
10	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	197	1	1430	2	Y	-0-			125
11	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	180	1	1735	2	Y	-0-			125
*12	2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-	274	1	1721	3	Y	7			137
						8	9							
01	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	230	1	1329	3	Y	2			139
						2	9							
02	1792 N	1754	-0-	-38 B	-0-	241	1	1511	3	Y	2			141
						2	9							

BOX CHURCH (PETTIT) //CONT.// 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
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	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	7	1	53	2	N	2					21
							2	9									
10	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	6	1	41	2	N	-0-					21
11	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	5	1	45	2	N	-0-					21
*12	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	7	1	43	3	N	-0-					21
01	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	9	1	50	3	N	-0-					21
02	56	N	44	-0-	-12 B	-0-	6	1	38	3	N	-0-					21

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

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-

WHITE WELL #: 8 RRCID -> 275390 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688

09	7020	X	3602	-0-	-3418 B	-18942	401	1	3201	2	N	-0-					77
10	5239	X	2622	-0-	-2617 B	-18942	318	1	2304	2	N	-0-					77
11	5070	X	2526	-0-	-2544 B	-18942	235	1	2273	2	N	16					93
							18	9									
*12	5239	X	3471	-0-	-1768 B	-18942	477	1	2992	3	N	2					95
							2	9									
01	4185	X	3299	-0-	-886 B	-18942	487	1	2811	3	N	1					96
							1	9									
02	3360	X	3334	-0-	-26 B	-18942	487	1	2846	3	N	1					97
							1	9									

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

09	162893	X	-0-	-0-	-162893 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	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					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	30	#	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					10
10	13	#	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	2	N	-0-					10
11	19	R	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					10
*12	317	R	317	-0-	-0-	-0-	44	1	273	3	N	-0-					10
01	826	R	826	-0-	-0-	-0-	122	1	702	3	N	2					12
							2	9									
*02	809	R	809	-0-	-0-	-0-	111	1	696	3	N	2					14
							2	9									

BOX CHURCH (RODESSA) //CONT.// 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

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

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	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-

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-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

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

DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

09	120 N	55	-0-	-65	-0-	6	1	49	2	Y	-0-			8
10	93 N	38	-0-	-55	-0-	5	1	33	2	Y	-0-			8
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-			8
*12	62 N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	3	Y	-0-			8
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-			8
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	-0-			8

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

09	23 X	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
*12	14B2 EXT	26	-0-	26	26	4	1	22	3	Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-			22
*02	26 N	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-			22

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

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 //CONT.// 227672
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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

09	2850	X	2062	-0-	-788	-0-	230	1	1832	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	1058	-0-	-1887	-0-	128	1	930	2	Y	-0-					-0-
11	2610	X	1208	-0-	-1402	-0-	113	1	1095	2	Y	-0-					-0-
*12	2604	X	1490	-0-	-1114	-0-	205	1	1285	3	Y	-0-					-0-
01	2232	X	1900	-0-	-332	-0-	281	1	1619	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

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

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

09	3690	X	3519	-0-	-171	-0-	392	1	3127	2	N	-0-					13
10	3565	X	2889	-0-	-676	-0-	350	1	2539	2	N	-0-					13
11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	369	1	3563	2	N	-0-					13
*12	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	556	1	3488	3	N	-0-					13
01	3782	X	2376	-0-	-1406	-0-	351	1	2025	3	N	-0-					13
02	3668	X	2792	-0-	-876	-0-	384	1	2408	3	N	-0-					13

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
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	210	N	144	-0-	-66	-0-	16	1	128	2	N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	2	N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	27	1	263	2	N	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	56	1	351	3	N	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	91	1	524	3	N	-0-					-0-
02	280	N	104	-0-	-176	-0-	14	1	90	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	1500	N	992	-0-	-508	-0-	110	1	882	2	N	-0-					63
10	1581	N	999	-0-	-582	-0-	121	1	878	2	N	-0-					63
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	127	1	1230	2	N	-0-					63
*12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	157	1	988	3	N	-0-					63
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					63
02	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	158	1	986	3	N	-0-					63

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	14B2	EXT	-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

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

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

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 6-C RRCID -> 178525 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 6840

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

BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	3			N	-0-					-0-
10	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	10298	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	9900 X	9737	-0-	-163	-0-	9737	3			N	-0-					-0-
12	10230 X	9965	-0-	-265	-0-	9964	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	10292 X	9044	-0-	-1248	-0-	9044	3			N	-0-					-0-
02	9296 X	8775	-0-	-521	-0-	8772	3	3	9	N	3	3	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	3868	-0-	-1340	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	4404	-0-	-636	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4296	-0-	-912	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	3964	-0-	-1244	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	3706	-0-	-998	-0-	3706	3			N	-0-					-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

09	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	3809	-0-	-2515	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5999	-0-	-121	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	4606	-0-	-1718	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	16	-0-	-6308	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	5712	X	-0-	-0-	-5712	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

09	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9544	3			N	-0-					-0-
10	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	3			N	-0-					-0-
11	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	3			N	-0-					-0-
12	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	3			N	-0-					-0-
01	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
*02	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			N	-0-					-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

09	13140	X	-0-	-0-	-13140	-0-					N	-0-					-0-
10	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	16006	3			N	-0-					-0-
11	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	14627	3			N	-0-					-0-
12	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	15557	3			N	-0-					-0-
01	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	14838	3			N	-0-					-0-
*02	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	13512	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

09	27540	X	21190	-0-	-6350	-0-	21190	3			N	-0-					-0-
10	24273	X	21908	-0-	-2365	-0-	21908	3			N	-0-					-0-
11	23490	X	20781	-0-	-2709	-0-	20781	3			N	-0-					-0-
12	24273	X	21203	-0-	-3070	-0-	21203	3			N	-0-					-0-
01	23467	X	19215	-0-	-4252	-0-	19215	3			N	-0-					-0-
02	19796	X	19308	-0-	-488	-0-	19308	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	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
10	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
12	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
01	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	NO RPT	-0-	-3500	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2		N	-0-			-0-
10	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2		N	-0-			-0-
11	7470 X	7080	-0-	-390	-0-	7080	2		N	-0-			-0-
12	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-				N	NO RPT			-0-
01	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-				N	NO RPT			-0-
02	6972 X	NO RPT	-0-	-6972	-0-				N	NO RPT			-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	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-

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

09	9390 X	4865	-0-	-4525	-0-	4865	2		N	-0-			-0-
10	7285 X	4317	-0-	-2968	-0-	4317	2		N	-0-			-0-
11	5280 X	4646	-0-	-634	-0-	4646	2		N	-0-			-0-
12	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-				N	NO RPT			-0-
01	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-				N	NO RPT			-0-
02	4536 X	NO RPT	-0-	-4536	-0-				N	NO RPT			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

09	5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-				N	-0-			-0-
10	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-				N	-0-			-0-
11	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-				N	-0-			-0-
12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-			-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	4468	-0-	-32	-0-	4266	3	202	9	N	184	179	1			227
10	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7505	3	204	9	N	185	182	1			230
11	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7203	3	183	9	N	166	173	1			223
12	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4621	3	103	9	N	94	181	1			136
01	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5232	3	68	9	N	62					198
02	4200	X	4000	-0-	-200	-0-	3900	3	100	9	N	91	178	1			111

C. W. RESOURCES, INC. 121085
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 192513 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 9682

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

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

KEATING ENERGY, INC. 453142
PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			49

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

09	44381	X	44381	-0-	-0-	-0-	43616	2	765	9	N	695	522	1			416
10	44763	X	44763	-0-	-0-	-0-	44019	2	744	9	N	676	719	1			373
11	43499	X	43499	-0-	-0-	-0-	42747	2	752	9	N	684	901	1			156
12	43001	X	43001	-0-	-0-	-0-	42257	2	744	9	N	676	729	1			103
01	44078	X	44078	-0-	-0-	-0-	43372	2	706	9	N	642	541	1			204
*02	38837	X	38837	-0-	-0-	-0-	38153	2	684	9	N	622	544	1			282

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

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
SOHO OPERATING, LLC 800480
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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BRIGHT STAR (SMACKOVER) 11960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	#	7798	-0-	-362	-0-	7787	2	11	9	N	10					45
10	7967	#	7603	-0-	-364	-0-	7595	2	8	9	N	7					52
11	7828	R	7828	-0-	-0-	-0-	7694	2	134	9	N	122					174
12	8060	#	7955	-0-	-105	-0-	7945	2	10	9	N	9					183
01	8060	#	7081	-0-	-979	-0-	7078	2	3	9	N	3					186
02	7308	#	5790	-0-	-1518	-0-	5781	2	9	9	N	8	163	1			31

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

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	3480 X	1407	-0-	-2073	-0-	1407	3		N	-0-			-0-
10	3596 X	2961	-0-	-635	-0-	2961	3		N	-0-			-0-
11	3480 X	2038	-0-	-1442	-0-	2038	3		N	-0-			-0-
12	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3		N	-0-			-0-
01	3038 X	2745	-0-	-293	-0-	2745	3		N	-0-			-0-
02	2688 X	2535	-0-	-153	-0-	2535	3		N	-0-			-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-
02	168 N	110	-0-	-58	-0-	110	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	5	1	415	2	Y	6				19
							7	9								
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	7	1	387	2	Y	2				21
							2	9								
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	9	1	611	2	Y	5				26
							6	9								
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	21	1	677	2	Y	-0-				26
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	15	1	547	2	Y	-0-				26
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT				26

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	450	N	422	-0-	-28	-0-	4	1	411	2	Y	6				31
							7	9								
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	8	1	457	2	Y	3				34
							3	9								
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	6	1	359	2	Y	3				37
							3	9								
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	12	1	394	2	Y	-0-				37
01	465	N	406	-0-	-59	-0-	11	1	395	2	Y	-0-				37
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT				37

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

09	2520	X	2074	-0-	-446	-0-	2074	2			N	-0-				-0-
10	2604	X	2031	-0-	-573	-0-	2031	2			N	-0-				-0-
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-				-0-
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-				-0-
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-				-0-
02	2156	N	NO RPT	-0-	-2156	-0-					N	NO RPT				-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

09	6420	X	175	-0-	-6245	-0-	175	2			Y	-0-				-0-
10	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			Y	-0-				-0-
11	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	2			Y	-0-				-0-
12	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2			Y	-0-				-0-
01	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	2			Y	-0-				-0-
02	7952	X	NO RPT	-0-	-7952	-0-					Y	NO RPT				-0-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

09	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					Y	-0-				-0-
10	8990	X	4162	-0-	-4828	-0-	4162	2			Y	-0-				-0-
11	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	13655	2			Y	-0-				-0-
12	8990	X	7891	-0-	-1099	-0-	7891	2			Y	-0-				-0-
01	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2			Y	-0-				-0-
02	12740	X	NO RPT	-0-	-12740	-0-					Y	NO RPT				-0-

BUTLER (COTTON VALLEY LIME) 14009 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ORBIT EXPLORATION LLC 625548
S. W. UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 117966 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 17404 PERF.16710 - 17348

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

09	1560 N	1046	-0-	-514 B	-36675	1046	2			N	-0-					-0-
10	434 N	846	-0-	412 B	-36263	846	2			N	-0-					-0-
11	480 N	555	-0-	75 B	-36188	555	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	449	-0-	-636 B	-36188	449	2			N	-0-					-0-
01	837 N	856	-0-	19 B	-36169	856	2			N	-0-					-0-
02	532 N	402	-0-	-130 B	-36169	402	2			N	-0-					-0-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

09	1620 N	1300	-0-	-320 B	-20493	1300	2			N	-0-					-0-
10	1643 N	1324	-0-	-319 B	-20493	1324	2			N	-0-					-0-
11	1440 N	1167	-0-	-273 B	-20493	1167	2			N	-0-					-0-
12	1333 N	704	-0-	-629 B	-20493	704	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	1136	-0-	-197 B	-20493	1136	2			N	-0-					-0-
02	1092 N	1210	-0-	118 B	-20375	1210	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	2490 X	3317	-0-	827 B	-2385	3317	2			N	-0-					-0-
10	2573 X	2735	-0-	162 B	-2223	2735	2			N	-0-					-0-
11	2490 X	1681	-0-	-809 B	-2223	1681	2			N	-0-					-0-
12	2759 X	3006	-0-	247 B	-1976	3006	2			N	-0-					-0-
01	2759 X	2386	-0-	-373 B	-1976	2386	2			N	-0-					-0-
02	2492 X	2325	-0-	-167 B	-1976	2325	2			N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	372	N	202	-0-	-170	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	336	N	276	-0-	-60	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

09	330	N	1484	-0-	1154	B	-317749	1484	2			N	-0-					-0-
10	341	N	1556	-0-	1215	B	-316534	1556	2			N	-0-					-0-
11	330	N	1276	-0-	946	B	-315588	1276	2			N	-0-					-0-
12	341	N	774	-0-	433	B	-315155	774	2			N	-0-					-0-
01	341	N	5164	-0-	4823	B	-310332	5164	2			N	-0-					-0-
02	308	N	12251	-0-	11943	B	-298389	12251	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	2130	N	2011	-0-	-119	B	-7746	2011	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2031	-0-	-170	B	-7746	2031	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1932	-0-	-108	B	-7746	1932	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2015	-0-	-62	B	-7746	2015	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	2099	-0-	53	B	-7693	2099	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1862	-0-	70	B	-7623	1862	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	1145	N	1145	-0-	-0-	B	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1064	-0-	-83	B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
11	1137	N	1137	-0-	-0-	B	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1095	-0-	-83	B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	958	-0-	-106	B	-0-	958	2			N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410

09	2430	X	2574	-0-	144	B	-23821	2574	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	2595	-0-	84	B	-23737	2595	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1648	-0-	-872	B	-23737	1648	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	1512	-0-	-1154	B	-23737	1512	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	1955	-0-	-711	B	-23737	1955	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1962	-0-	-446	B	-23737	1962	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	1001	N	1001	-0-	-0-	B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
10	1142	N	1142	-0-	-0-	B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	868	N	492	-0-	-376	B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
01	868	N	306	-0-	-562	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	784	N	490	-0-	-294	B	-0-	490	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	1710	N	1609	-0-	-101	B	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1466	-0-	-239	B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1562	-0-	-28	B	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1397	-0-	-277	B	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
01	1682	N	1682	-0-	-0-	B	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
*02	1500	N	1500	-0-	-0-	B	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
10	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	2		N	-0-			-0-
11	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
12	1488 N	1197	-0-	-291 B	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
01	1488 N	1044	-0-	-444 B	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
02	1344 N	505	-0-	-839 B	-0-	505	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	390 N	184	-0-	-206 B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
10	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2		N	-0-			-0-
11	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
12	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2		N	-0-			-0-
01	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2		N	-0-			-0-
02	672 N	617	-0-	-55 B	-0-	617	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	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
10	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
11	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2		N	-0-			-0-
12	1271 N	236	-0-	-1035 B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
01	1271 N	-0-	-0-	-1271 B	-0-				N	-0-			-0-
02	840 N	19	-0-	-821 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

09	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
10	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2		N	-0-			-0-
11	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2		N	-0-			-0-
12	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2		N	-0-			-0-
01	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2		N	-0-			-0-
*02	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2		N	-0-			-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

09	3120 X	2368	-0-	-752 B	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
10	2790 X	2420	-0-	-370 B	-0-	2420	2		N	-0-			-0-
11	2700 X	1035	-0-	-1665 B	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
12	2449 X	1215	-0-	-1234 B	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
01	2449 X	2357	-0-	-92 B	-0-	2357	2		N	-0-			-0-
02	2212 X	2052	-0-	-160 B	-0-	2052	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	36390 X	33013	-0-	-3377	-0-	540	1	32412	3	N	55	172	1			37
						61	9									
10	37603 X	32752	-0-	-4851	-0-	540	1	32162	3	N	45					82
						50	9									
11	36180 X	31412	-0-	-4768	-0-	540	1	30824	3	N	44					126
						48	9									
12	37386 X	33176	-0-	-4210	-0-	558	1	32562	3	N	51					177
						56	9									
01	35464 X	27709	-0-	-7755	-0-	558	1	27114	3	N	34	183	1			28
						37	9									
02	30800 X	29537	-0-	-1263	-0-	504	1	28974	3	N	54					82
						59	9									

CENTERVILLE, SE. 16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALBRECHT, M. WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490

09	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	133	1	1715	2	N	-0-	-0-
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	130	1	1590	2	N	-0-	-0-
11	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	173	1	2134	2	N	-0-	-0-
12	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	165	1	1887	2	N	-0-	-0-
01	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	202	1	2080	2	N	-0-	-0-
02	1876 N	NO RPT	-0-	-1876	-0-					N	NO RPT	-0-

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	N	-0-	6
10	434 N	428	-0-	-6	-0-	32	1	396	2	N	-0-	6
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	N	-0-	6
12	465 N	418	-0-	-47	-0-	34	1	384	2	N	-0-	6
01	434 N	409	-0-	-25	-0-	36	1	373	2	N	-0-	6
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT	6

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	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-	86
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-	86
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-	86
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-	86
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	86
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	86

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	3	2	9	Y	2					95
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	375	3	2	9	Y	2					97
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	3	1	9	Y	1					98
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					98
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	62	1	1389	2	N	23					328
							25	9									
10	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	57	1	1266	2	N	19	190	1			157
							21	9									
11	1320	N	1155	-0-	-165	-0-	50	1	1105	2	N	-0-					157
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	67	1	1481	2	N	-0-					157
01	1333	N	1038	-0-	-295	-0-	44	1	988	2	N	5					162
							6	9									
*02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	64	1	1424	2	N	18					180
							20	9									

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	90	1	2004	2	N	-0-					18
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	104	1	2318	2	N	-0-					18
11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	104	1	2319	2	N	-0-					18
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	106	1	2349	2	N	-0-					18
01	2108	N	1688	-0-	-420	-0-	73	1	1615	2	N	-0-					18
*02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	101	1	2243	2	N	-0-					18

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

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

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	73	1	1627	2	N	40	177	1			100
							44	9									
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	85	1	1888	2	N	-0-					100
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	95	1	2101	2	N	50					150
							55	9									
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	78	1	1723	2	N	59	182	1			27
							65	9									
01	1364	N	1151	-0-	-213	-0-	48	1	1063	2	N	36					63
							40	9									
*02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	82	1	1815	2	N	62					125
							68	9									

KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	37	1	823	2	N	26	183	1			93
							29	9									
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	40	1	886	2	N	-0-					93
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	39	1	862	2	N	5					98
							6	9									
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	39	1	861	2	N	52					150
							57	9									
01	837	N	664	-0-	-173	-0-	27	1	591	2	N	42					192
							46	9									
*02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	35	1	769	2	N	41					233
							45	9									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	N	23					138
							25	9									
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	-0-					138
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	N	-0-					138
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-					138
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	-0-					138
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	2					140
							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-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	41	1	908	2	N	28	179	1			91
							31	9									
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	40	1	886	2	N	-0-					91
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	40	1	881	2	N	-0-					91
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	41	1	905	2	N	-0-					91
01	837	N	608	-0-	-229	-0-	26	1	582	2	N	-0-					91
*02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	36	1	809	2	N	-0-					91

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	48	-0-	-252	-0-	1	1	47	2	N	-0-					119
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	2	N	-0-					119
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	372	2	N	-0-					119
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	15	1	470	2	N	-0-					119
01	434	N	398	-0-	-36	-0-	16	1	382	2	N	-0-					119
*02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	15	1	462	2	N	-0-					119

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	115	1	2548	2	N	85	178	1			149
							94	9									
10	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	125	1	2784	2	N	86	182	1			53
							95	9									
11	3000	N	3074	-0-	74	74	128	1	2837	2	N	99					152
							109	9									
12	2873	N	2799	-0-	-74	-0-	117	1	2593	2	N	81	193	1			40
							89	9									
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	88	1	1963	2	N	68					108
							75	9									
*02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	112	1	2496	2	N	79					187
							87	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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	N	1					24
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	N	1					25
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	3	1	9	N	1					26
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					26
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
LANSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138376 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6600 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					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-

HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

09	120	N	108	-0-	-12	-0-	107	3	1	9	N	1			64
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	N	1			65
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	3	1	9	N	1			66
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			66
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

09	150	N	93	-0-	-57	-0-	92	3	1	9	N	1			131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			132
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	3	1	9	N	1			133
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			133
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	203					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	66	-0-	66	269	66	3			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	269					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	269					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-

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

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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

09	510	X	453	-0-	-57	-0-	18	1	435	2	N	-0-			-0-
10	527	X	465	-0-	-62	-0-	19	1	446	2	N	-0-			-0-
11	450	X	445	-0-	-5	-0-	17	1	428	2	N	-0-			-0-
12	500	X	500	-0-	-0-	-0-	20	1	480	2	N	-0-			-0-
01	604	X	604	-0-	-0-	-0-	20	1	584	2	N	-0-			-0-
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	15	1	367	2	N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195

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

CITY OF CLEBURNE WELL #: 1 RRCID -> 193545 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6960 - 7154

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

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 194838 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254

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-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHILDRESS, B.F. WELL #: 2 RRCID -> 200053 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	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-

GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 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-

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 (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TERVITA, LLC 844072
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 092882 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1111 - 1114

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
SUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 096433 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1106 - 1110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	810	N	563	-0-	-247	-0-	9	1	453	2	N	92	177	1			94
							101	9									
10	930	N	764	-0-	-166	-0-	19	1	643	2	N	93					187
							102	9									
11	840	N	769	-0-	-71	-0-	19	1	641	2	N	99	179	1			107
							109	9									
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	20	1	781	2	N	100					207
							110	9									
01	775	N	755	-0-	-20	-0-	18	1	620	2	N	106	173	1			140
							117	9									
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					140

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	109	66	1			120
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	103	63	1			160
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	108	235	1			33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110	236	1			4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

09	450	N	390	-0-	-60	-0-	7	1	320	2	N	57					153
							63	9									
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	12	1	422	2	N	63	167	1			49
							69	9									
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	13	1	440	2	N	72					121
							79	9									
12	403	N	310	-0-	-93	-0-	6	1	243	2	N	55					176
							61	9									
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	14	1	459	2	N	68	176	1			68
							75	9									
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					68

COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

09	900	N	538	-0-	-362	-0-	9	1	444	2	N	77	169	1			55
							85	9									
10	899	N	826	-0-	-73	-0-	21	1	715	2	N	82					137
							90	9									
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	21	1	724	2	N	88	172	1			53
							97	9									
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	21	1	807	2	N	90					143
							99	9									
01	837	N	781	-0-	-56	-0-	20	1	659	2	N	93	177	1			59
							102	9									
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					59

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

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-

COMO (RODESSA HILL, LO.) //CONT.// 19947 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MORGAN, HUDIE 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	810	N	594	-0-	-216	-0-	10	1	463	2	Y	110	159	1			125
							121	9									
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					125
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	18	1	625	2	Y	88	90	1			123
							97	9									
12	620	N	301	-0-	-319	-0-	6	1	242	2	Y	48	147	1			24
							53	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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

09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	1			N	-0-					-0-
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	1			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	1			N	-0-					-0-
*12	310	N	69	-0-	-241	-0-	69	1			N	-0-					-0-
01	310	N	104	-0-	-206	-0-	104	1			N	-0-					-0-
02	308	N	92	-0-	-216	-0-	92	1			N	-0-					-0-

CORSICANA (SHALLOW) 20823 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
WINCHESTER OIL & GAS LLC 931327
LQL WELL #: 1 RRCID -> 275429 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1038 - 1042

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-

MARR WELL #: 1 RRCID -> 276294 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 1341 PERF. 1043 - 1048

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-

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

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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	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	#	-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	#	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	1020	X	605	-0-	-415	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	1054	X	946	-0-	-108	-0-	946	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	967	-0-	-53	-0-	967	3			N	-0-					-0-
12	992	X	617	-0-	-375	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	992	X	240	-0-	-752	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	896	N	109	-0-	-787	-0-	109	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-					-0-
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-					-0-
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			Y	-0-					-0-
*02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	1381	-0-	-869	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
10	2232	N	432	-0-	-1800	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1267	-0-	-833	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1180	-0-	-246	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	814	-0-	-82	-0-	814	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3483	X	3151	-0-	-332	-0-	3151	3			Y	-0-					-0-
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			Y	-0-					-0-
11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			Y	-0-					-0-
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			Y	-0-					-0-
01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2673	-0-	-267	-0-	2673	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 #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3600 X	2667	-0-	-933	-0-	2667 3		Y	-0-			-0-
10	3720 X	2994	-0-	-726	-0-	2994 3		Y	-0-			-0-
11	3300 X	2505	-0-	-795	-0-	2505 3		Y	-0-			-0-
12	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384 3		Y	-0-			-0-
01	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 3		Y	-0-			-0-
02	2716 X	2577	-0-	-139	-0-	2577 3		Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

09	4230 X	3044	-0-	-1186	-0-	3044 3		Y	-0-			-0-
10	4371 X	3147	-0-	-1224	-0-	3147 3		Y	-0-			-0-
11	4020 X	2911	-0-	-1109	-0-	2911 3		Y	-0-			-0-
12	3596 X	2969	-0-	-627	-0-	2969 3		Y	-0-			-0-
01	3348 X	2781	-0-	-567	-0-	2781 3		Y	-0-			-0-
02	2632 X	2463	-0-	-169	-0-	2463 3		Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

09	1380 N	492	-0-	-888	-0-	492 3		Y	-0-			-0-
10	1395 N	608	-0-	-787	-0-	608 3		Y	-0-			-0-
11	1050 N	269	-0-	-781	-0-	269 3		Y	-0-			-0-
12	496 N	23	-0-	-473	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
01	620 N	481	-0-	-139	-0-	481 3		Y	-0-			-0-
*02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

09	4500 X	4227	-0-	-273	-0-	4227 3		Y	-0-			-0-
10	4650 X	4543	-0-	-107	-0-	4543 3		Y	-0-			-0-
11	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672 3		Y	-0-			-0-
12	4433 X	4279	-0-	-154	-0-	4279 3		Y	-0-			-0-
01	4557 X	3963	-0-	-594	-0-	3963 3		Y	-0-			-0-
*02	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3834 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

09	6690 X	5763	-0-	-927	-0-	5763 3		Y	-0-			-0-
10	6913 X	5887	-0-	-1026	-0-	5886 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	6690 X	5398	-0-	-1292	-0-	5398 3		Y	-0-			-0-
12	6634 X	5905	-0-	-729	-0-	5905 3		Y	-0-			-0-
01	6262 X	5753	-0-	-509	-0-	5753 3		Y	-0-			-0-
02	5376 X	4791	-0-	-585	-0-	4789 3	2 9	Y	2	2 1		-0-

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

09	2835 X	2831	-0-	-4	-0-	2831 3		Y	-0-			-0-
10	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897 3		Y	-0-			-0-
11	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839 3		Y	-0-			-0-
12	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952 3		Y	-0-			-0-
01	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816 3		Y	-0-			-0-
02	2632 X	2572	-0-	-60	-0-	2572 3		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3050	-0-	-700	-0-	3050	3			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3202	-0-	-673	-0-	3202	3			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3274	-0-	-476	-0-	3274	3			Y	-0-					-0-
12	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			Y	-0-					-0-
01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			Y	-0-					-0-
*02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3291	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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	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-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					12
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					12
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			Y	-0-					12
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			Y	-0-					12
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			Y	-0-					12
02	1624	X	1540	-0-	-84	-0-	1540	3			Y	-0-					12

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	3038	-0-	-112	-0-	3038	3			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3106	-0-	-149	-0-	3106	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2652	-0-	-468	-0-	2652	3			Y	-0-					-0-
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			Y	-0-					-0-
01	3131	X	3018	-0-	-113	-0-	3018	3			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2504	-0-	-324	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	3016	-0-	-224	-0-	3016	3			Y	-0-					-0-
10	3348	X	3104	-0-	-244	-0-	3104	3			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2531	-0-	-709	-0-	2531	3			Y	-0-					-0-
12	3348	X	2185	-0-	-1163	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-
01	3348	X	1634	-0-	-1714	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2539	-0-	-289	-0-	2539	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1971	-0-	-189	-0-	1971	3			Y	-0-					20
10	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	2160	3			Y	-0-					20
11	2070	N	2062	-0-	-8	-0-	2062	3			Y	-0-					20
12	2046	N	2018	-0-	-28	-0-	2018	3			Y	-0-					20
01	2170	N	1129	-0-	-1041	-0-	1129	3			Y	-0-					20
*02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			Y	-0-					20

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y	-0-					-0-
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			Y	-0-					-0-
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			Y	-0-					-0-
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			Y	-0-					-0-
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
*02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	282	-0-	-250	-0-	282	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
02	812	X	526	-0-	-286	-0-	526	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	186	-0-	-94	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

09	2100	N	1855	-0-	-245	-0-	1855	3			Y	-0-					28
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			Y	-0-					28
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-					28
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			Y	-0-					28
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-					28
02	1960	N	1957	-0-	-3	-0-	1957	3			Y	-0-					28

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1016	-0-	-255	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	412	-0-	-818	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	719	-0-	-459	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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	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-

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	2700	N	2577	-0-	-123	-0-	2577	3			Y	-0-					129
10	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			Y	-0-					129
11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			Y	-0-					129
12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			Y	-0-					129
01	2852	N	2754	-0-	-98	-0-	2754	3			Y	-0-					129
*02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			Y	-0-					129

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 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	2850	X	2573	-0-	-277	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-
10	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			Y	-0-					-0-
11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2711	-0-	-234	-0-	2711	3			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2178	-0-	-767	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-
*02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 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	3780	X	3487	-0-	-293	-0-	3487	3			Y	-0-					37
10	3906	X	3454	-0-	-452	-0-	3454	3			Y	-0-					37
11	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			Y	-0-					37
12	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5862	3	22	9	Y	20					57
01	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			Y	-0-					57
*02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4152	3	1	9	Y	1	1	1			57

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			Y	-0-					-0-
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1504	-0-	-36	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	854	-0-	-196	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	763	-0-	-322	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	988	-0-	-62	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
*02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
*02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	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 #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 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	2850	N	2383	-0-	-467	-0-	2383	3			Y	-0-					-0-
10	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			Y	-0-					-0-
11	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			Y	-0-					-0-
12	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			Y	-0-					-0-
01	2945	N	2823	-0-	-122	-0-	2823	3			Y	-0-					-0-
02	2632	N	2467	-0-	-165	-0-	2467	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

09	3630	X	3376	-0-	-254	-0-	3376	3			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3227	-0-	-524	-0-	3227	3			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3004	-0-	-326	-0-	3004	3			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3174	-0-	-329	-0-	3174	3			Y	-0-					-0-
01	3503	X	1304	-0-	-2199	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
*02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			Y	-0-					-0-

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
12	899	N	755	-0-	-144	-0-	755	3			N	-0-					-0-
01	899	N	733	-0-	-166	-0-	733	3			N	-0-					-0-
*02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

09	2970	X	2923	-0-	-47	-0-	2923	3			Y	-0-					-0-
10	3069	X	3051	-0-	-18	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2901	-0-	-69	-0-	2901	3			Y	-0-					-0-
12	3007	N	2982	-0-	-25	-0-	2982	3			Y	-0-					-0-
01	3038	N	3024	-0-	-14	-0-	3024	3			Y	-0-					-0-
*02	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

09	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
10	1705	N	919	-0-	-786	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
11	1500	N	464	-0-	-1036	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			Y	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
*02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

09	2520	X	1856	-0-	-664	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
10	2604	X	1906	-0-	-698	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
11	2400	X	598	-0-	-1802	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
01	1891	N	1153	-0-	-738	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	90	-0-	-470	-0-	90	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

09	1890	N	1766	-0-	-124	-0-	1766	3			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1671	-0-	-251	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			Y	-0-					-0-
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
*02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	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 #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	2035	-0-	-5	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-
10	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			Y	-0-					-0-
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1795	-0-	-165	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

09	2340	N	2211	-0-	-129	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2240	-0-	-100	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2122	-0-	-234	-0-	2122	3			Y	-0-					-0-
02	2100	N	2074	-0-	-26	-0-	2074	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

09	810	N	712	-0-	-98	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
*02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

09	2250	X	1388	-0-	-862	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	1802	-0-	-523	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1678	-0-	-122	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1616	-0-	-182	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1430	-0-	-138	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

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-

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

09	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	3			Y	-0-					-0-
10	7037	X	6954	-0-	-83	-0-	6953	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6810	X	75	-0-	-6735	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
12	7037	X	1679	-0-	-5358	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
01	7037	X	4360	-0-	-2677	-0-	4360	3			Y	-0-					-0-
*02	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6332	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3450 X	3446	-0-	-4	-0-	3446 3		Y	-0-			-0-
10	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 3		Y	-0-			-0-
11	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555 3		Y	-0-			-0-
12	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586 3		Y	-0-			-0-
01	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577 3		Y	-0-			-0-
02	3192 X	2781	-0-	-411	-0-	2781 3		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3		Y	-0-			-0-
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3		Y	-0-			-0-
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3		Y	-0-			-0-
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3		Y	-0-			-0-
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3		Y	-0-			-0-
*02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3		Y	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

09	1860 N	1282	-0-	-578	-0-	1282 3		Y	-0-			-0-
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3		Y	-0-			-0-
11	1140 N	1049	-0-	-91	-0-	1049 3		Y	-0-			-0-
12	1333 N	1173	-0-	-160	-0-	1173 3		Y	-0-			-0-
01	1705 N	706	-0-	-999	-0-	706 3		Y	-0-			-0-
02	812 N	80	-0-	-732	-0-	80 3		Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

09	8940 X	8741	-0-	-199	-0-	8741 3		Y	-0-			114
10	9238 X	9134	-0-	-104	-0-	9134 3		Y	-0-			114
11	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	9317 3		Y	-0-			114
12	9021 X	8937	-0-	-84	-0-	8937 3		Y	-0-			114
01	9145 X	8320	-0-	-825	-0-	8320 3		Y	-0-			114
02	7784 X	7540	-0-	-244	-0-	7540 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	6330 X	5790	-0-	-540	-0-	5790 3		Y	-0-			-0-
10	6541 X	5533	-0-	-1008	-0-	5532 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	6090 X	5350	-0-	-740	-0-	5350 3		Y	-0-			-0-
12	6293 X	5515	-0-	-778	-0-	5515 3		Y	-0-			-0-
01	6293 X	5474	-0-	-819	-0-	5474 3		Y	-0-			-0-
*02	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4888 3	2 9	Y	2	2 1		-0-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3		Y	-0-			-0-
10	1674 N	1597	-0-	-77	-0-	1597 3		Y	-0-			-0-
11	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3		Y	-0-			-0-
12	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 3		Y	-0-			-0-
01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 3		Y	-0-			-0-
02	1848 N	1777	-0-	-71	-0-	1777 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 #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	619	-0-	-221	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	397	-0-	-161	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
*02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

09	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
*02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-					-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					-0-
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
*02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			Y	-0-					-0-
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			Y	-0-					-0-
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1851	-0-	-81	-0-	1851	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	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	853	-0-	-407	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	703	-0-	-413	-0-	703	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	730	-0-	-386	-0-	730	3			N	-0-					-0-
*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			Y	-0-					27
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			Y	-0-					27
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			Y	-0-					27
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			Y	-0-					27
01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			Y	-0-					27
02	2324	X	2118	-0-	-206	-0-	2118	3			Y	-0-					27

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
*02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

09	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					53
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			Y	-0-					53
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			Y	-0-					53
12	2697	N	2312	-0-	-385	-0-	2312	3			Y	-0-					53
01	2263	N	2226	-0-	-37	-0-	2226	3			Y	-0-					53
02	2016	N	1938	-0-	-78	-0-	1938	3			Y	-0-					53

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					17
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					17
11	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	1339	3			Y	-0-					17
12	1395	N	1074	-0-	-321	-0-	1074	3			Y	-0-					17
01	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	1211	3			Y	-0-					17
02	1064	N	1032	-0-	-32	-0-	1032	3			Y	-0-					17

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

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-

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

09	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	2088	3			Y	-0-					-0-
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			Y	-0-					-0-
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2192	-0-	-102	-0-	2192	3			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1973	-0-	-43	-0-	1973	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					15
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					15
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					15
12	1023	N	845	-0-	-178	-0-	845	3			Y	-0-					15
01	1023	N	768	-0-	-255	-0-	768	3			Y	-0-					15
02	868	N	525	-0-	-343	-0-	525	3			Y	-0-					15

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6368	-0-	-172	-0-	6368	3			Y	-0-					-0-
10	6758	X	6630	-0-	-128	-0-	6630	3			Y	-0-					-0-
11	6540	X	6165	-0-	-375	-0-	6165	3			Y	-0-					-0-
12	6758	X	5696	-0-	-1062	-0-	5696	3			Y	-0-					-0-
01	6758	X	6213	-0-	-545	-0-	6213	3			Y	-0-					-0-
02	5992	X	5666	-0-	-326	-0-	5666	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			Y	-0-					18
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			Y	-0-					18
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			Y	-0-					18
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			Y	-0-					18
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			Y	-0-					18
*02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-					18

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

09	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	4	-0-	-444	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			Y	-0-					77
10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			Y	-0-					77
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			Y	-0-					77
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			Y	-0-					77
01	3658	X	3531	-0-	-127	-0-	3531	3			Y	-0-					77
*02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3109	3	1	9	Y	1	1	1			77

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

09	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
10	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			Y	-0-					-0-
11	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1147	-0-	-248	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1368	3			Y	-0-					-0-
02	1344	N	867	-0-	-477	-0-	867	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	963	-0-	-157	-0-	963	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 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	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

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 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	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					22
10	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	1799	3			Y	-0-					22
11	1680	N	1317	-0-	-363	-0-	1317	3			Y	-0-					22
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					22
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-					22
*02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			Y	-0-					22

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

09	1920	X	1120	-0-	-800	-0-	1120	3			Y	-0-					37
10	1984	X	1311	-0-	-673	-0-	1311	3			Y	-0-					37
11	1500	N	1072	-0-	-428	-0-	1072	3			Y	-0-					37
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-					37
01	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	1178	3			Y	-0-					37
*02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					37

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

09	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-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	3450	X	2116	-0-	-1334	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
10	3565	X	2023	-0-	-1542	-0-	2023	3			Y	-0-					-0-
11	3450	X	1263	-0-	-2187	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
12	3565	X	1201	-0-	-2364	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
01	3565	X	1983	-0-	-1582	-0-	1983	3			Y	-0-					-0-
*02	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

09	960	N	608	-0-	-352	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
01	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	838	-0-	-58	-0-	838	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2385	-0-	-75	-0-	2385	3			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2533	-0-	-9	-0-	2533	3			Y	-0-					-0-
11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			Y	-0-					-0-
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-
01	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			Y	-0-					-0-
02	2548	N	2063	-0-	-485	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

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	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	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

09	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-
10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			Y	-0-					-0-
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			Y	-0-					-0-
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			Y	-0-					-0-
02	2100	N	2007	-0-	-93	-0-	2007	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
11	2250	N	1898	-0-	-352	-0-	1898	3			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1997	-0-	-142	-0-	1997	3			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2080	-0-	-245	-0-	2080	3			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1220	-0-	-432	-0-	1220	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			Y	-0-					-0-
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-
*02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	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 #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			Y	-0-					-0-
10	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			Y	-0-					-0-
11	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			Y	-0-					-0-
12	2759	N	2646	-0-	-113	-0-	2646	3			Y	-0-					-0-
01	2759	N	2677	-0-	-82	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
*02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			Y	-0-					-0-

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	2820	X	2692	-0-	-128	-0-	2692	3			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2819	-0-	-95	-0-	2819	3			Y	-0-					-0-
11	2820	N	2746	-0-	-74	-0-	2746	3			Y	-0-					-0-
12	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			Y	-0-					-0-
01	2821	N	1901	-0-	-920	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3120	-0-	320	320	3119	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1907	-0-	-1753	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3605	-0-	-177	-0-	3605	3			Y	-0-					-0-
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			Y	-0-					-0-
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3397	-0-	-261	-0-	3397	3			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3259	-0-	-129	-0-	3258	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	X	705	-0-	-105	-0-	705	3			N	-0-					20
10	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					20
11	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					20
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					20
01	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					20
*02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	2262	-0-	-168	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2414	-0-	-35	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
11	2370	N	876	-0-	-1494	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2371	-0-	-47	-0-	2371	3			Y	-0-					-0-
*02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
*02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			Y	-0-					-0-
10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			Y	-0-					-0-
11	3090	X	3048	-0-	-42	-0-	3048	3			Y	-0-					-0-
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			Y	-0-					-0-
01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2993	-0-	-87	-0-	2993	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 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	900	N	374	-0-	-526	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	313	-0-	-648	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	368	-0-	-232	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
*02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					-0-

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	13800	X	12261	-0-	-1539	-0-	12261	3			Y	-0-					-0-
10	14260	X	9320	-0-	-4940	-0-	9318	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	11309	3			Y	-0-					-0-
12	16046	X	16046	-0-	-0-	-0-	16044	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	12679	X	10785	-0-	-1894	-0-	10785	3			Y	-0-					-0-
*02	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	11471	3	4	9	Y	4	4	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	3894	X	3117	-0-	-777	-0-	3117	3			Y	-0-					-0-
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			Y	-0-					-0-
11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			Y	-0-					-0-
12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			Y	-0-					-0-
01	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			Y	-0-					-0-
*02	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	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	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1145	-0-	-479	-0-	1145	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	300	N	110	-0-	-190	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	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	3060	X	3013	-0-	-47	-0-	3013	3			Y	-0-					15
10	3162	X	3159	-0-	-3	-0-	3159	3			Y	-0-					15
11	3060	X	3041	-0-	-19	-0-	3041	3			Y	-0-					15
12	3162	X	3028	-0-	-134	-0-	3028	3			Y	-0-					15
01	3162	X	2935	-0-	-227	-0-	2935	3			Y	-0-					15
02	2856	X	2618	-0-	-238	-0-	2618	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	4500	X	3776	-0-	-724	-0-	3776	3			Y	-0-					-0-
10	4650	X	4242	-0-	-408	-0-	4242	3			Y	-0-					-0-
11	4500	X	4463	-0-	-37	-0-	4463	3			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4221	-0-	-305	-0-	4221	3			Y	-0-					-0-
01	4526	X	3928	-0-	-598	-0-	3928	3			Y	-0-					-0-
02	4004	X	3402	-0-	-602	-0-	3401	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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	5520	X	5451	-0-	-69	-0-	5451	3			Y	-0-					13
10	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3			Y	-0-					13
11	5520	X	5470	-0-	-50	-0-	5470	3			Y	-0-					13
12	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	3			Y	-0-					13
01	5704	X	5527	-0-	-177	-0-	5527	3			Y	-0-					13
*02	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	3			Y	-0-					13

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	554	-0-	-76	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
*02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	4893	-0-	-1257	-0-	4893	3			Y	-0-					-0-
10	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6475	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6150	X	6009	-0-	-141	-0-	6009	3			Y	-0-					-0-
12	6355	X	5553	-0-	-802	-0-	5553	3			Y	-0-					-0-
01	6355	X	5922	-0-	-433	-0-	5922	3			Y	-0-					-0-
02	5460	X	5195	-0-	-265	-0-	5193	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1188	-0-	-252	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1206	-0-	-282	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1078	-0-	-362	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			Y	-0-					-0-
*02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	4020	-0-	-210	-0-	4020	3			Y	-0-					-0-
10	4371	X	4145	-0-	-226	-0-	4145	3			Y	-0-					-0-
11	4170	X	3976	-0-	-194	-0-	3976	3			Y	-0-					-0-
12	4278	X	3999	-0-	-279	-0-	3999	3			Y	-0-					-0-
01	4278	X	3945	-0-	-333	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-
*02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3628	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	92	-0-	-4108	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
10	4340	X	513	-0-	-3827	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
11	4200	X	2154	-0-	-2046	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-
12	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9014	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	3			Y	-0-					-0-
*02	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5880	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 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	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	626	-0-	-118	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
02	1036	N	763	-0-	-273	-0-	763	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 #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6124	-0-	-386	-0-	6124	3			Y	-0-					-0-
10	6727	X	6517	-0-	-210	-0-	6516	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6510	X	6245	-0-	-265	-0-	6245	3			Y	-0-					-0-
12	6727	X	6385	-0-	-342	-0-	6385	3			Y	-0-					-0-
01	6510	X	6198	-0-	-312	-0-	6198	3			Y	-0-					-0-
02	5852	X	5753	-0-	-99	-0-	5751	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

09	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			Y	-0-					-0-
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			Y	-0-					-0-
02	2184	N	1104	-0-	-1080	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1515	-0-	-25	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	332	-0-	-381	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	109	-0-	-635	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

09	4080	X	3846	-0-	-234	-0-	3846	3			Y	-0-					-0-
10	4216	X	3678	-0-	-538	-0-	3678	3			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3577	-0-	-383	-0-	3577	3			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3741	-0-	-320	-0-	3741	3			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3772	-0-	-258	-0-	3772	3			Y	-0-					-0-
*02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3447	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

09	1440	X	1324	-0-	-116	-0-	1324	3			Y	-0-					22
10	1488	X	1290	-0-	-198	-0-	1290	3			Y	-0-					22
11	1440	X	1406	-0-	-34	-0-	1406	3			Y	-0-					22
12	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					22
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					22
*02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					22

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

09	4050	X	4034	-0-	-16	-0-	4034	3			Y	-0-					-0-
10	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			Y	-0-					-0-
11	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			Y	-0-					-0-
12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			Y	-0-					-0-
01	4185	X	4113	-0-	-72	-0-	4113	3			Y	-0-					-0-
*02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3882	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

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

ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738

09	930 N	685	-0-	-245	-0-	685	3			Y	-0-					35
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					35
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					35
12	713 N	613	-0-	-100	-0-	613	3			Y	-0-					35
01	806 N	529	-0-	-277	-0-	529	3			Y	-0-					35
*02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					35

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

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-

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

09	3300 X	1046	-0-	-2254	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
10	3410 X	366	-0-	-3044	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
11	3180 X	562	-0-	-2618	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
12	3286 X	604	-0-	-2682	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
01	2976 X	445	-0-	-2531	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
*02	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

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-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					40
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					40
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-					40
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					40
01	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			Y	-0-					40
*02	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-					40

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

09	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			Y	-0-					-0-
10	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5022	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			Y	-0-					-0-
12	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	3			Y	-0-					-0-
01	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			Y	-0-					-0-
02	4536 X	4308	-0-	-228	-0-	4307	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	3			Y	-0-					-0-
10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			Y	-0-					-0-
11	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			Y	-0-					-0-
12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			Y	-0-					-0-
01	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	3			Y	-0-					-0-
02	4312	X	3887	-0-	-425	-0-	3886	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

09	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			Y	-0-					12
10	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			Y	-0-					12
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			Y	-0-					12
12	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			Y	-0-					12
01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			Y	-0-					12
02	3052	X	2881	-0-	-171	-0-	2881	3			Y	-0-					12

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

09	4680	X	4340	-0-	-340	-0-	4340	3			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4827	-0-	-9	-0-	4826	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4680	X	3927	-0-	-753	-0-	3927	3			Y	-0-					-0-
12	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3			Y	-0-					-0-
01	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	3			Y	-0-					-0-
*02	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4786	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

09	4350	X	4027	-0-	-323	-0-	4027	3			Y	-0-					-0-
10	4495	X	3969	-0-	-526	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
11	4320	X	3115	-0-	-1205	-0-	3115	3			Y	-0-					-0-
12	4464	X	2708	-0-	-1756	-0-	2708	3			Y	-0-					-0-
01	4464	X	3900	-0-	-564	-0-	3900	3			Y	-0-					-0-
02	3752	X	3516	-0-	-236	-0-	3515	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-					27
10	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	3			Y	-0-					27
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			Y	-0-					27
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			Y	-0-					27
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					27
*02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					27

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			Y	-0-					-0-
10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-
11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			Y	-0-					-0-
12	2914	N	2859	-0-	-55	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
01	2914	N	2846	-0-	-68	-0-	2846	3			Y	-0-					-0-
*02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					60
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					60
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					60
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					60
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					60
02	784	N	627	-0-	-157	-0-	627	3			Y	-0-					60

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	3			Y	-0-					-0-
10	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7022	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	3			Y	-0-					-0-
12	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	3			Y	-0-					-0-
01	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	3			Y	-0-					-0-
*02	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6014	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-					-0-
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
01	1302	N	925	-0-	-377	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1000	-0-	-624	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

09	3000	N	4300	-0-	1300	3099	4300	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3299	-0-	199	3298	3299	3			Y	-0-					-0-
11	5859	X	2561	-0-	-3298	-0-	2561	3			Y	-0-					-0-
12	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			Y	-0-					-0-
01	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			Y	-0-					-0-
02	3108	X	1846	-0-	-1262	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

09	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	3			Y	-0-					-0-
10	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6911	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	3			Y	-0-					-0-
12	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6750	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	3			Y	-0-					-0-
*02	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6333	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

09	13710	X	8732	-0-	-4978	-0-	8732	3			Y	-0-					-0-
10	14167	X	8991	-0-	-5176	-0-	8989	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	12390	X	7062	-0-	-5328	-0-	7062	3			Y	-0-					-0-
12	11191	X	7298	-0-	-3893	-0-	7297	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	10168	X	6933	-0-	-3235	-0-	6933	3			Y	-0-					-0-
02	6132	X	5961	-0-	-171	-0-	5959	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

09	360	N	246	-0-	-114	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
*02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2057	-0-	-163	-0-	2057 3		Y	-0-			-0-
10	2294 N	2008	-0-	-286	-0-	2008 3		Y	-0-			-0-
11	1950 N	1750	-0-	-200	-0-	1750 3		Y	-0-			-0-
12	2139 N	2121	-0-	-18	-0-	2121 3		Y	-0-			-0-
01	2015 N	1903	-0-	-112	-0-	1903 3		Y	-0-			-0-
*02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 3		Y	-0-			-0-

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

09	3630 X	3461	-0-	-169	-0-	3461 3		N	-0-			-0-
10	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 3		N	-0-			-0-
11	3360 X	3218	-0-	-142	-0-	3218 3		N	-0-			-0-
12	3565 X	3516	-0-	-49	-0-	3516 3		N	-0-			-0-
01	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 3		N	-0-			-0-
*02	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3522 3	1 9	N	1	1 1		-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	2790 X	2602	-0-	-188	-0-	2602 3		Y	-0-			-0-
10	2883 X	2591	-0-	-292	-0-	2591 3		Y	-0-			-0-
11	2790 X	2668	-0-	-122	-0-	2668 3		Y	-0-			-0-
12	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783 3		Y	-0-			-0-
01	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776 3		Y	-0-			-0-
02	2492 N	2470	-0-	-22	-0-	2470 3		Y	-0-			-0-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

09	150 N	109	-0-	-41	-0-	109 3		Y	-0-			-0-
10	124 N	46	-0-	-78	-0-	46 3		Y	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-			-0-
12	124 N	23	-0-	-101	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		Y	-0-			-0-
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-			-0-

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

09	1230 N	1028	-0-	-202	-0-	1028 3		Y	-0-			-0-
10	1271 N	1115	-0-	-156	-0-	1115 3		Y	-0-			-0-
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3		Y	-0-			-0-
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3		Y	-0-			-0-
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3		Y	-0-			-0-
02	1232 N	912	-0-	-320	-0-	912 3		Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

09	6720 X	6094	-0-	-626	-0-	6094 3		Y	-0-			-0-
10	6944 X	5868	-0-	-1076	-0-	5867 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	6540 X	6494	-0-	-46	-0-	6494 3		Y	-0-			-0-
12	6665 X	6367	-0-	-298	-0-	6367 3		Y	-0-			-0-
01	6448 X	5835	-0-	-613	-0-	5835 3		Y	-0-			-0-
02	5936 X	5878	-0-	-58	-0-	5876 3	2 9	Y	2	2 1		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3516	-0-	-144	-0-	3516	3			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3766	-0-	-16	-0-	3766	3			Y	-0-					-0-
11	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3777	-0-	-5	-0-	3777	3			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3762	-0-	-20	-0-	3762	3			Y	-0-					-0-
02	3444	X	3392	-0-	-52	-0-	3391	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 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-

BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609

09	2370	X	778	-0-	-1592	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4616	-0-	1516	1516	4616	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3977	-0-	977	2493	3977	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3814	-0-	714	3207	3814	3			Y	-0-					-0-
01	6928	X	3721	-0-	-3207	-0-	3721	3			Y	-0-					-0-
*02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3243	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			Y	-0-					-0-
10	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3479	-0-	-31	-0-	3479	3			Y	-0-					-0-
12	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			Y	-0-					-0-
01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3366	-0-	-498	-0-	3365	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321

09	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	3			Y	-0-					-0-
10	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	3			Y	-0-					-0-
11	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	3			Y	-0-					-0-
12	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	3			Y	-0-					-0-
01	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	3			Y	-0-					-0-
02	6804	X	6322	-0-	-482	-0-	6322	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

09	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y	-0-					-0-
10	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
11	1320	X	1259	-0-	-61	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
12	1364	N	556	-0-	-808	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
01	1364	N	238	-0-	-1126	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	223	-0-	-281	-0-	223	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

09	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			Y	-0-					-0-
10	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			Y	-0-					-0-
11	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			Y	-0-					-0-
12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			Y	-0-					-0-
01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			Y	-0-					-0-
*02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3595	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 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	2460	N	2212	-0-	-248	-0-	2212	3			Y	-0-					-0-
10	2635	N	2090	-0-	-545	-0-	2090	3			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2425	-0-	-125	-0-	2425	3			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2110	-0-	-184	-0-	2110	3			Y	-0-					-0-
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			Y	-0-					-0-
*02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			Y	-0-					-0-

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	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3228	-0-	-213	-0-	3228	3			Y	-0-					-0-
11	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			Y	-0-					-0-
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			Y	-0-					-0-
01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			Y	-0-					-0-
*02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	N	2584	-0-	-176	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
10	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-
11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			Y	-0-					-0-
12	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			Y	-0-					-0-
01	2852	N	2751	-0-	-101	-0-	2751	3			Y	-0-					-0-
*02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	561	-0-	-276	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			Y	-0-					-0-
10	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6433	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	3			Y	-0-					-0-
12	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	3			Y	-0-					-0-
01	4650	X	4111	-0-	-539	-0-	4111	3			Y	-0-					-0-
*02	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5348	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	715	-0-	-65	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	298	-0-	-477	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
*02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3073	-0-	73	73	3073	3			Y	-0-					45
10	3038	N	2965	-0-	-73	-0-	2965	3			Y	-0-					45
11	2760	N	1170	-0-	-1590	-0-	1170	3			Y	-0-					45
12	2852	X	2426	-0-	-426	-0-	2426	3			Y	-0-					45
01	2852	X	2583	-0-	-269	-0-	2583	3			Y	-0-					45
*02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			Y	-0-					45

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	162	-0-	-168	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

09	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

09	7080	X	6323	-0-	-757	-0-	6323	3			Y	-0-					27
10	7316	X	6949	-0-	-367	-0-	6948	3	1	9	Y	1	1	1			27
11	7080	X	5622	-0-	-1458	-0-	5622	3			Y	-0-					27
12	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7208	3	1	9	Y	1	1	1			27
01	6944	X	6868	-0-	-76	-0-	6868	3			Y	-0-					27
*02	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6092	3	2	9	Y	2	2	1			27

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

09	1140	N	860	-0-	-280	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	692	-0-	-207	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
01	1178	N	819	-0-	-359	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
*02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

09	3390	X	3065	-0-	-325	-0-	3065	3			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3232	-0-	-271	-0-	3232	3			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2905	-0-	-305	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-
12	3193	X	3175	-0-	-18	-0-	3175	3			Y	-0-					-0-
01	3224	X	3169	-0-	-55	-0-	3169	3			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2819	-0-	-93	-0-	2819	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	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
01	1116	N	814	-0-	-302	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
*02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 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	1830	N	1827	-0-	-3	-0-	1827	3			Y	-0-					-0-
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1713	-0-	-237	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	1858	3			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	1803	3			Y	-0-					-0-
*02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-

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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	4867	-0-	-83	-0-	4867	3			Y	-0-					124
10	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5187	3	1	9	Y	1	1	1			124
11	4950	X	4699	-0-	-251	-0-	4699	3			Y	-0-					124
12	5115	X	4760	-0-	-355	-0-	4760	3			Y	-0-					124
01	5115	X	4909	-0-	-206	-0-	4909	3			Y	-0-					124
02	4480	X	4364	-0-	-116	-0-	4363	3	1	9	Y	1	1	1			124

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3242	-0-	142	142	3242	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2864	-0-	-136	6	2864	3			Y	-0-					-0-
12	2019	N	2013	-0-	-6	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
01	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
*02	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
10	806	X	548	-0-	-258	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	420	X	356	-0-	-64	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	961	X	252	-0-	-709	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	961	X	434	-0-	-527	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	3845	-0-	-325	-0-	3845	3			Y	-0-					-0-
10	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3978	-0-	-132	-0-	3978	3			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3950	-0-	-173	-0-	3950	3			Y	-0-					-0-
01	4309	X	3879	-0-	-430	-0-	3879	3			Y	-0-					-0-
*02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3604	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	6563	-0-	-637	-0-	6563	3			Y	-0-					-0-
10	7440	X	7192	-0-	-248	-0-	7192	3			Y	-0-					-0-
11	7200	X	6736	-0-	-464	-0-	6736	3			Y	-0-					-0-
12	7440	X	6932	-0-	-508	-0-	6932	3			Y	-0-					-0-
01	7440	X	6880	-0-	-560	-0-	6880	3			Y	-0-					-0-
*02	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	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 #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2266	-0-	-194	-0-	2266	3			Y	-0-					-0-
10	2542 N	2461	-0-	-81	-0-	2461	3			Y	-0-					-0-
11	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			Y	-0-					-0-
12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-					-0-
01	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-
*02	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

09	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
10	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			Y	-0-					-0-
11	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			Y	-0-					-0-
12	2542 N	2391	-0-	-151	-0-	2391	3			Y	-0-					-0-
01	2542 N	2033	-0-	-509	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-
02	2436 X	1677	-0-	-759	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

09	4710 X	3825	-0-	-885	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
10	4867 X	3688	-0-	-1179	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
11	4710 X	3467	-0-	-1243	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
12	4867 X	3484	-0-	-1383	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
01	4092 X	3616	-0-	-476	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
*02	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4034	3	1	9	N	1	1	1			-0-

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
12	1457 N	1398	-0-	-59	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
02	1260 N	1257	-0-	-3	-0-	1257	3			N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

09	6300 X	5935	-0-	-365	-0-	5935	3			Y	-0-					17
10	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6622	3	1	9	Y	1	1	1			17
11	6240 X	6003	-0-	-237	-0-	6003	3			Y	-0-					17
12	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	3			Y	-0-					17
01	6510 X	6251	-0-	-259	-0-	6251	3			Y	-0-					17
*02	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5887	3	2	9	Y	2	2	1			17

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

09	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			Y	-0-					-0-
10	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
11	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			Y	-0-					-0-
12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			Y	-0-					-0-
01	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			Y	-0-					-0-
02	2156 N	1864	-0-	-292	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

09	4620 X	3988	-0-	-632	-0-	3988	3			Y	-0-					-0-
10	4774 X	3952	-0-	-822	-0-	3952	3			Y	-0-					-0-
11	4350 X	3684	-0-	-666	-0-	3684	3			Y	-0-					-0-
12	4433 X	3693	-0-	-740	-0-	3693	3			Y	-0-					-0-
01	4247 X	3599	-0-	-648	-0-	3599	3			Y	-0-					-0-
*02	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3137	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2249	-0-	-301	-0-	2249	3			Y	-0-					-0-
10	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2429	-0-	-121	-0-	2429	3			Y	-0-					-0-
12	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			Y	-0-					-0-
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			Y	-0-					-0-
02	2268	N	1870	-0-	-398	-0-	1870	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

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-

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

09	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1242	-0-	-108	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
02	1148	N	997	-0-	-151	-0-	997	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

09	6690	X	5900	-0-	-790	-0-	5900	3			N	-0-					-0-
10	6851	X	6210	-0-	-641	-0-	6209	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6540	X	6053	-0-	-487	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
12	6758	X	6269	-0-	-489	-0-	6269	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	6317	-0-	-441	-0-	6317	3			N	-0-					-0-
*02	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5705	3	2	9	N	2	2	1			-0-

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

09	2100	N	1569	-0-	-531	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1496	-0-	-334	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			Y	-0-					-0-
*02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					15
10	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			Y	-0-					15
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					15
12	868	N	488	-0-	-380	-0-	488	3			Y	-0-					15
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					15
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	410	3			Y	-0-					15

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	4854	-0-	-576	-0-	4854	3			Y	-0-					-0-
10	5611	X	4739	-0-	-872	-0-	4739	3			Y	-0-					-0-
11	5430	X	3500	-0-	-1930	-0-	3500	3			Y	-0-					-0-
12	5301	X	3035	-0-	-2266	-0-	3035	3			Y	-0-					-0-
01	5208	X	3525	-0-	-1683	-0-	3525	3			Y	-0-					-0-
*02	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-

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	2430	N	2314	-0-	-116	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
10	2480	N	2375	-0-	-105	-0-	2375	3			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2171	-0-	-259	-0-	2171	3			Y	-0-					-0-
12	2387	N	2274	-0-	-113	-0-	2274	3			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2266	-0-	-121	-0-	2266	3			Y	-0-					-0-
*02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-
10	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3023	-0-	23	23	3023	3			Y	-0-					-0-
12	2873	N	2850	-0-	-23	-0-	2850	3			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2685	-0-	-43	-0-	2685	3			Y	-0-					-0-
02	2296	X	2128	-0-	-168	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-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-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 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	3030	X	3029	-0-	-1	-0-	3029	3			Y	-0-					-0-
10	3131	X	3077	-0-	-54	-0-	3077	3			Y	-0-					-0-
11	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			Y	-0-					-0-
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2972	-0-	-159	-0-	2972	3			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2228	-0-	-600	-0-	2228	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
*02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 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	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-					-0-
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-					-0-
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			Y	-0-					-0-
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
*02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	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 #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2694	-0-	-216	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			Y	-0-					-0-
11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			Y	-0-					-0-
12	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			Y	-0-					-0-
01	3007	N	2849	-0-	-158	-0-	2849	3			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2509	-0-	-263	-0-	2509	3			Y	-0-					-0-

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	9990	X	8507	-0-	-1483	-0-	8507	3			Y	-0-					-0-
10	10323	X	8777	-0-	-1546	-0-	8775	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	9780	X	8303	-0-	-1477	-0-	8303	3			Y	-0-					-0-
12	9517	X	7963	-0-	-1554	-0-	7962	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	9517	X	8254	-0-	-1263	-0-	8254	3			Y	-0-					-0-
02	7616	X	7459	-0-	-157	-0-	7457	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	962	-0-	-148	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-
02	1232	N	877	-0-	-355	-0-	877	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	119	-0-	-1831	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	294	-0-	-791	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1642	-0-	-8	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
*02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 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	870	N	711	-0-	-159	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	780	N	543	-0-	-237	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	744	N	287	-0-	-457	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	775	N	636	-0-	-139	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	485	3			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 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	3450	X	3018	-0-	-432	-0-	3018	3			Y	-0-			-0-
10	3565	X	3502	-0-	-63	-0-	3502	3			Y	-0-			-0-
11	3450	X	3047	-0-	-403	-0-	3047	3			Y	-0-			-0-
12	3565	X	3023	-0-	-542	-0-	3023	3			Y	-0-			-0-
01	3565	X	2656	-0-	-909	-0-	2656	3			Y	-0-			-0-
02	3164	X	2798	-0-	-366	-0-	2798	3			Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

09	3030	X	2745	-0-	-285	-0-	2745	3			Y	-0-			-0-
10	3131	X	2662	-0-	-469	-0-	2662	3			Y	-0-			-0-
11	3030	X	2310	-0-	-720	-0-	2310	3			Y	-0-			-0-
12	3131	X	2782	-0-	-349	-0-	2782	3			Y	-0-			-0-
01	2852	X	2777	-0-	-75	-0-	2777	3			Y	-0-			-0-
02	2576	X	2456	-0-	-120	-0-	2456	3			Y	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			Y	-0-			-0-
10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			Y	-0-			-0-
11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			Y	-0-			-0-
12	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			Y	-0-			-0-
01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			Y	-0-			-0-
02	3220	X	2126	-0-	-1094	-0-	2126	3			Y	-0-			-0-

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

09	2820	N	2749	-0-	-71	-0-	2749	3			Y	-0-			-0-
10	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			Y	-0-			-0-
11	2910	N	2680	-0-	-230	-0-	2680	3			Y	-0-			-0-
12	2852	N	2731	-0-	-121	-0-	2731	3			Y	-0-			-0-
01	2852	N	2723	-0-	-129	-0-	2723	3			Y	-0-			-0-
02	2492	N	2423	-0-	-69	-0-	2423	3			Y	-0-			-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	148	1	2798	2	Y	-0-			-0-
10	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	143	1	2714	2	Y	-0-			-0-
11	2700	X	2615	-0-	-85	-0-	132	1	2483	2	Y	-0-			-0-
12	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	146	1	2689	2	Y	-0-			-0-
01	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	163	1	2743	2	Y	-0-			-0-
*02	1000	N	2610	-0-	1610	1610	139	1	2471	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	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	116	1	2180	2	Y	-0-			-0-
10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	122	1	2321	2	Y	-0-			-0-
11	2250	N	1903	-0-	-347	-0-	96	1	1807	2	Y	-0-			-0-
12	2387	N	1917	-0-	-470	-0-	99	1	1818	2	Y	-0-			-0-
01	2449	N	1804	-0-	-645	-0-	101	1	1703	2	Y	-0-			-0-
*02	1000	N	1842	-0-	842	842	98	1	1744	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	134	1	2538	2	Y	5	13	1			-0-
							6	9									
10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	200	1	3798	2	Y	7					7
							8	9									
11	3810	X	3732	-0-	-78	-0-	188	1	3538	2	Y	5					12
							6	9									
12	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	222	1	4086	2	Y	6					18
							7	9									
01	3937	X	1523	-0-	-2414	-0-	85	1	1436	2	Y	2	14	1			6
							2	9									
*02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	142	1	2521	2	Y	-0-					6

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2554	X	2353	-0-	-201	-0-	118	1	2232	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
10	2945	X	2866	-0-	-79	-0-	143	1	2719	2	Y	4					9
							4	9									
11	2850	X	2490	-0-	-360	-0-	125	1	2362	2	Y	3					12
							3	9									
12	2945	X	2664	-0-	-281	-0-	137	1	2524	2	Y	3					15
							3	9									
01	2945	X	2595	-0-	-350	-0-	145	1	2443	2	Y	6	10	1			11
							7	9									
*02	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	127	1	2252	2	Y	1					12
							1	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	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	112	1	2116	2	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	114	1	2165	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2202	-0-	-18	-0-	111	1	2091	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2235	-0-	-59	-0-	115	1	2120	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	2184	-0-	-110	-0-	123	1	2061	2	Y	-0-					-0-
*02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	108	1	1915	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	102	1	1920	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1544	-0-	-223	-0-	77	1	1467	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1431	-0-	-519	-0-	72	1	1359	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1286	-0-	-760	-0-	66	1	1220	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	79	1	1329	2	Y	-0-					-0-
*02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	77	1	1363	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	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	142	1	2677	2	Y	20	85	1			27
							22	9									
10	4433	X	3667	-0-	-766	-0-	180	1	3426	2	Y	55					82
							61	9									
11	4290	X	2531	-0-	-1759	-0-	127	1	2392	2	Y	11					93
							12	9									
12	4433	X	2701	-0-	-1732	-0-	138	1	2540	2	Y	21					114
							23	9									
01	4433	X	2943	-0-	-1490	-0-	162	1	2719	2	Y	56	94	1			76
							62	9									
*02	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	121	1	2156	2	Y	2					78
							2	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	94	1	1779	2	Y	-0-					-0-
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	98	1	1869	2	Y	-0-					-0-
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	91	1	1723	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1699	-0-	-223	-0-	88	1	1611	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1450	-0-	-472	-0-	81	1	1369	2	Y	-0-					-0-
*02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	88	1	1562	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	87	1	1639	2	Y	-0-					-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	77	1	1474	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1387	-0-	-113	-0-	70	1	1317	2	Y	-0-					-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	84	1	1553	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1318	-0-	-232	-0-	74	1	1244	2	Y	-0-					-0-
*02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	78	1	1389	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	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	127	1	2405	2	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2543	-0-	-30	-0-	127	1	2416	2	Y	-0-					-0-
11	2490	N	2470	-0-	-20	-0-	124	1	2346	2	Y	-0-					-0-
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	133	1	2448	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2484	-0-	-58	-0-	139	1	2345	2	Y	-0-					-0-
*02	2300	N	2318	-0-	18	18	123	1	2195	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	196	1	3691	2	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4144	-0-	-165	-0-	207	1	3937	2	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3930	-0-	-180	-0-	198	1	3732	2	Y	-0-					-0-
12	4247	X	4102	-0-	-145	-0-	211	1	3891	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	3448	-0-	-706	-0-	193	1	3255	2	Y	-0-					-0-
*02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	170	1	3029	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	222	1	4190	2	Y	-0-					-0-
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	228	1	4344	2	Y	-0-					-0-
11	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	224	1	4227	2	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4447	-0-	-48	-0-	229	1	4218	2	Y	-0-					-0-
01	4495	X	3454	-0-	-1041	-0-	194	1	3260	2	Y	-0-					-0-
*02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	148	1	2638	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

09	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	66	1	1246	2	N	-0-					-0-
10	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	86	1	1632	2	N	-0-					-0-
11	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	74	1	1405	2	N	-0-					-0-
12	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	83	1	1525	2	N	-0-					-0-
01	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	118	1	1977	2	N	-0-					-0-
*02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	81	1	1444	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

09	2580	X	2455	-0-	-125	-0-	124	1	2331	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2447	-0-	-219	-0-	122	1	2325	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	2387	-0-	-163	-0-	120	1	2267	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	2365	-0-	-208	-0-	122	1	2243	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	1870	-0-	-672	-0-	105	1	1765	2	N	-0-					-0-
02	2232	N	2083	-0-	-149	-0-	111	1	1972	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 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	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	239	1	4502	2	Y	-0-					-0-
10	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	245	1	4660	2	Y	-0-					-0-
11	4590 X	4564	-0-	-26	-0-	230	1	4334	2	Y	-0-					-0-
12	4743 X	4685	-0-	-58	-0-	241	1	4444	2	Y	-0-					-0-
01	4743 X	3944	-0-	-799	-0-	221	1	3723	2	Y	-0-					-0-
*02	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	201	1	3565	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

09	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	102	1	1926	2	Y	3	8	1			1
						3	9									
10	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	103	1	1958	2	Y	4					5
						4	9									
11	1920 N	1862	-0-	-58	-0-	94	1	1766	2	Y	2					7
						2	9									
12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	104	1	1924	2	Y	3					10
						3	9									
01	2015 N	1887	-0-	-128	-0-	106	1	1777	2	Y	4	8	1			6
						4	9									
*02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	87	1	1540	2	Y	1					7
						1	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	99	1	1868	2	Y	5	20	1			3
						6	9									
10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	91	1	1734	2	Y	4					7
						4	9									
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	82	1	1538	2	Y	3					10
						3	9									
12	1891 N	1809	-0-	-82	-0-	93	1	1712	2	Y	4					14
						4	9									
01	1829 N	1092	-0-	-737	-0-	61	1	1025	2	Y	5	13	1			6
						6	9									
*02	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	102	1	1806	2	Y	2					8
						2	9									

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	96	1	1806	2	Y	-0-					-0-
10	2108 N	1974	-0-	-134	-0-	99	1	1875	2	Y	-0-					-0-
11	2010 N	1901	-0-	-109	-0-	96	1	1805	2	Y	-0-					-0-
12	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	103	1	1904	2	Y	-0-					-0-
01	1984 N	1757	-0-	-227	-0-	99	1	1658	2	Y	-0-					-0-
*02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	91	1	1621	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	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	77	1	1463	2	Y	-0-					-0-
10	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	163	1	3103	2	Y	-0-					-0-
11	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	136	1	2562	2	Y	-0-					-0-
12	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	117	1	2151	2	Y	-0-					-0-
01	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	99	1	1673	2	Y	-0-					-0-
*02	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	136	1	2413	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	119	1	2242	2	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	115	1	2184	2	Y	4					4
							4	9									
11	2220	N	2183	-0-	-37	-0-	110	1	2071	2	Y	2					6
							2	9									
12	2449	N	2155	-0-	-294	-0-	111	1	2042	2	Y	2					8
							2	9									
01	2294	N	1705	-0-	-589	-0-	96	1	1606	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
*02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	98	1	1749	2	Y	2					6
							2	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	68	1	1288	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1686	-0-	-205	-0-	84	1	1602	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1489	-0-	-161	-0-	75	1	1414	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	61	1	1124	2	Y	-0-					-0-
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	108	1	1818	2	Y	-0-					-0-
*02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	80	1	1427	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	118	1	2217	2	Y	-0-					-0-
10	2635	N	2246	-0-	-389	-0-	112	1	2134	2	Y	-0-					-0-
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	119	1	2252	2	Y	-0-					-0-
12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	129	1	2376	2	Y	-0-					-0-
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	131	1	2208	2	Y	-0-					-0-
*02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	105	1	1858	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

09	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	140	1	2648	2	Y	-0-					-0-
10	2914	N	2869	-0-	-45	-0-	143	1	2726	2	Y	-0-					-0-
11	2790	N	2756	-0-	-34	-0-	139	1	2617	2	Y	-0-					-0-
12	2883	N	2837	-0-	-46	-0-	146	1	2691	2	Y	-0-					-0-
01	2883	N	2743	-0-	-140	-0-	154	1	2589	2	Y	-0-					-0-
*02	2200	N	2515	-0-	315	315	134	1	2381	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

09	2220	X	1567	-0-	-653	-0-	79	1	1488	2	N	-0-					47
10	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	119	1	2273	2	N	-0-					47
11	2160	X	1961	-0-	-199	-0-	99	1	1862	2	N	-0-					47
12	2232	X	1978	-0-	-254	-0-	102	1	1876	2	N	-0-					47
01	2387	X	2139	-0-	-248	-0-	120	1	2019	2	N	-0-					47
*02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	98	1	1745	2	N	-0-					47

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	42	1	789	2	Y	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	811	2	Y	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	41	1	777	2	Y	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	45	1	838	2	Y	-0-					-0-
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	41	1	682	2	Y	-0-					-0-
*02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	31	1	550	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	275	-0-	275	429	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	315	-0-	315	744	16	1	299	2	Y	-0-					-0-
11	1038 X	294	-0-	-744	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	359 X	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	Y	-0-					-0-
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
02	280 N	123	-0-	-157	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

09	3270 X	1976	-0-	-1294	-0-	99	1	1877	2	N	-0-					41
10	3007 X	2706	-0-	-301	-0-	135	1	2571	2	N	-0-					41
11	2820 X	2565	-0-	-255	-0-	129	1	2436	2	N	-0-					41
12	2914 X	2562	-0-	-352	-0-	132	1	2430	2	N	-0-					41
01	2697 X	2190	-0-	-507	-0-	123	1	2067	2	N	-0-					41
02	2436 X	1952	-0-	-484	-0-	104	1	1848	2	N	-0-					41

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166

09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	99	1	1863	2	Y	2	5	1			3
						2	9									
10	2015 N	1680	-0-	-335	-0-	84	1	1594	2	Y	2					5
						2	9									
11	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	110	1	2069	2	Y	1					6
						1	9									
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	106	1	1943	2	Y	2					8
						2	9									
01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	129	1	2177	2	Y	2	5	1			5
						2	9									
*02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	89	1	1585	2	Y	1					6
						1	9									

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

09	3480 X	3037	-0-	-443	-0-	153	1	2884	2	N	-0-					-0-
10	3596 X	1315	-0-	-2281	-0-	66	1	1249	2	N	-0-					-0-
11	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	192	1	3622	2	N	-0-					-0-
12	3534 X	3401	-0-	-133	-0-	175	1	3226	2	N	-0-					-0-
01	3534 X	3154	-0-	-380	-0-	177	1	2977	2	N	-0-					-0-
02	3556 X	2439	-0-	-1117	-0-	130	1	2309	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

09	3150 X	2824	-0-	-326	-0-	142	1	2682	2	N	-0-					206
10	3038 X	2852	-0-	-186	-0-	142	1	2710	2	N	-0-					206
11	2940 X	2725	-0-	-215	-0-	137	1	2588	2	N	-0-					206
12	3038 X	2856	-0-	-182	-0-	145	1	2674	2	N	34	186	1			54
						37	9									
01	2914 X	2732	-0-	-182	-0-	153	1	2579	2	N	-0-					54
02	2632 X	2488	-0-	-144	-0-	132	1	2356	2	N	-0-					54

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

09	3990 X	3652	-0-	-338	-0-	184	1	3468	2	N	-0-					-0-
10	4123 X	3734	-0-	-389	-0-	186	1	3548	2	N	-0-					-0-
11	3900 X	3587	-0-	-313	-0-	181	1	3406	2	N	-0-					-0-
12	3844 X	3709	-0-	-135	-0-	191	1	3518	2	N	-0-					-0-
01	3813 X	3577	-0-	-236	-0-	201	1	3376	2	N	-0-					-0-
02	3416 X	3233	-0-	-183	-0-	172	1	3061	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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	2880	X	2681	-0-	-199	-0-	135	1	2546	2	N	-0-					20
10	2976	X	2519	-0-	-457	-0-	126	1	2393	2	N	-0-					20
11	2790	X	2386	-0-	-404	-0-	120	1	2266	2	N	-0-					20
12	2883	X	2373	-0-	-510	-0-	122	1	2251	2	N	-0-					20
01	2759	X	2210	-0-	-549	-0-	124	1	2084	2	N	2					22
							2	9									
02	2240	N	2224	-0-	-16	-0-	118	1	2106	2	N	-0-					22

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

09	2610	X	2108	-0-	-502	-0-	106	1	2002	2	N	-0-					139
10	2635	X	2521	-0-	-114	-0-	126	1	2395	2	N	-0-					139
11	2520	X	2367	-0-	-153	-0-	119	1	2248	2	N	-0-					139
12	2511	X	2341	-0-	-170	-0-	121	1	2220	2	N	-0-					139
01	2511	X	2132	-0-	-379	-0-	120	1	2012	2	N	-0-					139
02	2212	N	1724	-0-	-488	-0-	92	1	1632	2	N	-0-					139

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

09	3810	X	3501	-0-	-309	-0-	176	1	3325	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3553	-0-	-384	-0-	177	1	3376	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3408	-0-	-222	-0-	172	1	3236	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3530	-0-	-97	-0-	182	1	3348	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3347	-0-	-280	-0-	188	1	3159	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	3117	-0-	-159	-0-	166	1	2951	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

09	3570	X	3352	-0-	-218	-0-	169	1	3183	2	N	-0-					119
10	3317	X	2665	-0-	-652	-0-	133	1	2532	2	N	-0-					119
11	3210	X	2679	-0-	-531	-0-	135	1	2544	2	N	-0-					119
12	3472	X	2123	-0-	-1349	-0-	109	1	2014	2	N	-0-					119
01	3472	X	3161	-0-	-311	-0-	177	1	2984	2	N	-0-					119
02	3136	X	2684	-0-	-452	-0-	143	1	2541	2	N	-0-					119

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

09	2610	X	2117	-0-	-493	-0-	106	1	2009	2	N	2	6	1			3
							2	9									
10	2449	X	2236	-0-	-213	-0-	112	1	2121	2	N	3					6
							3	9									
11	2370	X	2120	-0-	-250	-0-	107	1	2011	2	N	2					8
							2	9									
12	2449	X	2246	-0-	-203	-0-	116	1	2128	2	N	2					10
							2	9									
01	2356	X	2179	-0-	-177	-0-	122	1	2054	2	N	3	6	1			7
							3	9									
02	1988	N	1939	-0-	-49	-0-	103	1	1835	2	N	1					8
							1	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	3030	X	2689	-0-	-341	-0-	135	1	2552	2	N	2	5	1			4
							2	9									
10	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	134	1	2550	2	N	3					7
							3	9									
11	2460	X	1828	-0-	-632	-0-	92	1	1735	2	N	1					8
							1	9									
12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	158	1	2918	2	N	2					10
							2	9									
01	2790	X	2694	-0-	-96	-0-	151	1	2540	2	N	3	6	1			7
							3	9									
02	2520	X	1621	-0-	-899	-0-	86	1	1534	2	N	1					8
							1	9									

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	236	1	4449	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4646	-0-	-128	-0-	232	1	4414	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4562	-0-	-58	-0-	230	1	4332	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	3729	-0-	-1045	-0-	192	1	3537	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	3554	-0-	-1220	-0-	199	1	3355	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	2705	-0-	-1607	-0-	144	1	2561	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	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	91	1	1712	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	99	1	1880	2	Y	2					3
							2	9									
11	2130	N	2090	-0-	-40	-0-	105	1	1984	2	Y	1					4
							1	9									
12	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	92	1	1699	2	Y	2					6
							2	9									
01	1984	N	1394	-0-	-590	-0-	78	1	1314	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
*02	1000	N	1758	-0-	758	758	94	1	1664	2	Y	-0-					3

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

09	660	X	439	-0-	-221	-0-	22	1	417	2	N	-0-					120
10	651	X	465	-0-	-186	-0-	23	1	442	2	N	-0-					120
11	570	X	461	-0-	-109	-0-	23	1	438	2	N	-0-					120
12	563	X	563	-0-	-0-	-0-	29	1	534	2	N	-0-					120
01	552	X	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	N	-0-					120
*02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	27	1	479	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	5580	X	4847	-0-	-733	-0-	244	1	4601	2	N	2	4	1			2
							2	9									
10	5766	X	4555	-0-	-1211	-0-	227	1	4326	2	N	2					4
							2	9									
11	5580	X	4528	-0-	-1052	-0-	228	1	4299	2	N	1					5
							1	9									
12	5363	X	5081	-0-	-282	-0-	262	1	4817	2	N	2					7
							2	9									
01	5053	X	3758	-0-	-1295	-0-	211	1	3545	2	N	2	5	1			4
							2	9									
*02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	269	1	4781	2	N	1					5
							1	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2190	X	1722	-0-	-468	-0-	87	1	1633	2	N	2	6	1			2
							2	9									
10	2263	X	1745	-0-	-518	-0-	87	1	1655	2	N	3					5
							3	9									
11	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	122	1	2301	2	N	2					7
							2	9									
12	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	113	1	2080	2	N	2					9
							2	9									
01	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	128	1	2160	2	N	3	6	1			6
							3	9									
02	2268	N	1930	-0-	-338	-0-	103	1	1826	2	N	1					7
							1	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					23
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					23
11	1230	N	1035	-0-	-195	-0-	1035	2			N	-0-					23
12	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	1178	2			N	-0-					23
01	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	1127	2			N	-0-					23
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					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	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
11	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
12	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
*02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	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	2850	X	2214	-0-	-636	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2427	-0-	-1014	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	1718	-0-	-1612	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
12	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	907	-0-	-1511	-0-	907	2			N	-0-					-0-
*02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					4
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					4
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					4
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					4
01	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					4
*02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	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	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2		N	-0-					-0-
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2		N	-0-					-0-
11	3270	X	3263	-0-	-7	-0-	3263	2		N	-0-					-0-
12	3379	X	480	-0-	-2899	-0-	480	2		N	-0-					-0-
01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2		N	-0-					-0-
*02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2		N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2		N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-					-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-					-0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-					-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-					-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-					-0-
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-					-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-					-0-
*02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	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	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-				N	-0-					-0-
10	3193	X	1410	-0-	-1783	-0-	1410	2		N	-0-					-0-
11	1530	X	252	-0-	-1278	-0-	252	2		N	-0-					-0-
12	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-					-0-
01	1395	X	1284	-0-	-111	-0-	1284	2		N	-0-					-0-
02	1260	X	483	-0-	-777	-0-	483	2		N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		Y	-0-					3
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		Y	-0-					3
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		Y	-0-					3
12	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	1835	2		Y	-0-					3
01	1953	N	1757	-0-	-196	-0-	1757	2		Y	-0-					3
*02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	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	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			Y	-0-					6
10	2883 X	2132	-0-	-751	-0-	2132	2			Y	-0-					6
11	2790 X	877	-0-	-1913	-0-	877	2			Y	-0-					6
12	2883 X	965	-0-	-1918	-0-	965	2			Y	-0-					6
01	2883 X	2269	-0-	-614	-0-	2269	2			Y	-0-					6
*02	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					6

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

09	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			Y	-0-					3
10	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			Y	-0-					3
11	4020 X	3782	-0-	-238	-0-	3782	2			Y	-0-					3
12	4154 X	4056	-0-	-98	-0-	4056	2			Y	-0-					3
01	4154 X	2573	-0-	-1581	-0-	2573	2			Y	-0-					3
02	3752 X	2132	-0-	-1620	-0-	2132	2			Y	-0-					3

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

09	3300 X	3117	-0-	-183	-0-	3117	2			Y	-0-					4
10	3410 X	3289	-0-	-121	-0-	3289	2			Y	-0-					4
11	3300 X	3043	-0-	-257	-0-	3043	2			Y	-0-					4
12	3410 X	2999	-0-	-411	-0-	2999	2			Y	-0-					4
01	3286 X	1233	-0-	-2053	-0-	1233	2			Y	-0-					4
02	2968 X	599	-0-	-2369	-0-	599	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

09	1770 N	1460	-0-	-310	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
10	1798 N	1379	-0-	-419	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
12	1519 N	1137	-0-	-382	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
01	1364 N	1017	-0-	-347	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
02	1316 N	915	-0-	-401	-0-	915	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

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

09	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					20
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					20
11	2400 N	1527	-0-	-873	-0-	1527	2			N	-0-					20
12	3100 N	3351	-0-	251	251	3351	2			N	-0-					20
01	3092 N	2841	-0-	-251	-0-	2841	2			N	-0-					20
*02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					20

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	434 N	262	-0-	-172	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120	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	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069

09	6420	X	5708	-0-	-712	-0-	5708	2			Y	-0-					-0-
10	6510	X	5850	-0-	-660	-0-	5850	2			Y	-0-					-0-
11	6210	X	5211	-0-	-999	-0-	5211	2			Y	-0-					-0-
12	6014	X	5169	-0-	-845	-0-	5169	2			Y	-0-					-0-
01	5890	X	5295	-0-	-595	-0-	5295	2			Y	-0-					-0-
02	5320	X	4865	-0-	-455	-0-	4865	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
*02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758

09	510	N	34	-0-	-476	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	11	1	341	2	Y	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	14	1	453	2	Y	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	12	1	405	2	Y	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	13	1	415	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	12	1	403	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	1482	-0-	-918	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			Y	-0-					-0-
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
12	2480	X	1032	-0-	-1448	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
01	2480	X	1239	-0-	-1241	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
02	2240	X	974	-0-	-1266	-0-	974	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	234	-0-	-74	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

09	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	153	1	4865	2	Y	-0-					-0-
10	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	158	1	5095	2	Y	-0-					-0-
11	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	152	1	4913	2	Y	-0-					-0-
12	5115	X	4932	-0-	-183	-0-	147	1	4785	2	Y	-0-					-0-
01	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	155	1	5073	2	Y	-0-					-0-
*02	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	140	1	4593	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	167	-0-	-43	-0-	167	2		N	-0-			-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
*02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
12	155 N	65	-0-	-90	-0-	65	2		N	-0-			-0-
01	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2		N	-0-			-0-
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		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	1920 N	188	-0-	-1732	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
10	1550 N	549	-0-	-1001	-0-	549	2		Y	-0-			-0-
11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		Y	-0-			-0-
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		Y	-0-			-0-
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		Y	-0-			-0-
*02	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	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	9180 X	7591	-0-	-1589	-0-	7591	2		Y	-0-			-0-
10	9021 X	7730	-0-	-1291	-0-	7730	2		Y	-0-			-0-
11	8100 X	7336	-0-	-764	-0-	7336	2		Y	-0-			-0-
12	7967 X	6886	-0-	-1081	-0-	6886	2		Y	-0-			-0-
01	7967 X	6605	-0-	-1362	-0-	6605	2		Y	-0-			-0-
02	7084 X	4803	-0-	-2281	-0-	4803	2		Y	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

09	1230 N	154	-0-	-1076	-0-	154	2		N	-0-			-0-
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
*02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	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	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					3
10	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					3
11	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					3
12	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					3
01	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					3
*02	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					3

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

09	810	N	639	-0-	-171	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	575	-0-	-41	-0-	575	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

09	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			Y	-0-					-0-
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-
11	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3395	-0-	-325	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3032	-0-	-688	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2691	-0-	-669	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
*02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

09	1230	N	920	-0-	-310	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	883	-0-	-388	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	854	-0-	-294	-0-	854	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1459	-0-	-556	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1611	-0-	-129	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1759	-0-	-132	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1034	-0-	-423	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1247	-0-	-265	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

09	3300	X	3197	-0-	-103	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3272	-0-	-138	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3112	-0-	-188	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3162	-0-	-186	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3107	-0-	-210	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2801	-0-	-195	-0-	2801	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	2790 X	2506	-0-	-284	-0-	2506	2		Y	-0-			-0-
10	2883 X	2222	-0-	-661	-0-	2222	2		Y	-0-			-0-
11	2790 X	2032	-0-	-758	-0-	2032	2		Y	-0-			-0-
12	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2		Y	-0-			-0-
01	2883 X	2367	-0-	-516	-0-	2367	2		Y	-0-			-0-
*02	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	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	3240 X	2914	-0-	-326	-0-	2914	2		Y	-0-			-0-
10	3286 X	2843	-0-	-443	-0-	2843	2		Y	-0-			-0-
11	2940 X	2468	-0-	-472	-0-	2468	2		Y	-0-			-0-
12	3007 X	2339	-0-	-668	-0-	2339	2		Y	-0-			-0-
01	3007 X	2011	-0-	-996	-0-	2011	2		Y	-0-			-0-
02	2716 X	1782	-0-	-934	-0-	1782	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

09	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2		Y	-0-			-0-
10	3286 X	2938	-0-	-348	-0-	2938	2		Y	-0-			-0-
11	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2		Y	-0-			-0-
12	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2		Y	-0-			-0-
01	3286 X	2619	-0-	-667	-0-	2619	2		Y	-0-			-0-
02	2968 X	2951	-0-	-17	-0-	2951	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

09	3570 X	3043	-0-	-527	-0-	3043	2		Y	-0-			-0-
10	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2		Y	-0-			-0-
11	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2		Y	-0-			-0-
12	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2		Y	-0-			-0-
01	3689 X	3433	-0-	-256	-0-	3433	2		Y	-0-			-0-
*02	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	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	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		Y	-0-			-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-			-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2		Y	-0-			-0-
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

09	5100 X	1481	-0-	-3619	-0-	1481	2		Y	-0-			-0-
10	5084 X	1225	-0-	-3859	-0-	1225	2		Y	-0-			-0-
11	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2		Y	-0-			-0-
12	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2		Y	-0-			-0-
01	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2		Y	-0-			-0-
02	4732 X	4380	-0-	-352	-0-	4380	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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	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	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	958	-0-	-1052	-0-	958	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	858	-0-	-630	-0-	858	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2242	-0-	-145	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
02	896	N	671	-0-	-225	-0-	671	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					3
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					3
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					3
12	1147	N	968	-0-	-179	-0-	968	2			Y	-0-					3
01	1147	N	964	-0-	-183	-0-	964	2			Y	-0-					3
02	1008	N	896	-0-	-112	-0-	896	2			Y	-0-					3

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

09	4200	X	3465	-0-	-735	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-
10	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			Y	-0-					-0-
11	4230	X	3764	-0-	-466	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	3329	-0-	-1042	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	4330	-0-	-196	-0-	4330	2			Y	-0-					-0-
02	4088	X	1635	-0-	-2453	-0-	1635	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	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	2700	X	2421	-0-	-279	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2259	-0-	-531	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2587	-0-	-113	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2341	-0-	-325	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2074	-0-	-592	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	1735	-0-	-673	-0-	1735	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	720	N	469	-0-	-251	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	719	-0-	-91	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
*02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

09	3060	X	2734	-0-	-326	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2887	-0-	-275	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2516	-0-	-544	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2629	-0-	-440	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2671	-0-	-243	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2276	-0-	-328	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	293	-0-	-978	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3560	-0-	460	460	3560	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3927	-0-	1127	1587	3927	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	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
*02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

09	720	N	595	-0-	-125	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	451	-0-	-137	-0-	451	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 13440

09	1620	N	1351	-0-	-269	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
*02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	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	2640	X	2264	-0-	-376	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
10	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
11	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	1492	-0-	-1360	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2970	-0-	170	170	2970	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	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1316	-0-	-252	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
10	1147	X	102	-0-	-1045	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	150	X	86	-0-	-64	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
12	155	X	32	-0-	-123	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
01	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
*02	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

09	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			Y	-0-					3
10	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			Y	-0-					3
11	3510	X	2959	-0-	-551	-0-	2959	2			Y	-0-					3
12	3844	X	2907	-0-	-937	-0-	2907	2			Y	-0-					3
01	3844	X	2882	-0-	-962	-0-	2882	2			Y	-0-					3
02	3472	X	3260	-0-	-212	-0-	3260	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	1434	-0-	-306	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1134	-0-	-490	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	371	-0-	-373	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	483	-0-	-329	-0-	483	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

09	390	N	187	-0-	-203	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
*02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
10	2418	N	1737	-0-	-681	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
11	2340	N	1661	-0-	-679	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	1366	-0-	-835	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1388	-0-	-348	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3216	-0-	416	416	3216	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	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1125	-0-	-301	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	898	-0-	-390	-0-	898	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
*02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

09	9900	X	7909	-0-	-1991	-0-	7909	2			Y	-0-					-0-
10	10230	X	9754	-0-	-476	-0-	9754	2			Y	-0-					-0-
11	9900	X	7827	-0-	-2073	-0-	7827	2			Y	-0-					-0-
12	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			Y	-0-					-0-
01	9765	X	8776	-0-	-989	-0-	8776	2			Y	-0-					-0-
02	8820	X	8216	-0-	-604	-0-	8216	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	687	-0-	-212	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	695	-0-	-235	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	622	-0-	-106	-0-	622	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

09	4950	X	4621	-0-	-329	-0-	4621	2			Y	-0-					-0-
10	5115	X	3751	-0-	-1364	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
11	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	4522	-0-	-252	-0-	4522	2			Y	-0-					-0-
01	4774	X	4638	-0-	-136	-0-	4638	2			Y	-0-					-0-
02	4676	X	4218	-0-	-458	-0-	4218	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	6030	X	5637	-0-	-393	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5501	-0-	-730	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5443	-0-	-347	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5199	-0-	-784	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	4627	-0-	-1356	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4570	-0-	-694	-0-	4570	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	4740 X	3210	-0-	-1530	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
10	4774 X	4468	-0-	-306	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
11	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
12	4092 X	4074	-0-	-18	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
01	4464 X	2980	-0-	-1484	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
02	4032 X	3586	-0-	-446	-0-	3586	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

09	4590 X	4482	-0-	-108	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-
10	4743 X	1393	-0-	-3350	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
11	4590 X	1802	-0-	-2788	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
12	4743 X	781	-0-	-3962	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
01	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			Y	-0-					-0-
*02	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	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	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
10	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
11	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
12	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
01	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
*02	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	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	3000 N	4699	-0-	1699	1699	4699	2			N	-0-					-0-
10	5666 X	3967	-0-	-1699	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
12	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
01	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
*02	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

09	6750 X	6112	-0-	-638	-0-	6112	2			Y	-0-					-0-
10	6758 X	6364	-0-	-394	-0-	6364	2			Y	-0-					-0-
11	6420 X	6147	-0-	-273	-0-	6147	2			Y	-0-					-0-
12	6386 X	6328	-0-	-58	-0-	6328	2			Y	-0-					-0-
01	6355 X	2596	-0-	-3759	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
02	5740 X	790	-0-	-4950	-0-	790	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
10	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
01	992 N	879	-0-	-113	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
*02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

09	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
10	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			Y	-0-					-0-
11	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			Y	-0-					-0-
12	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			Y	-0-					-0-
01	3999 X	3258	-0-	-741	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
02	3612 X	3334	-0-	-278	-0-	3334	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	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					4
10	1860 N	1738	-0-	-122	-0-	1738	2			Y	-0-					4
11	1800 N	1489	-0-	-311	-0-	1489	2			Y	-0-					4
12	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					4
01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					4
*02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					4

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

09	1350 N	1249	-0-	-101	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
01	1550 N	1388	-0-	-162	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
*02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

09	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			Y	-0-					3
10	3875 X	3193	-0-	-682	-0-	3193	2			Y	-0-					3
11	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			Y	-0-					3
12	3875 X	3373	-0-	-502	-0-	3373	2			Y	-0-					3
01	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			Y	-0-					3
*02	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			Y	-0-					3

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

09	3600 X	1953	-0-	-1647	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
10	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
11	3600 X	3345	-0-	-255	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
12	3534 X	3270	-0-	-264	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-
01	3720 X	3233	-0-	-487	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
02	3360 X	2855	-0-	-505	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

09	4110 X	3453	-0-	-657	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
10	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			Y	-0-					-0-
11	3600 X	2937	-0-	-663	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
12	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-
01	4185 X	3350	-0-	-835	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
02	3780 X	1563	-0-	-2217	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

09	3330 X	3323	-0-	-7	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
10	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
11	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
12	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
01	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
*02	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

09	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			Y	-0-					-0-
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			Y	-0-					-0-
11	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
12	5890 X	4599	-0-	-1291	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-
01	5890 X	1669	-0-	-4221	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
02	5320 X	2473	-0-	-2847	-0-	2473	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	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2		Y	-0-					-0-
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		Y	-0-					-0-
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		Y	-0-					-0-
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		Y	-0-					-0-
01	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	2247	2		Y	-0-					-0-
02	2044	N	1851	-0-	-193	-0-	1851	2		Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540

09	2760	X	1761	-0-	-999	-0-	1761	2		Y	-0-					-0-
10	2852	X	1850	-0-	-1002	-0-	1850	2		Y	-0-					-0-
11	2280	X	1409	-0-	-871	-0-	1409	2		Y	-0-					-0-
12	1829	X	1376	-0-	-453	-0-	1376	2		Y	-0-					-0-
01	1860	X	1598	-0-	-262	-0-	1598	2		Y	-0-					-0-
02	1680	X	1135	-0-	-545	-0-	1135	2		Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2		Y	-0-					-0-
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		Y	-0-					-0-
11	2130	N	1452	-0-	-678	-0-	1452	2		Y	-0-					-0-
12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2		Y	-0-					-0-
01	2201	N	1919	-0-	-282	-0-	1919	2		Y	-0-					-0-
*02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	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	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-					-0-
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-					-0-
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		N	-0-					-0-
12	2108	N	1479	-0-	-629	-0-	1479	2		N	-0-					-0-
01	1860	N	1282	-0-	-578	-0-	1282	2		N	-0-					-0-
02	1848	N	1618	-0-	-230	-0-	1618	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	3420	X	2861	-0-	-559	-0-	2861	2		N	-0-					-0-
10	3534	X	2483	-0-	-1051	-0-	2483	2		N	-0-					-0-
11	2550	X	2330	-0-	-220	-0-	2330	2		N	-0-					-0-
12	2945	X	2801	-0-	-144	-0-	2801	2		N	-0-					-0-
01	2945	X	2092	-0-	-853	-0-	2092	2		N	-0-					-0-
02	2660	X	1815	-0-	-845	-0-	1815	2		N	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

09	1980	N	1880	-0-	-100	-0-	1880	2		Y	-0-					3
10	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1960	2		Y	-0-					3
11	1950	N	1818	-0-	-132	-0-	1818	2		Y	-0-					3
12	1953	N	1857	-0-	-96	-0-	1857	2		Y	-0-					3
01	1953	N	1862	-0-	-91	-0-	1862	2		Y	-0-					3
02	1708	N	1326	-0-	-382	-0-	1326	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	5430 X	4887	-0-	-543	-0-	4887	2			Y	-0-					-0-
10	5425 X	4863	-0-	-562	-0-	4863	2			Y	-0-					-0-
11	5250 X	3994	-0-	-1256	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
12	5394 X	4281	-0-	-1113	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-
01	5270 X	4178	-0-	-1092	-0-	4178	2			Y	-0-					-0-
02	4564 X	3743	-0-	-821	-0-	3743	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

09	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			Y	-0-					59
10	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			Y	-0-					59
11	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			Y	-0-					59
12	5456 X	5331	-0-	-125	-0-	5331	2			Y	-0-					59
01	5456 X	5193	-0-	-263	-0-	5193	2			Y	-0-					59
02	4928 X	4438	-0-	-490	-0-	4438	2			Y	-0-					59

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

09	2220 X	1900	-0-	-320	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
10	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
11	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
12	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
01	2697 X	2540	-0-	-157	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
02	2436 X	2348	-0-	-88	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

09	4950 X	4585	-0-	-365	-0-	4585	2			Y	-0-					-0-
10	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			Y	-0-					-0-
11	4650 X	4548	-0-	-102	-0-	4548	2			Y	-0-					-0-
12	4743 X	4317	-0-	-426	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-
01	4960 X	4195	-0-	-765	-0-	4195	2			Y	-0-					-0-
02	4480 X	3874	-0-	-606	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

09	4830 X	4469	-0-	-361	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
10	4898 X	4645	-0-	-253	-0-	4645	2			Y	-0-					-0-
11	4650 X	4434	-0-	-216	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
12	4743 X	4574	-0-	-169	-0-	4574	2			Y	-0-					-0-
01	4650 X	1929	-0-	-2721	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
02	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

09	6480 X	6237	-0-	-243	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
10	6696 X	6319	-0-	-377	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
11	6480 X	6111	-0-	-369	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
12	6572 X	6312	-0-	-260	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
01	6479 X	6277	-0-	-202	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
02	5824 X	5625	-0-	-199	-0-	5625	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	1770 N	1697	-0-	-73	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
10	1798 N	1769	-0-	-29	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
12	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
02	1904 N	1476	-0-	-428	-0-	1476	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	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	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	1680 N	1319	-0-	-361	-0-	1319	3			Y	-0-					70
10	1643 N	1360	-0-	-283	-0-	1360	3			Y	-0-					70
11	1500 N	1416	-0-	-84	-0-	1416	3			Y	-0-					70
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					70
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			Y	-0-					70
02	1316 N	1284	-0-	-32	-0-	1284	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	1 N	-0-	-0-	-1	-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-

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	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3		Y	-0-			-0-
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3		Y	-0-			-0-
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3		Y	-0-			-0-
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3		Y	-0-			-0-
01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3		Y	-0-			-0-
*02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	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-

LINN OPERATING, LLC 501480
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	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-			144
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-			144
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-			144
12	1519 N	1513	-0-	-6	-0-	1513	2		N	-0-			144
01	1519 N	1312	-0-	-207	-0-	1312	2		N	-0-			144
02	1428 N	1311	-0-	-117	-0-	1311	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	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	3		Y	-0-			-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		Y	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		Y	-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		Y	-0-			-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		Y	-0-			-0-
*02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		Y	-0-			-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
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	780 N	89	-0-	-691	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	527 N	229	-0-	-298	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	570 N	126	-0-	-444	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	217 N	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	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
ALEGRE OPERATING, INC. 011447
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	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	T. A.	-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-

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
ALTON SIMS WELL #: 24 RRCID -> 280342 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	296	1	3992	2	N	-0-					3
10	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	215	1	2965	2	N	-0-					3
11	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					3
12	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					3
*01	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					3
02	4004 X	3858	-0-	-146	-0-	137	1	3721	2	N	-0-					3

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LINN OPERATING, LLC 501480
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	167	1	3157	2	Y	4	11	1			4
						4	9									
10	3565 X	3393	-0-	-172	-0-	169	1	3218	2	Y	5					9
						6	9									
11	3450 X	3239	-0-	-211	-0-	163	1	3073	2	Y	3					12
						3	9									
12	3441 X	2577	-0-	-864	-0-	133	1	2441	2	Y	3					15
						3	9									
01	3441 X	3271	-0-	-170	-0-	183	1	3082	2	Y	5	10	1			10
						6	9									
*02	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	159	1	2831	2	Y	-0-					10

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270 N	227	-0-	-43	-0-	11	1	216	2	N	-0-					163
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	N	-0-					163
11	150 N	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-					163
12	248 N	112	-0-	-136	-0-	6	1	106	2	N	-0-					163
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	14	1	233	2	N	-0-					163
*02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-					163

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

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

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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-

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 205845 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 211048 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
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	3000 N	3134	-0-	134	134	3134	2		N	-0-			3
10	2989 N	2855	-0-	-134	-0-	2855	2		N	-0-			3
11	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		N	-0-			3
12	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-			3
01	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2		N	-0-			3
*02	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-			3

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

09	2940 X	2808	-0-	-132	-0-	2808	2		Y	-0-			-0-
10	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2		Y	-0-			-0-
11	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2		Y	-0-			-0-
12	2914 N	2737	-0-	-177	-0-	2737	2		Y	-0-			-0-
01	2852 N	2656	-0-	-196	-0-	2656	2		Y	-0-			-0-
02	2688 N	2496	-0-	-192	-0-	2496	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	3330	-0-	-210	-0-	3330	2		Y	-0-			-0-
10	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2		Y	-0-			-0-
11	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2		Y	-0-			-0-
12	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2		Y	-0-			-0-
01	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2		Y	-0-			-0-
*02	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	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	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					55
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					55
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					55
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					55
01	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					55
02	448	N	392	-0-	-56	-0-	392	2			N	-0-					55

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

09	360	N	126	-0-	-234	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	403	N	118	-0-	-285	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	103	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					45
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					45
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					45
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					45
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					45
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	319	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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					65
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					65
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					65
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					65
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					65
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	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	2010	-0-	-2160	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
10	4309	X	531	-0-	-3778	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
11	4170	X	315	-0-	-3855	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	381	-0-	-3928	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
01	4309	X	295	-0-	-4014	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
02	1876	X	94	-0-	-1782	-0-	94	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	1350	N	913	-0-	-437	-0-	36	1	814	2	N	57	186	1			67
							63	9									
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	64	1	1451	2	N	-0-					67
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	43	1	981	2	N	-0-					67
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	37	1	872	2	N	69					136
							76	9									
01	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	51	1	1178	2	N	-0-					136
*02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	72	1	1604	2	N	-0-					136

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	64	1	2048	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	1833	-0-	-337	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	1969	-0-	-139	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1669	-0-	-207	-0-	1669	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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142

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

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

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

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

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

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 -> 230107 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402

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

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233927 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

POLLARD. J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 254363 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 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-

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	2580 N	2260	-0-	-320	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
10	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
11	2430 N	2303	-0-	-127	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
12	2325 N	2191	-0-	-134	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
01	2511 N	2112	-0-	-399	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
*02	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

09	1110 N	1091	-0-	-19	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
10	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
11	1110 N	1055	-0-	-55	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
12	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
01	1085 N	728	-0-	-357	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
02	980 N	875	-0-	-105	-0-	875	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	450 N	380	-0-	-70	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282209 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 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-

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

09	19031 X	19031	-0-	-0-	-0-	19031	3			N	-0-			-0-
10	17617 X	17617	-0-	-0-	-0-	17617	3			N	-0-			-0-
11	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	12525	3			N	-0-			-0-
12	17257 X	17257	-0-	-0-	-0-	17257	3			N	-0-			-0-
01	14601 X	13923	-0-	-678	-0-	13923	3			N	-0-			-0-
*02	13861 X	13861	-0-	-0-	-0-	13861	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

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

09	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	703	1	2128	2	N	-0-			-0-
10	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	740	1	2599	2	N	-0-			-0-
11	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	518	1	2128	2	N	-0-			-0-
12	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	851	1	2790	2	N	-0-			-0-
01	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	740	1	3632	2	N	-0-			-0-
*02	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	925	1	3810	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

09	3000 N	3450	-0-	450	1301	3450	3			Y	-0-			-0-
10	3100 N	4237	-0-	1137	2438	4237	3			Y	-0-			-0-
11	4905 X	2467	-0-	-2438	-0-	2467	3			Y	-0-			-0-
12	2263 X	2074	-0-	-189	-0-	2074	3			Y	-0-			-0-
01	2263 X	1868	-0-	-395	-0-	1868	3			Y	-0-			-0-
02	1932 X	1587	-0-	-345	-0-	1587	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 #: 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	5250	X	5090	-0-	-160	-0-	5090	3			Y	-0-					-0-
10	5425	X	5341	-0-	-84	-0-	5340	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3			Y	-0-					-0-
12	5270	X	5201	-0-	-69	-0-	5201	3			Y	-0-					-0-
01	5332	X	3851	-0-	-1481	-0-	3851	3			Y	-0-					-0-
*02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4828	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

09	600	N	223	-0-	-377	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	160	-0-	-460	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	124	-0-	-266	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

09	2910	N	2828	-0-	-82	-0-	2828	3			Y	-0-					-0-
10	3007	N	2942	-0-	-65	-0-	2942	3			Y	-0-					-0-
11	2880	N	2832	-0-	-48	-0-	2832	3			Y	-0-					-0-
12	2914	N	2829	-0-	-85	-0-	2829	3			Y	-0-					-0-
01	2945	N	2834	-0-	-111	-0-	2834	3			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2559	-0-	-101	-0-	2559	3			Y	-0-					-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

09	2940	X	1856	-0-	-1084	-0-	1856	3			N	-0-					13
10	2945	X	2125	-0-	-820	-0-	2125	3			N	-0-					13
11	2700	X	2122	-0-	-578	-0-	2122	3			N	-0-					13
12	2790	X	2118	-0-	-672	-0-	2118	3			N	-0-					13
01	2511	X	2068	-0-	-443	-0-	2068	3			N	-0-					13
02	1988	X	1761	-0-	-227	-0-	1761	3			N	-0-					13

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

09	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			Y	-0-					-0-
10	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5033	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	3			Y	-0-					-0-
12	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	3			Y	-0-					-0-
01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	3			Y	-0-					-0-
02	5124	X	4866	-0-	-258	-0-	4864	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

09	6690	X	6455	-0-	-235	-0-	6455	3			Y	-0-					-0-
10	6913	X	6619	-0-	-294	-0-	6618	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6690	X	6274	-0-	-416	-0-	6274	3			Y	-0-					-0-
12	6913	X	6410	-0-	-503	-0-	6410	3			Y	-0-					-0-
01	6820	X	6512	-0-	-308	-0-	6512	3			Y	-0-					-0-
*02	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5948	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

09	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
*02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	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 #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	N	2279	-0-	-451	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-
10	2759	N	2033	-0-	-726	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-
11	2640	N	2149	-0-	-491	-0-	2149	3			Y	-0-					-0-
12	2356	N	2246	-0-	-110	-0-	2246	3			Y	-0-					-0-
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			Y	-0-					-0-
*02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			Y	-0-					-0-

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	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			Y	-0-					-0-
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			Y	-0-					-0-
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1703	-0-	-145	-0-	1703	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	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3			Y	-0-					-0-
10	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6307	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	3			Y	-0-					-0-
12	5983	X	5692	-0-	-291	-0-	5692	3			Y	-0-					-0-
01	5983	X	4614	-0-	-1369	-0-	4614	3			Y	-0-					-0-
02	5824	X	5069	-0-	-755	-0-	5067	3	2	9	Y	2	2	1			-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	2070	N	1950	-0-	-120	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1925	-0-	-90	-0-	1925	3			Y	-0-					-0-
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			Y	-0-					-0-
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			Y	-0-					-0-
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
*02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	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	2640	N	2359	-0-	-281	-0-	2359	3			Y	-0-					-0-
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			Y	-0-					-0-
11	2880	N	2503	-0-	-377	-0-	2503	3			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	2317	3			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2455	-0-	-242	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-
*02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	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	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	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	4290	X	3948	-0-	-342	-0-	3948	3			Y	-0-					-0-
10	4433	X	4056	-0-	-377	-0-	4056	3			Y	-0-					-0-
11	4290	X	4031	-0-	-259	-0-	4031	3			Y	-0-					-0-
12	4278	X	4160	-0-	-118	-0-	4160	3			Y	-0-					-0-
01	4278	X	4090	-0-	-188	-0-	4090	3			Y	-0-					-0-
*02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3765	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 "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	3180 X	3164	-0-	-16	-0-	3164	3			Y	-0-					-0-
10	3286 X	3050	-0-	-236	-0-	3050	3			Y	-0-					-0-
11	3180 X	2927	-0-	-253	-0-	2927	3			Y	-0-					-0-
12	3255 X	2906	-0-	-349	-0-	2906	3			Y	-0-					-0-
01	3255 X	3222	-0-	-33	-0-	3222	3			Y	-0-					-0-
*02	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

09	1650 N	1446	-0-	-204	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
10	1705 N	1649	-0-	-56	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
11	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			Y	-0-					-0-
*02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

09	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			Y	-0-					-0-
10	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			Y	-0-					-0-
11	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			Y	-0-					-0-
12	3131 X	3007	-0-	-124	-0-	3007	3			Y	-0-					-0-
01	3131 X	2865	-0-	-266	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-
*02	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

09	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			Y	-0-					-0-
10	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-
11	2070 N	1187	-0-	-883	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
12	2139 N	769	-0-	-1370	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
01	2139 N	600	-0-	-1539	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
*02	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

09	1950 N	828	-0-	-1122	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
10	1767 N	1524	-0-	-243	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
11	840 N	238	-0-	-602	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

09	5820 X	2640	-0-	-3180	-0-	2640	3			Y	-0-					-0-
10	6014 X	3222	-0-	-2792	-0-	3222	3			Y	-0-					-0-
11	5820 X	4555	-0-	-1265	-0-	4555	3			Y	-0-					-0-
12	4743 X	3209	-0-	-1534	-0-	3209	3			Y	-0-					-0-
01	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	3			Y	-0-					-0-
*02	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6518	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
11	1290 N	1214	-0-	-76	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
12	1271 N	917	-0-	-354	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
02	980 N	317	-0-	-663	-0-	317	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 #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1562	-0-	-298	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	1624	3			Y	-0-					-0-
*02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1216	-0-	-272	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			Y	-0-					-0-
*02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

09	4050	X	3951	-0-	-99	-0-	3951	3			Y	-0-					-0-
10	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			Y	-0-					-0-
11	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3364	-0-	-728	-0-	3364	3			Y	-0-					-0-
01	4185	X	2411	-0-	-1774	-0-	2411	3			Y	-0-					-0-
*02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3518	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			Y	-0-					-0-
10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			Y	-0-					-0-
11	2400	N	1934	-0-	-466	-0-	1934	3			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2106	-0-	-436	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			Y	-0-					-0-
*02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

09	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			Y	-0-					-0-
11	2490	N	1822	-0-	-668	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
12	2573	N	1892	-0-	-681	-0-	1892	3			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2222	-0-	-227	-0-	2222	3			Y	-0-					-0-
*02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			Y	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
01	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2922	-0-	122	122	2922	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 #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
*02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-

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	9870	X	9469	-0-	-401	-0-	9469	3			Y	-0-					-0-
10	10199	X	9081	-0-	-1118	-0-	9079	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9932	3			Y	-0-					-0-
12	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10140	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	10044	X	5474	-0-	-4570	-0-	5474	3			Y	-0-					-0-
*02	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11315	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	769	-0-	-131	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	689	-0-	-91	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	663	-0-	-143	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
*02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
02	980	N	884	-0-	-96	-0-	884	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
*02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2731	-0-	-149	-0-	2731	3			Y	-0-					-0-
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			Y	-0-					-0-
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			Y	-0-					-0-
12	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			Y	-0-					-0-
01	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			Y	-0-					-0-
*02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	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 #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	4181	-0-	-2779	-0-	4181	3			Y	-0-					-0-
10	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7195	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	3			Y	-0-					-0-
12	6820	X	6452	-0-	-368	-0-	6452	3			Y	-0-					-0-
01	7192	X	6844	-0-	-348	-0-	6844	3			Y	-0-					-0-
*02	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6143	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

09	3300	X	2951	-0-	-349	-0-	2951	3			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3076	-0-	-334	-0-	3076	3			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3211	-0-	-89	-0-	3211	3			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3156	-0-	-254	-0-	3156	3			Y	-0-					-0-
01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2624	-0-	-372	-0-	2624	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					47
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					47
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					47
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					47
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					47
02	1204	N	1167	-0-	-37	-0-	1167	3			Y	-0-					47

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	644	-0-	-364	-0-	644	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

09	3540	X	3477	-0-	-63	-0-	3477	3			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3646	-0-	-12	-0-	3646	3			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3470	-0-	-70	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-
12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3289	-0-	-369	-0-	3289	3			Y	-0-					-0-
*02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3103	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1419	-0-	-224	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1580	-0-	-10	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1270	-0-	-214	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

09	2010	N	1900	-0-	-110	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1437	-0-	-153	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1641	-0-	-312	-0-	1641	3			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
*02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	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 #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	N	2695	-0-	-95	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-
10	2883	N	2827	-0-	-56	-0-	2827	3			Y	-0-					-0-
11	2610	N	2154	-0-	-456	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2523	-0-	-267	-0-	2523	3			Y	-0-					-0-
01	2821	N	2390	-0-	-431	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
02	2548	X	2091	-0-	-457	-0-	2091	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1307	-0-	-274	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
*02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

09	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	532	N	312	-0-	-220	-0-	312	3			N	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

09	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
10	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-
11	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
12	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
01	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			Y	-0-					-0-
02	2464	X	2261	-0-	-203	-0-	2261	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

09	2400	X	1134	-0-	-1266	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
10	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6075	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			Y	-0-					-0-
12	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			Y	-0-					-0-
01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			Y	-0-					-0-
*02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3857	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

09	3330	X	3199	-0-	-131	-0-	3199	3			Y	-0-					-0-
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3226	-0-	-104	-0-	3226	3			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3345	-0-	-65	-0-	3345	3			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3359	-0-	-82	-0-	3359	3			Y	-0-					-0-
02	3108	X	3012	-0-	-96	-0-	3011	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

09	2010	N	1974	-0-	-36	-0-	1974	3			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1915	-0-	-162	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1831	-0-	-119	-0-	1831	3			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	1963	3			Y	-0-					-0-
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1642	-0-	-66	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	3			N	-0-					-0-
11	960	N	860	-0-	-100	-0-	860	3			N	-0-					-0-
12	961	N	762	-0-	-199	-0-	762	3			N	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
*02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

09	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			Y	-0-					-0-
10	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			Y	-0-					-0-
11	3180	X	3072	-0-	-108	-0-	3072	3			Y	-0-					-0-
12	3286	X	3075	-0-	-211	-0-	3075	3			Y	-0-					-0-
01	3286	X	3230	-0-	-56	-0-	3230	3			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2902	-0-	-122	-0-	2902	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1409	-0-	-265	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
01	1674	N	638	-0-	-1036	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	320	-0-	-1220	-0-	320	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	809	-0-	-199	-0-	809	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330

09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	921	-0-	-189	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
01	1147	N	963	-0-	-184	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
*02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

09	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
10	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-					-0-
11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			Y	-0-					-0-
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			Y	-0-					-0-
01	1488	X	1151	-0-	-337	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2	-0-	-2882	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	3243	-0-	-1137	-0-	3243	3			Y	-0-					-0-
10	4526	X	3502	-0-	-1024	-0-	3502	3			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3332	-0-	-598	-0-	3332	3			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3160	-0-	-219	-0-	3160	3			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3286	-0-	-217	-0-	3286	3			Y	-0-					-0-
*02	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			Y	-0-					-0-

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	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1154	-0-	-78	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			Y	-0-					-0-
10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			Y	-0-					-0-
11	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			Y	-0-					-0-
12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			Y	-0-					-0-
01	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			Y	-0-					-0-
*02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3119	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	3			Y	-0-					-0-
10	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			Y	-0-					-0-
11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			Y	-0-					-0-
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			Y	-0-					-0-
01	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			Y	-0-					-0-
*02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3801	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1828	-0-	-62	-0-	1828	3			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1901	-0-	-145	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1644	-0-	-276	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	1803	3			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1592	-0-	-299	-0-	1592	3			Y	-0-					-0-
*02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-					-0-
*02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	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 #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
10	2077 N	1398	-0-	-679	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-
12	1953 N	1915	-0-	-38	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-
01	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			Y	-0-					-0-
02	1652 N	1617	-0-	-35	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

09	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-					-0-
10	2666 N	2416	-0-	-250	-0-	2416	3			Y	-0-					-0-
11	2490 N	2176	-0-	-314	-0-	2176	3			Y	-0-					-0-
12	2604 N	2244	-0-	-360	-0-	2244	3			Y	-0-					-0-
01	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			Y	-0-					-0-
*02	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

09	3840 X	3488	-0-	-352	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
10	3968 X	3572	-0-	-396	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
11	3810 X	3427	-0-	-383	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
12	3937 X	3554	-0-	-383	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
01	3813 X	3581	-0-	-232	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
02	3248 X	3209	-0-	-39	-0-	3208	3	1	9	N	1	1	1			-0-

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
02	700 N	623	-0-	-77	-0-	623	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

09	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			Y	-0-					-0-
10	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			Y	-0-					-0-
11	2400 N	2351	-0-	-49	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
12	2480 N	2383	-0-	-97	-0-	2383	3			Y	-0-					-0-
01	2449 N	2156	-0-	-293	-0-	2156	3			Y	-0-					-0-
02	2268 X	2128	-0-	-140	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

09	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			Y	-0-					-0-
10	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			Y	-0-					-0-
11	3750 X	3673	-0-	-77	-0-	3673	3			Y	-0-					-0-
12	3875 X	3773	-0-	-102	-0-	3773	3			Y	-0-					-0-
01	3875 X	3795	-0-	-80	-0-	3795	3			Y	-0-					-0-
*02	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3408	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

09	6030 X	1533	-0-	-4497	-0-	1533	3			Y	-0-					-0-
10	6231 X	2422	-0-	-3809	-0-	2422	3			Y	-0-					-0-
11	6000 X	1645	-0-	-4355	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
12	5921 X	1562	-0-	-4359	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
01	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
02	2184 X	1881	-0-	-303	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	3			N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

09	4410	X	4255	-0-	-155	-0-	4255	3			Y	-0-					-0-
10	4557	X	4425	-0-	-132	-0-	4425	3			Y	-0-					-0-
11	4290	X	4281	-0-	-9	-0-	4281	3			Y	-0-					-0-
12	4402	X	4214	-0-	-188	-0-	4214	3			Y	-0-					-0-
01	4433	X	3961	-0-	-472	-0-	3961	3			Y	-0-					-0-
*02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3216	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

09	1470	N	1099	-0-	-371	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			Y	-0-					-0-
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1128	-0-	-267	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
*02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892

09	5820	X	4920	-0-	-900	-0-	4920	3			Y	-0-					-0-
10	5952	X	5210	-0-	-742	-0-	5209	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5640	X	4534	-0-	-1106	-0-	4534	3			Y	-0-					-0-
12	5642	X	4563	-0-	-1079	-0-	4563	3			Y	-0-					-0-
01	5363	X	4480	-0-	-883	-0-	4480	3			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3889	-0-	-87	-0-	3888	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			Y	-0-					-0-
10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			Y	-0-					-0-
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			Y	-0-					-0-
12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			Y	-0-					-0-
01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			Y	-0-					-0-
*02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259

09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
10	1240	N	974	-0-	-266	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	645	-0-	-405	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	858	-0-	-227	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	794	-0-	-167	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
*02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

09	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	317	-0-	-272	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	381	-0-	-219	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
*02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	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 #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 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	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			Y	-0-					-0-
10	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			Y	-0-					-0-
11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			Y	-0-					-0-
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			Y	-0-					-0-
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2188	-0-	-416	-0-	2188	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

09	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2479	-0-	-94	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2455	-0-	-118	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2093	-0-	-175	-0-	2093	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

09	2730	N	2662	-0-	-68	-0-	2662	3			Y	-0-					-0-
10	2821	N	2761	-0-	-60	-0-	2761	3			Y	-0-					-0-
11	2730	N	2484	-0-	-246	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-
01	2759	N	2748	-0-	-11	-0-	2748	3			Y	-0-					-0-
*02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

09	930	N	81	-0-	-849	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	57	-0-	-315	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	16	-0-	-674	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

09	7770	X	6311	-0-	-1459	-0-	6311	3			Y	-0-					-0-
10	8029	X	7652	-0-	-377	-0-	7650	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	7770	X	7405	-0-	-365	-0-	7405	3			Y	-0-					-0-
12	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6681	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	7657	X	7131	-0-	-526	-0-	7131	3			Y	-0-					-0-
02	5852	X	3707	-0-	-2145	-0-	3706	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	8430	X	8071	-0-	-359	-0-	8071	3			Y	-0-					-0-
10	8711	X	7769	-0-	-942	-0-	7767	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	8430	X	7685	-0-	-745	-0-	7685	3			Y	-0-					-0-
12	8711	X	7526	-0-	-1185	-0-	7525	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	8649	X	7718	-0-	-931	-0-	7718	3			Y	-0-					-0-
02	7532	X	6790	-0-	-742	-0-	6788	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

09	3960	X	3512	-0-	-448	-0-	3512	3			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3854	-0-	-238	-0-	3854	3			Y	-0-					-0-
11	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3780	-0-	-312	-0-	3780	3			Y	-0-					-0-
01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			Y	-0-					-0-
02	3780	X	2517	-0-	-1263	-0-	2517	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 #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
01	1147	N	862	-0-	-285	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
*02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-

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	660	N	499	-0-	-161	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	399	-0-	-252	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	480	-0-	-120	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	280	-0-	-168	-0-	280	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3978	-0-	-72	-0-	3978	3			Y	-0-					-0-
10	4185	X	4099	-0-	-86	-0-	4099	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3955	-0-	-95	-0-	3955	3			Y	-0-					-0-
12	4185	X	4073	-0-	-112	-0-	4073	3			Y	-0-					-0-
01	4185	X	4062	-0-	-123	-0-	4062	3			Y	-0-					-0-
02	3724	X	3641	-0-	-83	-0-	3640	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
11	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2031	-0-	-232	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
*02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3654	-0-	-246	-0-	3654	3			Y	-0-					-0-
10	4030	X	3822	-0-	-208	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3610	-0-	-230	-0-	3610	3			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3796	-0-	-172	-0-	3796	3			Y	-0-					-0-
01	3906	X	3587	-0-	-319	-0-	3587	3			Y	-0-					-0-
02	3444	X	3258	-0-	-186	-0-	3257	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	1535	-0-	-1705	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4530 X	4108	-0-	-422	-0-	4108 3		Y	-0-			-0-
10	4681 X	4239	-0-	-442	-0-	4239 3		Y	-0-			-0-
11	4410 X	4139	-0-	-271	-0-	4139 3		Y	-0-			-0-
12	4557 X	4254	-0-	-303	-0-	4254 3		Y	-0-			-0-
01	4557 X	3945	-0-	-612	-0-	3945 3		Y	-0-			-0-
*02	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3943 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

09	3600 X	3127	-0-	-473	-0-	3127 3		Y	-0-			-0-
10	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 3		Y	-0-			-0-
11	3450 X	1484	-0-	-1966	-0-	1484 3		Y	-0-			-0-
12	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			Y	-0-			-0-
01	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	-0-			-0-
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-			Y	-0-			-0-

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3		Y	-0-			-0-
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3		Y	-0-			-0-
11	1530 N	1487	-0-	-43	-0-	1487 3		Y	-0-			-0-
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3		Y	-0-			-0-
01	1581 N	1550	-0-	-31	-0-	1550 3		Y	-0-			-0-
*02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

09	3870 X	3705	-0-	-165	-0-	3705 3		Y	-0-			124
10	3999 X	3853	-0-	-146	-0-	3853 3		Y	-0-			124
11	3870 X	3675	-0-	-195	-0-	3675 3		Y	-0-			124
12	3937 X	3842	-0-	-95	-0-	3842 3		Y	-0-			124
01	3937 X	1378	-0-	-2559	-0-	1378 3		Y	-0-			124
02	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			Y	-0-			124

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

09	3240 X	3191	-0-	-49	-0-	3191 3		Y	-0-			60
10	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764 3		Y	-0-			60
11	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300 3		Y	-0-			60
12	3348 X	3275	-0-	-73	-0-	3275 3		Y	-0-			60
01	3348 X	3086	-0-	-262	-0-	3086 3		Y	-0-			60
*02	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2997 3	1 9	Y	1	1 1		60

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

09	6960 X	6428	-0-	-532	-0-	6428 3		Y	-0-			-0-
10	7192 X	2658	-0-	-4534	-0-	2658 3		Y	-0-			-0-
11	6900 X	104	-0-	-6796	-0-	104 3		Y	-0-			-0-
12	7130 X	2676	-0-	-4454	-0-	2676 3		Y	-0-			-0-
01	7130 X	6986	-0-	-144	-0-	6986 3		Y	-0-			-0-
*02	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6124 3	2 9	Y	2	2 1		-0-

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

09	3420 X	2955	-0-	-465	-0-	2955 3		N	-0-			-0-
10	3534 X	3089	-0-	-445	-0-	3089 3		N	-0-			-0-
11	3330 X	3126	-0-	-204	-0-	3126 3		N	-0-			-0-
12	3441 X	3177	-0-	-264	-0-	3177 3		N	-0-			-0-
01	3441 X	2815	-0-	-626	-0-	2815 3		N	-0-			-0-
02	2912 X	2793	-0-	-119	-0-	2793 3		N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3357	-0-	-453	-0-	3357	3			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3889	-0-	-48	-0-	3889	3			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3652	-0-	-98	-0-	3652	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3740	-0-	-135	-0-	3740	3			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3122	-0-	-753	-0-	3122	3			Y	-0-					-0-
*02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			Y	-0-					-0-

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	4530	X	3794	-0-	-736	-0-	3794	3			Y	-0-					-0-
10	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4940	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			Y	-0-					-0-
12	4681	X	4532	-0-	-149	-0-	4532	3			Y	-0-					-0-
01	4681	X	4384	-0-	-297	-0-	4384	3			Y	-0-					-0-
02	4452	X	773	-0-	-3679	-0-	773	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 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	6900	X	6662	-0-	-238	-0-	6662	3			Y	-0-					-0-
10	7130	X	7110	-0-	-20	-0-	7109	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6810	X	6735	-0-	-75	-0-	6735	3			Y	-0-					-0-
12	7037	X	6770	-0-	-267	-0-	6769	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	7099	X	6121	-0-	-978	-0-	6121	3			Y	-0-					-0-
02	6244	X	5687	-0-	-557	-0-	5685	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 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
09	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3			Y	-0-					-0-
10	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6305	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3			Y	-0-					-0-
12	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	3			Y	-0-					-0-
01	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	3			Y	-0-					-0-
*02	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5404	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3475	-0-	-35	-0-	3475	3			Y	-0-					-0-
10	3627	X	3522	-0-	-105	-0-	3522	3			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3325	-0-	-185	-0-	3325	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3468	-0-	-128	-0-	3468	3			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3048	-0-	-548	-0-	3048	3			Y	-0-					-0-
02	3248	X	3065	-0-	-183	-0-	3064	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	4339	-0-	-3251	-0-	4339	3			Y	-0-					-0-
10	7843	X	4747	-0-	-3096	-0-	4747	3			Y	-0-					-0-
11	5310	X	4419	-0-	-891	-0-	4419	3			Y	-0-					-0-
12	5487	X	4354	-0-	-1133	-0-	4354	3			Y	-0-					-0-
01	5084	X	4150	-0-	-934	-0-	4150	3			Y	-0-					-0-
*02	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4078	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2934	-0-	134	134	2934	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 #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

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

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100

09	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			Y	-0-					-0-
10	2573 N	2301	-0-	-272	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-
11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
12	2542 N	2305	-0-	-237	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-
01	2294 N	781	-0-	-1513	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
02	2072 N	-0-	-0-	-2072	-0-					Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

09	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
10	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5805	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
12	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3			N	-0-					-0-
01	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	3			N	-0-					-0-
*02	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5076	3	2	9	N	2	2	1			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

09	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			Y	-0-					48
10	2263 N	1959	-0-	-304	-0-	1959	3			Y	-0-					48
11	2130 N	2067	-0-	-63	-0-	2067	3			Y	-0-					48
12	2387 N	2005	-0-	-382	-0-	2005	3			Y	-0-					48
01	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			Y	-0-					48
*02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			Y	-0-					48

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			Y	-0-					-0-
11	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
12	1922 N	1719	-0-	-203	-0-	1719	3			Y	-0-					-0-
01	1922 N	1871	-0-	-51	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
02	1596 N	1439	-0-	-157	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

09	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
10	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
11	3180 X	2882	-0-	-298	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
12	3286 X	2734	-0-	-552	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
01	3286 X	2783	-0-	-503	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
02	2968 X	2350	-0-	-618	-0-	2350	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

09	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			Y	-0-					-0-
10	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			Y	-0-					-0-
11	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			Y	-0-					-0-
12	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			Y	-0-					-0-
01	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			Y	-0-					-0-
02	3108 X	3072	-0-	-36	-0-	3071	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

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	3150	X	3144	-0-	-6	-0-	3144	3			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3186	-0-	-69	-0-	3186	3			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2952	-0-	-198	-0-	2952	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3031	-0-	-224	-0-	3031	3			Y	-0-					-0-
01	3255	X	3167	-0-	-88	-0-	3167	3			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2584	-0-	-356	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-

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	4500	X	3325	-0-	-1175	-0-	3325	3			Y	-0-					-0-
10	4650	X	4184	-0-	-466	-0-	4184	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			Y	-0-					-0-
12	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			Y	-0-					-0-
01	4185	X	2669	-0-	-1516	-0-	2669	3			Y	-0-					-0-
*02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4104	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 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	3630	X	3078	-0-	-552	-0-	3078	3			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3561	-0-	-190	-0-	3561	3			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3027	-0-	-603	-0-	3027	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	2600	-0-	-996	-0-	2600	3			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3100	-0-	-496	-0-	3100	3			Y	-0-					-0-
*02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4022	-0-	-598	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4492	-0-	-220	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	4210	-0-	-470	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	3223	-0-	-1613	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4543	-0-	-293	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3769	-0-	-291	-0-	3768	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	3595	3			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3747	-0-	-97	-0-	3747	3			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3623	-0-	-221	-0-	3623	3			Y	-0-					-0-
*02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3579	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3234	-0-	-246	-0-	3234	3			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3469	-0-	-127	-0-	3469	3			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3258	-0-	-192	-0-	3258	3			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3329	-0-	-174	-0-	3329	3			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3314	-0-	-158	-0-	3314	3			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2671	-0-	-297	-0-	2671	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 #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			Y	-0-					-0-
10	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			Y	-0-					-0-
11	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			Y	-0-					-0-
12	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			Y	-0-					-0-
01	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			Y	-0-					-0-
*02	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3714	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

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	8430 X	4966	-0-	-3464	-0-	4966	3			Y	-0-					-0-
10	8711 X	4431	-0-	-4280	-0-	4431	3			Y	-0-					-0-
11	6480 X	4944	-0-	-1536	-0-	4944	3			Y	-0-					-0-
12	5580 X	4869	-0-	-711	-0-	4869	3			Y	-0-					-0-
01	5580 X	4366	-0-	-1214	-0-	4366	3			Y	-0-					-0-
*02	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4493	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

09	5460 X	2710	-0-	-2750	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-
10	5642 X	5519	-0-	-123	-0-	5518	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	3			Y	-0-					-0-
12	5642 X	5596	-0-	-46	-0-	5596	3			Y	-0-					-0-
01	5518 X	4995	-0-	-523	-0-	4995	3			Y	-0-					-0-
*02	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4829	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

09	2160 X	2153	-0-	-7	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
10	2232 X	1997	-0-	-235	-0-	1997	3			Y	-0-					-0-
11	2160 X	1864	-0-	-296	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
12	2232 N	521	-0-	-1711	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
01	1984 N	761	-0-	-1223	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
*02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

09	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			Y	-0-					-0-
10	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	3			Y	-0-					-0-
11	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			Y	-0-					-0-
12	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			Y	-0-					-0-
01	4371 X	3397	-0-	-974	-0-	3397	3			Y	-0-					-0-
*02	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3283	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

09	3990 X	3590	-0-	-400	-0-	3590	3			Y	-0-					-0-
10	4123 X	3748	-0-	-375	-0-	3748	3			Y	-0-					-0-
11	3780 X	3507	-0-	-273	-0-	3507	3			Y	-0-					-0-
12	3906 X	3548	-0-	-358	-0-	3548	3			Y	-0-					-0-
01	3813 X	3530	-0-	-283	-0-	3530	3			Y	-0-					-0-
02	3388 X	3288	-0-	-100	-0-	3287	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
APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

09	2040 N	1191	-0-	-849	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
10	2046 N	1147	-0-	-899	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
11	1500 N	831	-0-	-669	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-
*02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

09	4500 X	3347	-0-	-1153	-0-	3347	3			Y	-0-					-0-
10	4650 X	4091	-0-	-559	-0-	4091	3			Y	-0-					-0-
11	4410 X	3913	-0-	-497	-0-	3913	3			Y	-0-					-0-
12	4557 X	4059	-0-	-498	-0-	4059	3			Y	-0-					-0-
01	4495 X	4165	-0-	-330	-0-	4165	3			Y	-0-					-0-
02	3696 X	2592	-0-	-1104	-0-	2592	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

09	8070 X	4261	-0-	-3809	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
10	8339 X	4557	-0-	-3782	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
11	8070 X	3670	-0-	-4400	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
12	6107 X	2598	-0-	-3509	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
01	4557 X	2995	-0-	-1562	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
*02	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	8070	3	3	9	N	3	3	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

09	3390 X	2709	-0-	-681	-0-	2709	3			Y	-0-					-0-
10	3503 X	3274	-0-	-229	-0-	3274	3			Y	-0-					-0-
11	3390 X	2437	-0-	-953	-0-	2437	3			Y	-0-					-0-
12	3503 X	3367	-0-	-136	-0-	3367	3			Y	-0-					-0-
01	3379 X	3140	-0-	-239	-0-	3140	3			Y	-0-					-0-
02	2968 X	2794	-0-	-174	-0-	2794	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
11	1470 N	1230	-0-	-240	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
12	1519 N	1218	-0-	-301	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
01	1519 N	1276	-0-	-243	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
02	1148 N	1013	-0-	-135	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

09	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
01	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	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 #: 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	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			Y	-0-					-0-
10	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			Y	-0-					-0-
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			Y	-0-					-0-
12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			Y	-0-					-0-
01	2759	N	2337	-0-	-422	-0-	2337	3			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2477	-0-	-155	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

09	2820	X	1796	-0-	-1024	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			Y	-0-					-0-
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			Y	-0-					-0-
12	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			Y	-0-					-0-
01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			Y	-0-					-0-
*02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2994	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

09	6000	X	5479	-0-	-521	-0-	5479	3			Y	-0-					-0-
10	6200	X	5848	-0-	-352	-0-	5847	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5670	X	4707	-0-	-963	-0-	4707	3			Y	-0-					-0-
12	5859	X	4841	-0-	-1018	-0-	4841	3			Y	-0-					-0-
01	5859	X	4787	-0-	-1072	-0-	4787	3			Y	-0-					-0-
*02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4387	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

09	1800	N	1252	-0-	-548	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			Y	-0-					-0-
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			Y	-0-					-0-
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			Y	-0-					-0-
*02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

09	3180	X	2635	-0-	-545	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	1147	-0-	-2139	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			Y	-0-					-0-
12	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			Y	-0-					-0-
01	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			Y	-0-					-0-
02	3052	X	225	-0-	-2827	-0-	225	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

09	4980	X	3734	-0-	-1246	-0-	3734	3			Y	-0-					-0-
10	5146	X	3807	-0-	-1339	-0-	3807	3			Y	-0-					-0-
11	4980	X	3736	-0-	-1244	-0-	3736	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3771	-0-	-104	-0-	3771	3			Y	-0-					-0-
01	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			Y	-0-					-0-
*02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3254	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

09	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	3			Y	-0-					-0-
10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			Y	-0-					-0-
11	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			Y	-0-					-0-
12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3			Y	-0-					-0-
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2215	-0-	-1117	-0-	2215	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 #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190 N	2179	-0-	-11	-0-	2179	3			Y	-0-					-0-
10	2263 N	2220	-0-	-43	-0-	2220	3			Y	-0-					-0-
11	2130 N	2011	-0-	-119	-0-	2011	3			Y	-0-					-0-
12	2263 N	2135	-0-	-128	-0-	2135	3			Y	-0-					-0-
01	2232 N	2154	-0-	-78	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-
*02	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

09	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	3			Y	-0-					-0-
10	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	7307	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	3			Y	-0-					-0-
12	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	7265	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6975 X	4671	-0-	-2304	-0-	4671	3			Y	-0-					-0-
*02	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	6031	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

09	4560 X	3907	-0-	-653	-0-	3907	3			Y	-0-					-0-
10	4712 X	3567	-0-	-1145	-0-	3567	3			Y	-0-					-0-
11	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			Y	-0-					-0-
12	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			Y	-0-					-0-
01	4030 X	3938	-0-	-92	-0-	3938	3			Y	-0-					-0-
*02	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3908	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

09	1830 N	1694	-0-	-136	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
10	1891 N	1866	-0-	-25	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			Y	-0-					-0-
12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
01	1860 N	1855	-0-	-5	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-
*02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

09	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-
10	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			Y	-0-					-0-
11	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			Y	-0-					-0-
12	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			Y	-0-					-0-
01	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-
02	2688 X	2428	-0-	-260	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

09	4680 X	4401	-0-	-279	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
10	4836 X	4551	-0-	-285	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
11	4560 X	4269	-0-	-291	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
12	4712 X	4240	-0-	-472	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
01	4712 X	4158	-0-	-554	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
02	4116 X	3987	-0-	-129	-0-	3986	3	1	9	N	1	1	1			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

09	7080 X	6486	-0-	-594	-0-	6486	3			Y	-0-					58
10	7316 X	6912	-0-	-404	-0-	6910	3	2	9	Y	2	2	1			58
11	6450 X	6229	-0-	-221	-0-	6229	3			Y	-0-					58
12	6696 X	6448	-0-	-248	-0-	6448	3			Y	-0-					58
01	6913 X	6504	-0-	-409	-0-	6504	3			Y	-0-					58
02	6132 X	5403	-0-	-729	-0-	5401	3	2	9	Y	2	2	1			58

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3768	-0-	-12	-0-	3768	3			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3790	-0-	-116	-0-	3790	3			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3485	-0-	-145	-0-	3485	3			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3217	-0-	-689	-0-	3217	3			Y	-0-					-0-
01	3906	X	3491	-0-	-415	-0-	3491	3			Y	-0-					-0-
02	3528	X	2351	-0-	-1177	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
12	1302	N	548	-0-	-754	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
01	1302	N	165	-0-	-1137	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	78	-0-	-286	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

09	4590	X	3804	-0-	-786	-0-	3804	3			Y	-0-					-0-
10	4743	X	3552	-0-	-1191	-0-	3552	3			Y	-0-					-0-
11	4290	X	1344	-0-	-2946	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
12	4340	X	1269	-0-	-3071	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
01	4061	X	1064	-0-	-2997	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
*02	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

09	4770	X	4397	-0-	-373	-0-	4397	3			Y	-0-					17
10	4929	X	4823	-0-	-106	-0-	4822	3	1	9	Y	1	1	1			17
11	4710	X	4661	-0-	-49	-0-	4661	3			Y	-0-					17
12	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	3			Y	-0-					17
01	4836	X	532	-0-	-4304	-0-	532	3			Y	-0-					17
*02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3256	3	1	9	Y	1	1	1			17

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

09	3960	X	3107	-0-	-853	-0-	3107	3			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3900	-0-	-192	-0-	3900	3			Y	-0-					-0-
11	3960	X	2596	-0-	-1364	-0-	2596	3			Y	-0-					-0-
12	4092	X	2471	-0-	-1621	-0-	2471	3			Y	-0-					-0-
01	3906	X	2292	-0-	-1614	-0-	2292	3			Y	-0-					-0-
*02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3164	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

09	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			Y	-0-					-0-
10	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5897	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	3			Y	-0-					-0-
12	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	3			Y	-0-					-0-
01	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	3			Y	-0-					-0-
*02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4637	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

09	5400	X	3965	-0-	-1435	-0-	3965	3			Y	-0-					18
10	5518	X	3577	-0-	-1941	-0-	3577	3			Y	-0-					18
11	5190	X	3267	-0-	-1923	-0-	3267	3			Y	-0-					18
12	4681	X	3365	-0-	-1316	-0-	3365	3			Y	-0-					18
01	4371	X	3131	-0-	-1240	-0-	3131	3			Y	-0-					18
02	3248	X	2181	-0-	-1067	-0-	2181	3			Y	-0-					18

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	2705	-0-	-2575	-0-	2705	3			Y	-0-					15
10	5456	X	3531	-0-	-1925	-0-	3531	3			Y	-0-					15
11	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	3			Y	-0-					15
12	5456	X	5265	-0-	-191	-0-	5265	3			Y	-0-					15
01	5456	X	5196	-0-	-260	-0-	5196	3			Y	-0-					15
*02	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4749	3	2	9	Y	2	2	1			15

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

09	3000	N	3403	-0-	403	492	3403	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	5255	-0-	2155	2647	5254	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6989	X	4342	-0-	-2647	-0-	4342	3			Y	-0-					-0-
12	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			Y	-0-					-0-
01	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3647	-0-	-329	-0-	3646	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

09	4080	X	3276	-0-	-804	-0-	3276	3			Y	-0-					67
10	4216	X	3193	-0-	-1023	-0-	3193	3			Y	-0-					67
11	4080	X	3211	-0-	-869	-0-	3211	3			Y	-0-					67
12	4092	X	3194	-0-	-898	-0-	3194	3			Y	-0-					67
01	3379	X	3255	-0-	-124	-0-	3255	3			Y	-0-					67
*02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3214	3	1	9	Y	1	1	1			67

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
10	1426	N	100	-0-	-1326	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	21	-0-	-729	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142

09	8520	X	6678	-0-	-1842	-0-	6678	3			Y	-0-					23
10	8804	X	6376	-0-	-2428	-0-	6375	3	1	9	Y	1	1	1			23
11	7770	X	5896	-0-	-1874	-0-	5896	3			Y	-0-					23
12	7812	X	6110	-0-	-1702	-0-	6110	3			Y	-0-					23
01	6944	X	5912	-0-	-1032	-0-	5912	3			Y	-0-					23
02	5460	X	4876	-0-	-584	-0-	4874	3	2	9	Y	2	2	1			23

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

09	2970	X	2495	-0-	-475	-0-	2495	3			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2559	-0-	-510	-0-	2559	3			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2451	-0-	-519	-0-	2451	3			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2569	-0-	-500	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2594	-0-	-475	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
02	2324	X	2304	-0-	-20	-0-	2304	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

09	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3195	-0-	-60	-0-	3195	3			Y	-0-					-0-
11	3150	X	3112	-0-	-38	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3144	-0-	-111	-0-	3144	3			Y	-0-					-0-
01	3255	X	3066	-0-	-189	-0-	3066	3			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2738	-0-	-118	-0-	2738	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 #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			Y	-0-					-0-
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			Y	-0-					-0-
11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			Y	-0-					-0-
12	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			Y	-0-					-0-
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3649	-0-	-383	-0-	3648	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

09	4200	X	4070	-0-	-130	-0-	4070	3			Y	-0-					-0-
10	4340	X	4205	-0-	-135	-0-	4205	3			Y	-0-					-0-
11	4200	X	4030	-0-	-170	-0-	4030	3			Y	-0-					-0-
12	4340	X	4179	-0-	-161	-0-	4179	3			Y	-0-					-0-
01	4340	X	4166	-0-	-174	-0-	4166	3			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3726	-0-	-82	-0-	3725	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

09	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	3			N	-0-					-0-
10	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	9122	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3			N	-0-					-0-
12	9889	X	9295	-0-	-594	-0-	9294	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	9889	X	7703	-0-	-2186	-0-	7703	3			N	-0-					-0-
02	8932	X	6818	-0-	-2114	-0-	6816	3	2	9	N	2	2	1			-0-

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

09	6840	X	5943	-0-	-897	-0-	5943	3			Y	-0-					-0-
10	7068	X	6260	-0-	-808	-0-	6259	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6720	X	5672	-0-	-1048	-0-	5672	3			Y	-0-					-0-
12	6510	X	5756	-0-	-754	-0-	5756	3			Y	-0-					-0-
01	6355	X	6220	-0-	-135	-0-	6220	3			Y	-0-					-0-
*02	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5756	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

09	7050	X	6666	-0-	-384	-0-	6666	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	6833	-0-	-390	-0-	6832	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6990	X	6452	-0-	-538	-0-	6452	3			N	-0-					-0-
12	7223	X	6603	-0-	-620	-0-	6603	3			N	-0-					-0-
01	7130	X	6465	-0-	-665	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
02	6216	X	5978	-0-	-238	-0-	5976	3	2	9	N	2	2	1			-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

09	4260	X	4163	-0-	-97	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4292	-0-	-110	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	4078	-0-	-182	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4185	-0-	-217	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4244	-0-	-158	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3811	-0-	-81	-0-	3810	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

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	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			Y	-0-					-0-
10	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4950	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3			Y	-0-					-0-
12	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			Y	-0-					-0-
01	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			Y	-0-					-0-
*02	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4035	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

09	3480 X	3313	-0-	-167	-0-	3313	3			Y	-0-					-0-
10	3596 X	3537	-0-	-59	-0-	3537	3			Y	-0-					-0-
11	3120 X	2948	-0-	-172	-0-	2948	3			Y	-0-					-0-
12	3410 X	2930	-0-	-480	-0-	2930	3			Y	-0-					-0-
01	3534 X	3090	-0-	-444	-0-	3090	3			Y	-0-					-0-
*02	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

09	6330 X	6022	-0-	-308	-0-	6022	3			Y	-0-					-0-
10	6541 X	6313	-0-	-228	-0-	6312	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6300 X	5982	-0-	-318	-0-	5982	3			Y	-0-					-0-
12	6510 X	6300	-0-	-210	-0-	6300	3			Y	-0-					-0-
01	6355 X	5683	-0-	-672	-0-	5683	3			Y	-0-					-0-
02	5712 X	5137	-0-	-575	-0-	5135	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

09	5280 X	4077	-0-	-1203	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
10	5146 X	4040	-0-	-1106	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
11	4980 X	3859	-0-	-1121	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
12	5146 X	2466	-0-	-2680	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
01	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
*02	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5147	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

09	4080 X	166	-0-	-3914	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	4216 X	423	-0-	-3793	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	450 X	194	-0-	-256	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	403 X	257	-0-	-146	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*02	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

09	1620 N	1462	-0-	-158	-0-	1462	3			Y	-0-					60
10	1519 N	1349	-0-	-170	-0-	1349	3			Y	-0-					60
11	1530 N	1503	-0-	-27	-0-	1503	3			Y	-0-					60
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			Y	-0-					60
01	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	1333	3			Y	-0-					60
*02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-					60

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

09	1470 N	1192	-0-	-278	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
10	1519 N	1112	-0-	-407	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
11	1260 N	1065	-0-	-195	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
12	1240 N	922	-0-	-318	-0-	922	3			N	-0-					-0-
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
*02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	8730 X	7983	-0-	-747	-0-	7983	3			N	-0-					-0-
10	9021 X	8428	-0-	-593	-0-	8426	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	8490 X	8041	-0-	-449	-0-	8041	3			N	-0-					-0-
12	8773 X	8697	-0-	-76	-0-	8696	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8463 X	8061	-0-	-402	-0-	8061	3			N	-0-					-0-
02	7616 X	7062	-0-	-554	-0-	7060	3	2	9	N	2	2	1			-0-

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680

09	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
10	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4945	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	3360 X	3265	-0-	-95	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
12	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
01	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
02	3136 X	2925	-0-	-211	-0-	2925	3			N	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

09	4290 X	4052	-0-	-238	-0-	4052	3			Y	-0-					20
10	4433 X	4302	-0-	-131	-0-	4302	3			Y	-0-					20
11	4290 X	4202	-0-	-88	-0-	4202	3			Y	-0-					20
12	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			Y	-0-					20
01	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3			Y	-0-					20
*02	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3939	3	1	9	Y	1	1	1			20

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					8
10	930 N	487	-0-	-443	-0-	487	3			Y	-0-					8
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					8
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					8
01	496 N	365	-0-	-131	-0-	365	3			Y	-0-					8
02	924 N	101	-0-	-823	-0-	101	3			Y	-0-					8

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

09	4830 X	4413	-0-	-417	-0-	4413	3			Y	-0-					-0-
10	4991 X	4784	-0-	-207	-0-	4784	3			Y	-0-					-0-
11	4800 X	4605	-0-	-195	-0-	4605	3			Y	-0-					-0-
12	4929 X	4800	-0-	-129	-0-	4800	3			Y	-0-					-0-
01	4867 X	4777	-0-	-90	-0-	4777	3			Y	-0-					-0-
02	4312 X	4098	-0-	-214	-0-	4097	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

09	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
10	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
11	1470 X	833	-0-	-637	-0-	833	3			N	-0-					-0-
12	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	8737	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	10405 X	10405	-0-	-0-	-0-	10405	3			N	-0-					-0-
*02	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	9548	3	3	9	N	3	3	1			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

09	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			Y	-0-					62
10	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			Y	-0-					62
11	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			Y	-0-					62
12	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			Y	-0-					62
01	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			Y	-0-					62
02	2716 X	2676	-0-	-40	-0-	2676	3			Y	-0-					62

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1526	-0-	-904	-0-	1526 3		Y	-0-			-0-
10	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905 3		Y	-0-			-0-
11	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713 3		Y	-0-			-0-
12	2511 X	1796	-0-	-715	-0-	1796 3		Y	-0-			-0-
01	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 3		Y	-0-			-0-
02	3220 X	2010	-0-	-1210	-0-	2010 3		Y	-0-			-0-

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

09	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802 3		N	-0-			-0-
10	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5167 3	1 9	N	1	1 1		-0-
11	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783 3		N	-0-			-0-
12	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011 3		N	-0-			-0-
01	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791 3		N	-0-			-0-
*02	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4589 3	2 9	N	2	2 1		-0-

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

09	2880 N	2698	-0-	-182	-0-	2698 3		Y	-0-			-0-
10	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2935 3		Y	-0-			-0-
11	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812 3		Y	-0-			-0-
12	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840 3		Y	-0-			-0-
01	2945 N	2837	-0-	-108	-0-	2837 3		Y	-0-			-0-
*02	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571 3		Y	-0-			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

09	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6242 3		N	-0-			-0-
10	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	6963 3	1 9	N	1	1 1		-0-
11	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601 3		N	-0-			-0-
12	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711 3		N	-0-			-0-
01	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761 3		N	-0-			-0-
*02	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3438 3	1 9	N	1	1 1		-0-

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

09	2250 N	2042	-0-	-208	-0-	2042 3		Y	-0-			-0-
10	2356 N	2283	-0-	-73	-0-	2283 3		Y	-0-			-0-
11	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 3		Y	-0-			-0-
12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3		Y	-0-			-0-
01	2294 N	1476	-0-	-818	-0-	1476 3		Y	-0-			-0-
*02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 3		Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

09	3480 X	2626	-0-	-854	-0-	2626 3		Y	-0-			-0-
10	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998 3		Y	-0-			-0-
11	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508 3		Y	-0-			-0-
12	3596 X	3348	-0-	-248	-0-	3348 3		Y	-0-			-0-
01	3596 X	2645	-0-	-951	-0-	2645 3		Y	-0-			-0-
*02	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793 3		Y	-0-			-0-

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

09	4410 X	3077	-0-	-1333	-0-	3077 3		N	-0-			-0-
10	4557 X	3082	-0-	-1475	-0-	3082 3		N	-0-			-0-
11	4680 X	377	-0-	-4303	-0-	377 3		N	-0-			-0-
12	4836 X	3283	-0-	-1553	-0-	3283 3		N	-0-			-0-
01	4836 X	2339	-0-	-2497	-0-	2339 3		N	-0-			-0-
02	2884 X	2078	-0-	-806	-0-	2078 3		N	-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 #: 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	5520 X	5321	-0-	-199	-0-	5321	3			Y	-0-					-0-
10	5704 X	5621	-0-	-83	-0-	5620	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5520 X	5319	-0-	-201	-0-	5319	3			Y	-0-					-0-
12	5673 X	5487	-0-	-186	-0-	5487	3			Y	-0-					-0-
01	5611 X	5477	-0-	-134	-0-	5477	3			Y	-0-					-0-
02	5068 X	4880	-0-	-188	-0-	4878	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

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	3750 X	3372	-0-	-378	-0-	3372	3			Y	-0-					-0-
10	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			Y	-0-					-0-
11	3750 X	3612	-0-	-138	-0-	3612	3			Y	-0-					-0-
12	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			Y	-0-					-0-
01	3875 X	3841	-0-	-34	-0-	3841	3			Y	-0-					-0-
*02	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3621	3	1	9	Y	1	1	1			-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	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			Y	-0-					-0-
10	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			Y	-0-					-0-
12	1767 N	1708	-0-	-59	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
01	1767 N	1763	-0-	-4	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
02	1484 N	995	-0-	-489	-0-	995	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	12240 X	7563	-0-	-4677	-0-	7563	3			Y	-0-					-0-
10	12648 X	6804	-0-	-5844	-0-	6803	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	10770 X	7291	-0-	-3479	-0-	7291	3			Y	-0-					-0-
12	9982 X	7879	-0-	-2103	-0-	7878	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	9362 X	5934	-0-	-3428	-0-	5934	3			Y	-0-					-0-
*02	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5878	3	2	9	Y	2	2	1			-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	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			Y	-0-					-0-
10	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			Y	-0-					-0-
11	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			Y	-0-					-0-
12	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			Y	-0-					-0-
01	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			Y	-0-					-0-
02	3696 X	3690	-0-	-6	-0-	3689	3	1	9	Y	1	1	1			-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	2940 X	2566	-0-	-374	-0-	2566	3			Y	-0-					-0-
10	3038 X	2762	-0-	-276	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-
11	2760 X	2634	-0-	-126	-0-	2634	3			Y	-0-					-0-
12	2852 X	2776	-0-	-76	-0-	2776	3			Y	-0-					-0-
01	2759 N	2623	-0-	-136	-0-	2623	3			Y	-0-					-0-
*02	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			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	1440 N	1077	-0-	-363	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
10	1271 N	281	-0-	-990	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
11	990 N	354	-0-	-636	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
12	1116 N	291	-0-	-825	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
01	279 N	76	-0-	-203	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					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 #: 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	6660	X	4964	-0-	-1696	-0-	4964	3			Y	-0-					-0-
10	6882	X	5526	-0-	-1356	-0-	5525	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6210	X	4977	-0-	-1233	-0-	4977	3			Y	-0-					-0-
12	5890	X	5208	-0-	-682	-0-	5208	3			Y	-0-					-0-
01	5890	X	5100	-0-	-790	-0-	5100	3			Y	-0-					-0-
02	4620	X	4553	-0-	-67	-0-	4551	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

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	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			Y	-0-					24
10	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			Y	-0-					24
11	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			Y	-0-					24
12	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			Y	-0-					24
01	2480	N	2184	-0-	-296	-0-	2184	3			Y	-0-					24
*02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					24

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3304	-0-	-146	-0-	3304	3			Y	-0-					-0-
10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3444	-0-	-6	-0-	3444	3			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3193	-0-	-372	-0-	3193	3			Y	-0-					-0-
01	3565	X	2728	-0-	-837	-0-	2728	3			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2549	-0-	-167	-0-	2549	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2054	-0-	-1186	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
10	3348	X	2703	-0-	-645	-0-	2703	3			Y	-0-					-0-
11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			Y	-0-					-0-
12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			Y	-0-					-0-
01	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			Y	-0-					-0-
*02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
*02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8340	X	7561	-0-	-779	-0-	7561	3			Y	-0-					-0-
10	8618	X	8178	-0-	-440	-0-	8176	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	8190	X	7617	-0-	-573	-0-	7617	3			Y	-0-					-0-
12	8339	X	7859	-0-	-480	-0-	7858	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	8184	X	6119	-0-	-2065	-0-	6119	3			Y	-0-					-0-
02	7392	X	363	-0-	-7029	-0-	363	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4206	-0-	-564	-0-	4206	3			Y	-0-					-0-
10	4929	X	4628	-0-	-301	-0-	4628	3			Y	-0-					-0-
11	4770	X	3518	-0-	-1252	-0-	3518	3			Y	-0-					-0-
12	4929	X	3873	-0-	-1056	-0-	3873	3			Y	-0-					-0-
01	4929	X	4036	-0-	-893	-0-	4036	3			Y	-0-					-0-
*02	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4082	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

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	3			N	-0-					-0-
01	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	616	N	528	-0-	-88	-0-	528	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

09	5040	X	4120	-0-	-920	-0-	4120	3			Y	-0-					-0-
10	5208	X	4376	-0-	-832	-0-	4376	3			Y	-0-					-0-
11	5010	X	4604	-0-	-406	-0-	4604	3			Y	-0-					-0-
12	5177	X	3960	-0-	-1217	-0-	3960	3			Y	-0-					-0-
01	5177	X	3316	-0-	-1861	-0-	3316	3			Y	-0-					-0-
*02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3193	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

09	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	3			N	-0-					-0-
10	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9147	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	3			N	-0-					-0-
12	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9055	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	3			N	-0-					-0-
*02	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7921	3	3	9	N	3	3	1			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			Y	-0-					13
10	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			Y	-0-					13
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			Y	-0-					13
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					13
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-					13
*02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			Y	-0-					13

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			Y	-0-					-0-
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			Y	-0-					-0-
11	3150	X	3016	-0-	-134	-0-	3016	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2690	-0-	-565	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-
01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			Y	-0-					-0-
02	3276	X	3255	-0-	-21	-0-	3254	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

09	3210	X	2588	-0-	-622	-0-	2588	3			Y	-0-					-0-
10	3317	X	2523	-0-	-794	-0-	2523	3			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2504	-0-	-706	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-
12	3317	X	2555	-0-	-762	-0-	2555	3			Y	-0-					-0-
01	2697	X	2118	-0-	-579	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-
*02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3022	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

09	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	3			N	-0-					-0-
10	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8828	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	3			N	-0-					-0-
12	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8292	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	3			N	-0-					-0-
*02	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7383	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 #: 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	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	3			Y	-0-					-0-
10	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8865	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	3			Y	-0-					-0-
12	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9032	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	3			Y	-0-					-0-
02	8064	X	7960	-0-	-104	-0-	7957	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570

09	2550	N	2297	-0-	-253	-0-	2297	3			Y	-0-					-0-
10	2697	N	1051	-0-	-1646	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
11	2460	N	2131	-0-	-329	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
12	2387	N	2256	-0-	-131	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
*02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

09	870	N	815	-0-	-55	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	793	-0-	-106	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
*02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			Y	-0-					-0-
10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			Y	-0-					-0-
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			Y	-0-					-0-
12	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			Y	-0-					-0-
01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-
*02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3006	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

09	2370	N	2218	-0-	-152	-0-	2218	3			Y	-0-					15
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			Y	-0-					15
11	2280	N	1945	-0-	-335	-0-	1945	3			Y	-0-					15
12	2294	N	2063	-0-	-231	-0-	2063	3			Y	-0-					15
01	2449	N	2095	-0-	-354	-0-	2095	3			Y	-0-					15
*02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			Y	-0-					15

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

09	5280	X	5013	-0-	-267	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	5257	-0-	-168	-0-	5256	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5250	X	4884	-0-	-366	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	3270	-0-	-2155	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4706	-0-	-564	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	4269	-0-	-491	-0-	4268	3	1	9	N	1	1	1			-0-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

09	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10521	3			N	-0-					-0-
10	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	10959	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	3			N	-0-					-0-
12	10881	X	9452	-0-	-1429	-0-	9451	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	10974	X	3300	-0-	-7674	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
02	9912	X	3804	-0-	-6108	-0-	3803	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

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8190	X	7080	-0-	-1110	-0-	7080	3			N	-0-					-0-
10	8463	X	7376	-0-	-1087	-0-	7374	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	8250	X	6883	-0-	-1367	-0-	6883	3			N	-0-					-0-
12	8525	X	6599	-0-	-1926	-0-	6599	3			N	-0-					-0-
01	8525	X	7662	-0-	-863	-0-	7662	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	5785	-0-	-879	-0-	5783	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

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

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

09	4110	X	3490	-0-	-620	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
11	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	3320	-0-	-1113	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	2304	-0-	-1700	-0-	2304	3			N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

09	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	13911	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	14162	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	13393	3			N	-0-					-0-
12	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	11654	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	17171	X	17171	-0-	-0-	-0-	17171	3			N	-0-					-0-
*02	14830	X	14830	-0-	-0-	-0-	14824	3	6	9	N	5	5	1			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

09	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13353	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	14098	X	14098	-0-	-0-	-0-	14095	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	13079	3			N	-0-					-0-
12	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	13838	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	13382	3			N	-0-					-0-
*02	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11937	3	4	9	N	4	4	1			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

09	3510	X	2455	-0-	-1055	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-
10	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			Y	-0-					-0-
11	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			Y	-0-					-0-
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			Y	-0-					-0-
01	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			Y	-0-					-0-
*02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3464	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
01	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

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

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

09	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
10	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5544	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	3			N	-0-					-0-
12	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	8267	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	3			N	-0-					-0-
02	8540 X	6127	-0-	-2413	-0-	6125	3	2	9	N	2	2	1			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

09	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
10	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
11	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
12	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
01	992 X	423	-0-	-569	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	896 X	249	-0-	-647	-0-	249	3			N	-0-					-0-

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

09	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
10	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7545	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	3			N	-0-					-0-
12	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	7671	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	3			N	-0-					-0-
*02	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6353	3	2	9	N	2	2	1			-0-

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

09	9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	3			N	-0-					-0-
10	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	9840	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	3			N	-0-					-0-
12	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	9219	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	9235	3			N	-0-					-0-
*02	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	8346	3	3	9	N	3	3	1			-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

09	2880 X	559	-0-	-2321	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	2976 X	1256	-0-	-1720	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
11	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
12	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
01	1643 X	892	-0-	-751	-0-	892	3			N	-0-					-0-
02	2856 X	196	-0-	-2660	-0-	196	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

09	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
10	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
11	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
12	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
01	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
*02	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4263	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
REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	416	-0-	-424	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	651	N	395	-0-	-256	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

09	10650	X	9861	-0-	-789	-0-	9861	3			N	-0-					-0-
10	10726	X	10429	-0-	-297	-0-	10427	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	10380	X	9789	-0-	-591	-0-	9789	3			N	-0-					-0-
12	10726	X	9895	-0-	-831	-0-	9894	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	10726	X	10291	-0-	-435	-0-	10291	3			N	-0-					-0-
02	9408	X	9164	-0-	-244	-0-	9161	3	3	9	N	3	3	1			-0-

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

09	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	3			N	-0-					-0-
10	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10802	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	10368	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	1944	-0-	-3047	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	245	-0-	-4746	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	4422	-0-	-86	-0-	4421	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	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	3			N	-0-					-0-
10	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7890	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	3			N	-0-					-0-
12	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	5405	-0-	-113	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4370	-0-	-614	-0-	4369	3	1	9	N	1	1	1			-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

09	4500	X	1797	-0-	-2703	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	3026	-0-	-1624	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	2038	-0-	-2162	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	1728	-0-	-2519	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	2292	-0-	-1862	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
*02	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6308	3	2	9	N	2	2	1			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

09	600	N	504	-0-	-96	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	713	N	426	-0-	-287	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	600	N	460	-0-	-140	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	3			N	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

09	9300	X	9232	-0-	-68	-0-	9232	3			N	-0-					-0-
10	9610	X	9155	-0-	-455	-0-	9153	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	8760	X	7950	-0-	-810	-0-	7950	3			N	-0-					-0-
12	9548	X	9363	-0-	-185	-0-	9362	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	9548	X	9453	-0-	-95	-0-	9453	3			N	-0-					-0-
02	8624	X	8557	-0-	-67	-0-	8554	3	3	9	N	3	3	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8400	X	7028	-0-	-1372	-0-	7028	3			N	-0-					-0-
10	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8100	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	3			N	-0-					-0-
12	8649	X	8007	-0-	-642	-0-	8006	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8649	X	7622	-0-	-1027	-0-	7622	3			N	-0-					-0-
02	7840	X	6785	-0-	-1055	-0-	6783	3	2	9	N	2	2	1			-0-

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

09	5670	X	5052	-0-	-618	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	4787	-0-	-1072	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	4725	-0-	-945	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5006	-0-	-481	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4662	-0-	-546	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4043	-0-	-661	-0-	4042	3	1	9	N	1	1	1			-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	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			Y	-0-					-0-
10	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5707	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	3			Y	-0-					-0-
12	5146	X	4305	-0-	-841	-0-	4305	3			Y	-0-					-0-
01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	3			Y	-0-					-0-
02	5012	X	4639	-0-	-373	-0-	4637	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

09	2490	N	2253	-0-	-237	-0-	66	1	2187	2	N	-0-					-0-
10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	76	1	2546	2	N	-0-					-0-
11	2580	N	2346	-0-	-234	-0-	68	1	2278	2	N	-0-					-0-
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	70	1	2341	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2504	-0-	-131	-0-	73	1	2431	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	1251	-0-	-933	-0-	36	1	1215	2	N	-0-					-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1349	-0-	-23	-0-	1349	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 #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 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	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	41	1	1363	2	N	-0-			-0-
10	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	59	1	1953	2	N	-0-			-0-
11	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	42	1	1401	2	N	-0-			-0-
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	52	1	1743	2	N	-0-			-0-
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	52	1	1746	2	N	-0-			-0-
*02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	42	1	1389	2	N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

09	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	55	1	1831	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3207	-0-	107	107	93	1	3114	2	N	-0-			-0-
11	2744	N	2637	-0-	-107	-0-	77	1	2560	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	1578	-0-	-375	-0-	46	1	1532	2	N	-0-			-0-
01	2759	X	1570	-0-	-1189	-0-	46	1	1524	2	N	-0-			-0-
02	2492	X	1166	-0-	-1326	-0-	34	1	1132	2	N	-0-			-0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			-0-
*02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	42	1	1404	2	N	-0-			-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	28	1	926	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	1006	-0-	-584	-0-	29	1	977	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	592	-0-	-896	-0-	17	1	575	2	N	-0-			-0-
01	961	N	608	-0-	-353	-0-	18	1	590	2	N	-0-			-0-
02	952	N	555	-0-	-397	-0-	16	1	539	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

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-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900

09	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	13777	2	26	9	N	24			130
10	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12674	2	21	9	N	19			149
11	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	13750	2	9	9	N	8			157
12	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8500	2	4	9	N	4			161
*01	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			N	-0-			161
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					N	NO RPT			161

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

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

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	29039 X	29039	-0-	-0-	-0-	28983	2	56	9	N	51					199
10	30012 X	30012	-0-	-0-	-0-	29999	2	13	9	N	12	2	8			209
11	28849 X	28849	-0-	-0-	-0-	28847	2	2	9	N	2	2	8			209
12	29047 X	29047	-0-	-0-	-0-	29010	2	37	9	N	34	174	1	2	8	67
01	26552 X	26552	-0-	-0-	-0-	26484	2	68	9	N	62	4	8			125
02	14336 X	NO RPT	-0-	-14336	-0-					N	NO RPT					125

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 11/22/1962 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12606 - 12845

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731

09	T. A.	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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	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	-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-

MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC 522977
ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	1945	1	4313	2	N	99					219
						109	9									
10	4836 X	2201	-0-	-2635	-0-	2166	2	35	9	N	32	181	1			70
11	4560 X	4355	-0-	-205	-0-	4235	2	120	9	N	109					179
12	6572 X	4631	-0-	-1941	-0-	4499	2	132	9	N	120	182	1			117
01	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	7271	2	145	9	N	132					249
02	5936 X	4195	-0-	-1741	-0-	4071	2	124	9	N	113	182	1			180

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

09	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	347	1	3123	2	N	54	64	1			32
						59	9									
10	2790 X	1726	-0-	-1064	-0-	207	1	1501	2	N	16					48
						18	9									
11	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	358	1	3157	2	N	79					127
						87	9									
12	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	401	1	3339	2	N	103	182	1			48
						113	9									
01	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	379	1	2817	2	N	74	95	1			27
						81	9									
*02	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	322	1	2532	2	N	57					84
						63	9									

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

*09	PRTL PLG	1187	-0-	1187	47575	85	1	1100	2	N	2					50
						2	9									
*10	PRTL PLG	1378	-0-	1378	48953	104	1	1274	2	N	-0-					50
*11	PRTL PLG	1205	-0-	1205	50158	90	1	1112	2	N	3					53
						3	9									
*12	PRTL PLG	1303	-0-	1303	51461	103	1	1176	2	N	22					75
						24	9									
*01	PRTL PLG	1900	-0-	1900	53361	167	1	1718	2	N	14					89
						15	9									
*02	PRTL PLG	1541	-0-	1541	54902	1527	2	14	9	N	13					102

ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	186	1	1409	2	N	34	78	1			45
						37	9									
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	194	1	1438	2	N	28					73
						31	9									
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	193	1	1424	2	N	39	60	1			52
						43	9									
12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	209	1	1506	2	N	56	66	1			42
						62	9									
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	200	1	1265	2	N	63	50	1			55
						69	9									
*02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	184	1	1208	2	N	45					100
						50	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

09	810 N	748	-0-	-62	-0-	748	2			N	-0-					76
10	806 N	560	-0-	-246	-0-	560	2			N	-0-					76
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					76
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					76
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					76
02	700 N	507	-0-	-193	-0-	507	2			N	-0-					76

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	441	1	5681	2	N	170	104	1			134
							187	9									
10	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	500	1	6122	2	N	161	185	1			110
							177	9									
11	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	464	1	5726	2	N	180	257	1			33
							198	9									
12	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	465	1	5319	2	N	179	122	1			90
							197	9									
01	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	522	1	5363	2	N	183	198	1			75
							201	9									
*02	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	458	1	5169	2	N	178	188	1			65
							196	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

09	810	N	762	-0-	-48	-0-	55	1	707	2	N	-0-					29
10	837	N	572	-0-	-265	-0-	43	1	529	2	N	-0-					29
11	780	N	772	-0-	-8	-0-	58	1	714	2	N	-0-					29
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	66	1	756	2	N	-0-					29
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	75	1	768	2	N	-0-					29
02	728	N	543	-0-	-185	-0-	44	1	499	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	2340	X	2075	-0-	-265	-0-	68	1	2007	3	N	-0-					-0-
10	2263	X	2163	-0-	-100	-0-	62	1	2101	3	N	-0-					-0-
11	1860	X	1710	-0-	-150	-0-	60	1	1650	3	N	-0-					-0-
12	2139	X	1302	-0-	-837	-0-	62	1	1240	3	N	-0-					-0-
01	2170	X	917	-0-	-1253	-0-	62	1	855	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	615	-0-	-981	-0-	56	1	559	3	N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

09	1710	N	1424	-0-	-286	-0-	68	1	1356	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	62	1	1753	3	N	-0-					-0-
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	60	1	1416	3	N	-0-					-0-
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	62	1	1521	3	N	-0-					-0-
01	1829	N	1510	-0-	-319	-0-	62	1	1448	3	N	-0-					-0-
*02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	56	1	1331	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	4260	X	4098	-0-	-162	-0-	120	1	3978	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	1820	-0-	-2055	-0-	124	1	1696	3	N	-0-					-0-
11	3600	X	1430	-0-	-2170	-0-	120	1	1310	3	N	-0-					-0-
12	4247	X	1458	-0-	-2789	-0-	124	1	1334	3	N	-0-					-0-
01	4247	X	1300	-0-	-2947	-0-	124	1	1176	3	N	-0-					-0-
02	3836	X	1053	-0-	-2783	-0-	92	1	961	3	N	-0-					-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3840 X	2861	-0-	-979	-0-	120	1	2741	3	N	-0-			-0-
10	3937 X	3648	-0-	-289	-0-	124	1	3524	3	N	-0-			-0-
11	3810 X	3545	-0-	-265	-0-	120	1	3425	3	N	-0-			-0-
12	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	124	1	3550	3	N	-0-			-0-
01	3658 X	3608	-0-	-50	-0-	124	1	3484	3	N	-0-			-0-
*02	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	112	1	3240	3	N	-0-			-0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

09	2700 X	2563	-0-	-137	-0-	120	1	2443	3	N	-0-			-0-
10	2883 X	2879	-0-	-4	-0-	124	1	2755	3	N	-0-			-0-
11	2790 X	2529	-0-	-261	-0-	120	1	2409	3	N	-0-			-0-
12	2883 X	2496	-0-	-387	-0-	124	1	2372	3	N	-0-			-0-
01	2883 X	2634	-0-	-249	-0-	124	1	2510	3	N	-0-			-0-
02	2604 X	2221	-0-	-383	-0-	112	1	2109	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	1770 N	1752	-0-	-18	-0-	1752	2			N	-0-			-0-
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-			-0-
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-			-0-
12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-			-0-
01	1767 N	1377	-0-	-390	-0-	1377	2			N	-0-			-0-
02	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
JONES, A. G., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070937 COMPL. DATE 04/06/1974 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600

09	T. A.	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-

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

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

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

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	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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC 522977
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-

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

09	2713	2512	-0-	-201	-0-	115	1	2397	2	Y	-0-					-0-
10	2375	2375	-0-	-0-	-0-	110	1	2265	2	Y	-0-					-0-
11	2514	2514	-0-	-0-	-0-	118	1	2396	2	Y	-0-					-0-
12	2225	2225	-0-	-0-	-0-	105	1	2120	2	Y	-0-					-0-
01	2630	2630	-0-	-0-	-0-	127	1	2503	2	Y	-0-					-0-
*02	2311	2311	-0-	-0-	-0-	112	1	2199	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

09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	N	-0-					-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	N	-0-					-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	2	N	-0-					-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	2	N	-0-					-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	473	2	N	-0-					-0-
*02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	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	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	73	1	1522	2	Y	1					36
						1	9									
10	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	74	1	1534	2	Y	-0-					36
11	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	82	1	1660	2	Y	1					37
						1	9									
12	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	75	1	1522	2	Y	1					38
						1	9									
01	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	68	1	1345	2	Y	3					41
						3	9									
*02	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	55	1	1080	2	Y	5					46
						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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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
LINN OPERATING, LLC 501480
WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	N	-0-					-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	N	-0-					-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	N	-0-					-0-
12	310 N	252	-0-	-58	-0-	11	1	241	2	N	-0-					-0-
01	279 N	198	-0-	-81	-0-	9	1	189	2	N	-0-					-0-
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

09	2460 N	2424	-0-	-36	-0-	111	1	2313	2	N	-0-					-0-
10	2542 N	2482	-0-	-60	-0-	117	1	2365	2	N	-0-					-0-
11	2430 N	2392	-0-	-38	-0-	110	1	2282	2	N	-0-					-0-
12	2511 N	2468	-0-	-43	-0-	112	1	2356	2	N	-0-					-0-
01	2480 N	2451	-0-	-29	-0-	113	1	2338	2	N	-0-					-0-
02	2240 N	2233	-0-	-7	-0-	103	1	2130	2	N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CH4 ENERGY II, LLC 142195
BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 243020 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513

09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
11	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
12	1891 N	1291	-0-	-600	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
01	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
02	1736 N	1451	-0-	-285	-0-	1451	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

09	6690 X	2944	-0-	-3746	-0-	291	1	2653	2	Y	-0-					12
10	7440 X	2132	-0-	-5308	-0-	210	1	1922	2	Y	-0-					12
11	5910 X	2021	-0-	-3889	-0-	244	1	1777	2	Y	-0-					12
12	6107 X	1148	-0-	-4959	-0-	139	1	1009	2	Y	-0-					12
01	6107 X	1134	-0-	-4973	-0-	128	1	1006	2	Y	-0-					12
02	1148 X	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT					12

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

09	2400 X	186	-0-	-2214	-0-	13	1	173	2	Y	-0-	1	1			5
10	1085 X	441	-0-	-644	-0-	21	1	420	2	Y	-0-					5
11	1050 X	992	-0-	-58	-0-	46	1	946	2	Y	-0-					5
12	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	182	1	3773	2	Y	-0-					5
01	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	131	1	2717	2	Y	-0-	3	1			2
02	924 X	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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	3840	X	2449	-0-	-1391	-0-	242	1	2207	2	Y	-0-					5
10	3131	X	2947	-0-	-184	-0-	290	1	2657	2	Y	-0-					5
11	3030	X	2267	-0-	-763	-0-	273	1	1993	2	Y	1					6
							1	9									
12	2914	X	2623	-0-	-291	-0-	317	1	2305	2	Y	1					7
							1	9									
01	2945	X	2456	-0-	-489	-0-	278	1	2177	2	Y	1					8
							1	9									
02	1960	X	NO RPT	-0-	-1960	-0-					Y	NO RPT					8

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	3000	N	2440	-0-	-560	331	241	1	2199	2	Y	-0-					6
10	2695	X	2364	-0-	-331	-0-	232	1	2132	2	Y	-0-					6
11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	307	1	2238	2	Y	1					7
							1	9									
12	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	281	1	2042	2	Y	1					8
							1	9									
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	344	1	2692	2	Y	1					9
							1	9									
02	700	X	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					9

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	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	101	1	1370	2	Y	-0-					19
10	1581	N	1304	-0-	-277	-0-	63	1	1239	2	Y	2					21
							2	9									
11	1530	N	590	-0-	-940	-0-	27	1	562	2	Y	1					22
							1	9									
12	1519	N	255	-0-	-1264	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					22
01	1302	N	47	-0-	-1255	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					22
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					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	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					2
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					2
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					2
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					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	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	481	1	6543	2	Y	-0-	1	1			4
10	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	278	1	5480	2	Y	-0-					4
11	5520	X	5313	-0-	-207	-0-	245	1	5068	2	Y	-0-					4
12	5704	X	2877	-0-	-2827	-0-	133	1	2744	2	Y	-0-					4
01	5704	X	3087	-0-	-2617	-0-	142	1	2944	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	6160	X	NO RPT	-0-	-6160	-0-					Y	NO RPT					1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	75	1	1019	2	Y	-0-					21
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	66	1	1308	2	Y	2					23
							2	9									
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	66	1	1364	2	Y	2					25
							2	9									
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	68	1	1410	2	Y	-0-					25
01	1209	N	976	-0-	-233	-0-	45	1	931	2	Y	-0-					25
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					Y	NO RPT					25

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

09	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	475	1	6466	2	Y	-0-	2	1			5
10	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	551	1	10858	2	Y	-0-					5
11	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	493	1	10209	2	Y	-0-					5
12	9951	X	8849	-0-	-1102	-0-	408	1	8441	2	Y	-0-					5
01	9951	X	7390	-0-	-2561	-0-	340	1	7040	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
02	9044	X	NO RPT	-0-	-9044	-0-					Y	NO RPT					2

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

09	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	171	1	2321	2	Y	-0-					2
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	147	1	2903	2	Y	-0-					2
11	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	127	1	2620	2	Y	-0-					2
12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	122	1	2516	2	Y	-0-					2
01	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	112	1	2322	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
02	1988	X	NO RPT	-0-	-1988	-0-					Y	NO RPT					3

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476

09	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	390	1	5304	2	Y	-0-					1
10	5797	X	5529	-0-	-268	-0-	267	1	5262	2	Y	-0-					1
11	5610	X	4357	-0-	-1253	-0-	201	1	4156	2	Y	-0-					1
12	5797	X	4480	-0-	-1317	-0-	206	1	4274	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	5797	X	4267	-0-	-1530	-0-	197	1	4070	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

09	6990	X	6727	-0-	-263	-0-	460	1	6267	2	Y	-0-	1	1			2
10	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	339	1	6675	2	Y	-0-					2
11	6390	X	5118	-0-	-1272	-0-	236	1	4882	2	Y	-0-					2
12	6944	X	5151	-0-	-1793	-0-	237	1	4914	2	Y	-0-					2
01	7006	X	5106	-0-	-1900	-0-	235	1	4862	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
02	5264	X	NO RPT	-0-	-5264	-0-					Y	NO RPT					1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	6230	-0-	-40	-0-	615	1	5614	2	Y	1					12
							1	9									
10	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	721	1	6612	2	Y	-0-					12
11	6840	X	3617	-0-	-3223	-0-	436	1	3180	2	Y	1					13
							1	9									
12	7068	X	3462	-0-	-3606	-0-	419	1	3042	2	Y	1					14
							1	9									
01	7068	X	3660	-0-	-3408	-0-	414	1	3244	2	Y	2					16
							2	9									
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					Y	NO RPT					16

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	62	-0-	62	62	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	269	-0-	269	331	12	1	257	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	547	-0-	547	878	25	1	522	2	Y	-0-					-0-
01	1226	X	348	-0-	-878	-0-	16	1	331	2	Y	1					1
							1	9									
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					1

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	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	137	1	1255	2	Y	-0-					4
10	1426	X	1316	-0-	-110	-0-	129	1	1187	2	Y	-0-					4
11	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	231	1	1682	2	Y	-0-					4
12	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	305	1	2216	2	Y	1					5
							1	9									
01	3100	N	3179	-0-	79	79	360	1	2818	2	Y	1					6
							1	9									
02	1792	N	NO RPT	-0-	-1792	-0-					Y	NO RPT					6

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	5327	-0-	-973	-0-	365	1	4962	2	Y	-0-					2
10	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	271	1	5338	2	Y	-0-					2
11	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	274	1	5667	2	Y	-0-					2
12	5518	X	4608	-0-	-910	-0-	212	1	4396	2	Y	-0-					2
01	5611	X	2601	-0-	-3010	-0-	120	1	2475	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					1

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	5377	-0-	-983	-0-	368	1	5009	2	Y	-0-	1	1			4
10	6138	X	5774	-0-	-364	-0-	279	1	5495	2	Y	-0-					4
11	5880	X	3630	-0-	-2250	-0-	167	1	3463	2	Y	-0-					4
12	5549	X	4884	-0-	-665	-0-	225	1	4659	2	Y	-0-					4
01	5766	X	4910	-0-	-856	-0-	226	1	4673	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
02	3892	X	NO RPT	-0-	-3892	-0-					Y	NO RPT					2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	X	1628	-0-	-352	-0-	161	1	1467	2	Y	-0-					3
10	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	177	1	1620	2	Y	-0-					3
11	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	228	1	1661	2	Y	-0-					3
12	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	221	1	1607	2	Y	1					4
							1	9									
01	1798	X	1069	-0-	-729	-0-	121	1	948	2	Y	-0-					4
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					Y	NO RPT					4

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	214	1	1956	2	Y	-0-					4
10	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	218	1	1996	2	Y	-0-					4
11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	456	1	3327	2	Y	1					5
							1	9									
12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	365	1	2652	2	Y	1					6
							1	9									
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	467	1	3661	2	Y	2					8
							2	9									
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT					8

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	63	-0-	-4257	-0-	4	1	59	2	Y	-0-	1	1			2
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					2
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-					2
12	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	264	1	5464	2	Y	-0-					2
01	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	345	1	7136	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	68	1	1343	2	Y	-0-					2
11	3000	N	3376	-0-	376	376	156	1	3220	2	Y	-0-					2
12	3100	N	6068	-0-	2968	3344	280	1	5788	2	Y	-0-					2
01	3100	N	3986	-0-	886	4230	183	1	3796	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	1066					Y	NO RPT					1

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	614	1	8351	2	Y	-0-	19	1			67
10	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	604	1	11902	2	Y	-0-					67
11	5820	X	4531	-0-	-1289	-0-	209	1	4322	2	Y	-0-					67
12	6014	X	4117	-0-	-1897	-0-	190	1	3924	2	Y	3					70
							3	9									
01	6014	X	1394	-0-	-4620	-0-	64	1	1327	2	Y	3	3	1			70
							3	9									
02	3836	X	NO RPT	-0-	-3836	-0-					Y	NO RPT					70

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14786 - 14806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2232	-0-	-468	-0-	153	1	2079	2	Y	-0-					2
10	2635	X	1598	-0-	-1037	-0-	77	1	1521	2	Y	-0-					2
11	2550	X	2167	-0-	-383	-0-	100	1	2067	2	Y	-0-					2
12	2635	X	1714	-0-	-921	-0-	79	1	1635	2	Y	-0-					2
01	2294	X	1772	-0-	-522	-0-	82	1	1688	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1820	N	NO RPT	-0-	-1820	-0-					Y	NO RPT					1

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	571	1	5215	2	Y	1					14
							1	9									
10	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	552	1	5062	2	Y	-0-					14
11	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	906	1	6608	2	Y	2					16
							2	9									
12	5549	X	4688	-0-	-861	-0-	567	1	4119	2	Y	2					18
							2	9									
01	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	728	1	5698	2	Y	3					21
							3	9									
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					Y	NO RPT					21

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	600	1	8164	2	Y	-0-					2
10	8277	X	8273	-0-	-4	-0-	399	1	7874	2	Y	-0-					2
11	8010	X	5369	-0-	-2641	-0-	247	1	5122	2	Y	-0-					2
12	8277	X	6777	-0-	-1500	-0-	312	1	6465	2	Y	-0-	1	1			1
01	8277	X	2044	-0-	-6233	-0-	94	1	1950	2	Y	-0-					1
02	7000	X	NO RPT	-0-	-7000	-0-					Y	NO RPT					1

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	134	1	1229	2	Y	4					22
							4	9									
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	154	1	1412	2	Y	3					25
							3	9									
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	133	1	967	2	Y	1					26
							1	9									
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	177	1	1283	2	Y	3					29
							3	9									
01	1581	N	1126	-0-	-455	-0-	127	1	996	2	Y	3					32
							3	9									
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT					32

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	270	X	70	-0-	-200	-0-	5	1	65	2	Y	-0-	1	1			3
10	155	X	108	-0-	-47	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					3
11	183	X	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					3
12	3100	N	7069	-0-	3969	3969	326	1	6743	2	Y	-0-					3
01	3100	N	1933	-0-	-1167	2802	89	1	1843	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	2634					Y	NO RPT					1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	2952	-0-	-1038	-0-	202	1	2750	2	Y	-0-					2
10	2883	X	2787	-0-	-96	-0-	135	1	2652	2	Y	-0-					2
11	3240	X	1632	-0-	-1608	-0-	75	1	1557	2	Y	-0-					2
12	3348	X	1029	-0-	-2319	-0-	47	1	982	2	Y	-0-					2
01	3348	X	140	-0-	-3208	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					2
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					Y	NO RPT					2

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 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	1110	X	106	-0-	-1004	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					1
10	1147	X	61	-0-	-1086	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					1
11	450	X	278	-0-	-172	-0-	13	1	265	2	Y	-0-					1
12	978	X	978	-0-	-0-	-0-	45	1	933	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	49	1	1022	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	566	-0-	-5554	-0-	34	1	469	2	Y	57					207
							63	9									
10	9114	X	7576	-0-	-1538	-0-	364	1	7180	2	Y	29					236
							32	9									
11	8820	X	5868	-0-	-2952	-0-	270	1	5585	2	Y	12					248
							13	9									
12	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	458	1	9484	2	Y	7	171	1			84
							8	9									
01	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	400	1	8281	2	Y	6					90
							7	9									
02	6832	X	NO RPT	-0-	-6832	-0-					Y	NO RPT					90

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 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	5400	X	4811	-0-	-589	-0-	4811	2			N	-0-					121
10	5332	X	3324	-0-	-2008	-0-	3324	2			N	-0-					121
11	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					121
12	4960	X	3418	-0-	-1542	-0-	3418	2			N	-0-					121
01	4960	X	2148	-0-	-2812	-0-	2148	2			N	-0-					121
02	4480	X	NO RPT	-0-	-4480	-0-					N	NO RPT					121

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	1260	N	1062	-0-	-198	-0-	105	1	957	2	Y	-0-					3
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	156	1	1435	2	Y	-0-					3
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	179	1	1306	2	Y	-0-					3
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	135	1	983	2	Y	-0-					3
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	225	1	1762	2	Y	1					4
							1	9									
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT					4

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	233	1	3169	2	Y	-0-					2
10	3348 X	1118	-0-	-2230	-0-	54	1	1064	2	Y	-0-					2
11	3240 X	1259	-0-	-1981	-0-	58	1	1201	2	Y	-0-					2
12	3348 X	3346	-0-	-2	-0-	154	1	3191	2	Y	1					3
						1	9									
01	3348 X	2703	-0-	-645	-0-	124	1	2577	2	Y	2	1	1			4
						2	9									
02	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					4

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

09	1200 N	346	-0-	-854	-0-	34	1	312	2	Y	-0-					23
10	992 N	584	-0-	-408	-0-	57	1	527	2	Y	-0-					23
11	750 N	667	-0-	-83	-0-	80	1	586	2	Y	1					24
						1	9									
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	76	1	552	2	Y	1					25
						1	9									
01	589 N	471	-0-	-118	-0-	53	1	417	2	Y	1					26
						1	9									
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					26

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

09	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	793	1	7237	2	Y	1					11
						1	9									
10	9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	895	1	8214	2	Y	1					12
						1	9									
11	9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	1173	1	8556	2	Y	3					15
						3	9									
12	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	862	1	6260	2	Y	3					18
						3	9									
01	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	693	1	5426	2	Y	3					21
						3	9									
02	6132 X	NO RPT	-0-	-6132	-0-					Y	NO RPT					21

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	95	1	871	2	Y	-0-					1
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	127	1	1162	2	Y	-0-					1
11	960 N	783	-0-	-177	-0-	94	1	689	2	Y	-0-					1
12	992 N	449	-0-	-543	-0-	54	1	395	2	Y	-0-					1
01	1302 N	878	-0-	-424	-0-	99	1	779	2	Y	-0-					1
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					1

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

09	6720 X	4006	-0-	-2714	-0-	274	1	3732	2	Y	-0-					65
10	6944 X	2695	-0-	-4249	-0-	130	1	2562	2	Y	3					68
						3	9									
11	6720 X	2487	-0-	-4233	-0-	114	1	2369	2	Y	4					72
						4	9									
12	6696 X	2852	-0-	-3844	-0-	132	1	2720	2	Y	-0-					72
01	6262 X	781	-0-	-5481	-0-	36	1	745	2	Y	-0-					72
02	3752 X	NO RPT	-0-	-3752	-0-					Y	NO RPT					72

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	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	210	1	2854	2	Y	-0-					1
10	2945	X	2127	-0-	-818	-0-	103	1	2024	2	Y	-0-					1
11	3120	X	2028	-0-	-1092	-0-	93	1	1935	2	Y	-0-					1
12	3224	X	1632	-0-	-1592	-0-	75	1	1556	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3224	X	2390	-0-	-834	-0-	110	1	2278	2	Y	2					3
							2	9									
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					Y	NO RPT					3

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

*08	2852	X	1500	-0-	-1352	-0-	131	1	1237	2	Y	120					139
							132	9									
*09	2760	X	1476	-0-	-1284	-0-	145	1	1330	2	Y	1					140
							1	9									
*10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	161	1	1473	2	Y	1					141
							1	9									
*11	1350	N	1170	-0-	-180	-0-	141	1	1028	2	Y	1					142
							1	9									
*12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	213	1	1549	2	Y	4					146
							4	9									
*01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	193	1	1513	2	Y	5					151
							6	9									
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					Y	NO RPT					151

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

09	4410	X	3605	-0-	-805	-0-	245	1	3338	2	N	20					193
							22	9									
10	4557	X	4190	-0-	-367	-0-	202	1	3977	2	N	10					203
							11	9									
11	4350	X	4273	-0-	-77	-0-	195	1	4034	2	N	40					243
							44	9									
12	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	206	1	4268	2	N	38	190	1			91
							42	9									
01	4185	X	3943	-0-	-242	-0-	180	1	3735	2	N	25					116
							28	9									
02	3976	X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					N	NO RPT					116

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

09	3990	X	3042	-0-	-948	-0-	300	1	2742	2	Y	-0-					7
10	4464	X	3348	-0-	-1116	-0-	329	1	3019	2	Y	-0-					7
11	4020	X	758	-0-	-3262	-0-	91	1	667	2	Y	-0-					7
12	4154	X	1366	-0-	-2788	-0-	165	1	1200	2	Y	1					8
							1	9									
01	3348	X	1150	-0-	-2198	-0-	130	1	1019	2	Y	1					9
							1	9									
02	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					Y	NO RPT					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	4440	X	3394	-0-	-1046	-0-	229	1	3123	2	Y	38	119	1			558
							42	9									
10	4588	X	2136	-0-	-2452	-0-	100	1	1975	2	Y	55					613
							61	9									
11	4440	X	2900	-0-	-1540	-0-	130	1	2693	2	Y	70					683
							77	9									
12	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	262	1	5420	2	Y	-0-					683
01	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	253	1	5232	2	Y	-0-	10	1			673
02	2072	X	NO RPT	-0-	-2072	-0-					Y	NO RPT					673

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	1125	-0-	-1755	-0-	111	1	1014	2	Y	-0-					5
10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	387	1	3554	2	Y	-0-					5
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	368	1	2688	2	Y	1					6
							1	9									
12	2852	X	2684	-0-	-168	-0-	325	1	2358	2	Y	1					7
							1	9									
01	3937	X	2618	-0-	-1319	-0-	296	1	2321	2	Y	1					8
							1	9									
02	2184	X	NO RPT	-0-	-2184	-0-					Y	NO RPT					8

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	5755	-0-	-2015	-0-	568	1	5186	2	Y	1					12
							1	9									
10	8029	X	1763	-0-	-6266	-0-	173	1	1590	2	Y	-0-					12
11	7770	X	870	-0-	-6900	-0-	105	1	765	2	Y	-0-					12
12	6665	X	1946	-0-	-4719	-0-	235	1	1710	2	Y	1					13
							1	9									
01	5952	X	1532	-0-	-4420	-0-	173	1	1358	2	Y	1					14
							1	9									
02	56	X	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					14

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	4282	-0-	-2408	-0-	293	1	3989	2	Y	-0-	6	1			23
10	6913	X	3264	-0-	-3649	-0-	158	1	3106	2	Y	-0-					23
11	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	703	1	14548	2	Y	-0-					23
12	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	517	1	10695	2	Y	-0-					23
01	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	461	1	9550	2	Y	9	20	1			12
							10	9									
02	14224	X	NO RPT	-0-	-14224	-0-					Y	NO RPT					12

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	543	1	7391	2	Y	-0-					2
10	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	340	1	6701	2	Y	-0-					2
11	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	361	1	7477	2	Y	-0-					2
12	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	384	1	7961	2	Y	4	1	1			5
							4	9									
01	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	428	1	8856	2	Y	5					10
							6	9									
02	7392	X	NO RPT	-0-	-7392	-0-					Y	NO RPT					10

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	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	122	1	1665	2	Y	-0-	6	1			23
10	2077	X	784	-0-	-1293	-0-	38	1	746	2	Y	-0-					23
11	2010	X	462	-0-	-1548	-0-	21	1	441	2	Y	-0-					23
12	2077	X	735	-0-	-1342	-0-	34	1	701	2	Y	-0-					23
01	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	262	1	5415	2	Y	3	9	1			17
							3	9									
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					17

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17427	X	17427	-0-	-0-	-0-	1193	1	16234	2	Y	-0-					4
10	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	945	1	18640	2	Y	-0-					4
11	19170	X	19170	-0-	-0-	-0-	883	1	18287	2	Y	-0-					4
12	18715	X	18715	-0-	-0-	-0-	862	1	17853	2	Y	-0-	3	1			1
01	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	806	1	16683	2	Y	-0-					1
02	11480	X	NO RPT	-0-	-11480	-0-					Y	NO RPT					1

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	2862	-0-	-2928	-0-	196	1	2666	2	Y	-0-					2
10	5177	X	3727	-0-	-1450	-0-	180	1	3547	2	Y	-0-					2
11	4320	X	4218	-0-	-102	-0-	194	1	4024	2	Y	-0-					2
12	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	226	1	4688	2	Y	11	1	1			12
							12	9									
01	3720	X	2540	-0-	-1180	-0-	117	1	2416	2	Y	6					18
							7	9									
02	3416	X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					Y	NO RPT					18

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9600	X	6180	-0-	-3420	-0-	423	1	5757	2	Y	-0-					2
10	9920	X	6324	-0-	-3596	-0-	305	1	6019	2	Y	-0-					2
11	9300	X	479	-0-	-8821	-0-	22	1	457	2	Y	-0-					2
12	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	492	1	10179	2	Y	7	1	1			8
							8	9									
01	9610	X	4612	-0-	-4998	-0-	212	1	4397	2	Y	3					11
							3	9									
02	5768	X	NO RPT	-0-	-5768	-0-					Y	NO RPT					11

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	116	1	3968	2	Y	-0-					110
10	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	139	1	4844	2	Y	-0-					110
11	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	98	1	3345	2	Y	9					119
							10	9									
12	2480	X	2077	-0-	-403	-0-	63	1	2008	2	Y	5					124
							6	9									
01	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	69	1	2563	2	Y	11					135
							12	9									
02	4508	X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					Y	NO RPT					135

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	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	410	1	5586	2	Y	-0-					1
10	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	264	1	5204	2	Y	-0-					1
11	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	216	1	4470	2	Y	-0-					1
12	3751	X	3029	-0-	-722	-0-	140	1	2889	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3751	X	2653	-0-	-1098	-0-	122	1	2531	2	Y	-0-					-0-
02	4116	X	NO RPT	-0-	-4116	-0-					Y	NO RPT					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10170	X	1334	-0-	-8836	-0-	91	1	1243	2	Y	-0-	1	1			3
10	10509	X	1056	-0-	-9453	-0-	51	1	1005	2	Y	-0-					3
11	16775	X	16775	-0-	-0-	-0-	773	1	16002	2	Y	-0-					3
12	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	622	1	12876	2	Y	6					9
							7	9									
01	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	367	1	7603	2	Y	19	13	1			15
							21	9									
02	14784	X	NO RPT	-0-	-14784	-0-					Y	NO RPT					15

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

09	2610	X	2571	-0-	-39	-0-	176	1	2395	2	Y	-0-	1	1			2
10	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	121	1	2383	2	Y	-0-					2
11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	152	1	3149	2	Y	-0-					2
12	2666	X	2131	-0-	-535	-0-	98	1	2033	2	Y	-0-					2
01	2666	X	2115	-0-	-551	-0-	97	1	2015	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1428	X	NO RPT	-0-	-1428	-0-					Y	NO RPT					1

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	315	1	4289	2	Y	-0-	1	1			2
10	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	201	1	3958	2	Y	-0-					2
11	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	256	1	5302	2	Y	-0-					2
12	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	335	1	6939	2	Y	-0-					2
01	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	321	1	6654	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
02	5180	X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					Y	NO RPT					1

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

09	12240	X	26	-0-	-12214	-0-	2	1	24	2	Y	-0-	2	1			7
10	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	536	1	10559	2	Y	-0-					7
11	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	572	1	11849	2	Y	-0-					7
12	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	485	1	10052	2	Y	-0-					7
01	11098	X	10391	-0-	-707	-0-	478	1	9898	2	Y	14	18	1			3
							15	9									
02	7168	X	NO RPT	-0-	-7168	-0-					Y	NO RPT					3

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

09	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	688	1	9364	2	Y	-0-	2	1			5
10	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	529	1	10420	2	Y	-0-					5
11	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	482	1	9986	2	Y	-0-					5
12	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	511	1	10583	2	Y	-0-					5
01	10943	X	8751	-0-	-2192	-0-	403	1	8338	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
02	9884	X	NO RPT	-0-	-9884	-0-					Y	NO RPT					2

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
*02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	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 #: 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	2700 X	2529	-0-	-171	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
10	2604 X	2514	-0-	-90	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
11	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
12	2604 X	2567	-0-	-37	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
01	2604 X	2581	-0-	-23	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
02	2324 N	2304	-0-	-20	-0-	2304	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

09	1530 N	1415	-0-	-115	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
10	1581 N	1407	-0-	-174	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
11	1530 N	1472	-0-	-58	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
*02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	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	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
12	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
*02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	224	N	53	-0-	-171	-0-	53	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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

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	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
11	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	2			N	-0-					-0-
12	961	N	684	-0-	-277	-0-	684	2			N	-0-					-0-
01	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					-0-
*02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	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	2310	X	2166	-0-	-144	-0-	2164	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3592	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2472	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2387	X	1710	-0-	-677	-0-	1708	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3074	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2156	X	2066	-0-	-90	-0-	2064	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2051	2	4	9	N	4					66
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2289	2	2	9	N	2					68
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2036	2	4	9	N	4					72
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2163	2	6	9	N	5					77
01	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	2084	2	12	9	N	11					88
02	1904	N	1715	-0-	-189	-0-	1705	2	10	9	N	9					97

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3426	-0-	-414	-0-	3424	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4371	X	2689	-0-	-1682	-0-	2687	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4230	X	2023	-0-	-2207	-0-	2022	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4371	X	1902	-0-	-2469	-0-	1901	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3534	X	39	-0-	-3495	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	338	-0-	-2854	-0-	335	2	3	9	N	3	3	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1343	-0-	-253	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357

09	3090	X	2685	-0-	-405	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2927	-0-	-266	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2828	-0-	-262	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
*02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

09	4440	X	3414	-0-	-1026	-0-	3414	2			N	-0-					85
10	4588	X	3312	-0-	-1276	-0-	3312	2			N	-0-					85
11	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					85
12	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					85
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					85
02	4144	X	3926	-0-	-218	-0-	3926	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	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
12	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
01	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
*02	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	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	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4706	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4874	2	11	9	N	10	10	8			-0-
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3425	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2480	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2352	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2834	2	9	9	N	8	8	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

09	3120	X	2713	-0-	-407	-0-	2712	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3224	X	3020	-0-	-204	-0-	3018	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3120	X	2929	-0-	-191	-0-	2928	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3183	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3025	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2944	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3931	-0-	-29	-0-	3931	2			N	-0-					42
10	4030 X	3914	-0-	-116	-0-	3914	2			N	-0-					42
11	3960 X	3858	-0-	-102	-0-	3858	2			N	-0-					42
12	4092 X	3796	-0-	-296	-0-	3796	2			N	-0-					42
01	4092 X	4079	-0-	-13	-0-	4079	2			N	-0-					42
02	3668 X	3448	-0-	-220	-0-	3448	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	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	5558	-0-	2458	2458	5558	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3925	-0-	925	3383	3925	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3685	-0-	585	3968	3685	2			N	-0-					-0-
01	7318 X	3350	-0-	-3968	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
*02	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

09	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					19
10	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					19
11	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					19
12	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					19
01	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					19
02	3668 X	3614	-0-	-54	-0-	3614	2			N	-0-					19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

09	3000 N	4133	-0-	1133	2014	4121	2	12	9	N	11	11	8			-0-
10	3100 N	3947	-0-	847	2861	3927	2	20	9	N	18	18	8			-0-
11	6868 X	4007	-0-	-2861	-0-	3997	2	10	9	N	9	9	8			-0-
12	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3975	2	24	9	N	22	22	8			-0-
01	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4016	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*02	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3293	2	10	9	N	9	9	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

09	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5606	2	20	9	N	18	18	8			-0-
10	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5271	2	34	9	N	31	31	8			-0-
11	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4883	2	12	9	N	11	11	8			-0-
12	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	4995	2	26	9	N	24	24	8			-0-
01	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5401	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*02	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4055	2	14	9	N	13	13	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

09	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3312	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2855	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2979	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2474	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2651	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2399	2	2	9	N	2	2	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

09	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2660	2	12	9	N	11	11	8			-0-
10	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2674	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2854	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3204	2	18	9	N	16	16	8			-0-
01	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2372	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*02	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2268	2	8	9	N	7	7	8			-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 #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2711	-0-	-529	-0-	2711	2			N	-0-					152
10	3224 X	2771	-0-	-453	-0-	2771	2			N	-0-					152
11	3120 X	2361	-0-	-759	-0-	2361	2			N	-0-					152
12	3224 X	3131	-0-	-93	-0-	3131	2			N	-0-					152
01	2790 X	2728	-0-	-62	-0-	2728	2			N	-0-					152
*02	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661

09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					108
10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					108
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					108
12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					108
01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					108
*02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					108

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

09	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					74
10	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					74
11	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					74
12	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					74
01	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					74
*02	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4586	2	14	9	N	13					87

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

09	3157 X	2394	-0-	-763	-0-	2377	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	2046 X	574	-0-	-1472	-0-	566	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	1980 X	185	-0-	-1795	-0-	184	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3622	2	36	9	N	33	33	8			-0-
01	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3488	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*02	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2792	2	15	9	N	14	14	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	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
*02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	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	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4460	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4481	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4160	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4528	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4343	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3780 X	3496	-0-	-284	-0-	3493	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
HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	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	3630 X	2997	-0-	-633	-0-	2997	2			N	-0-					13
10	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					13
11	2880 X	1837	-0-	-1043	-0-	1837	2			N	-0-					13
12	3100 X	1965	-0-	-1135	-0-	1965	2			N	-0-					13
01	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					13
*02	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	2			N	-0-					13

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

09	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					69
10	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					69
11	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					69
12	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					69
01	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					69
*02	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					69

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

09	3330 X	1239	-0-	-2091	-0-	1239	2			N	-0-					42
10	3441 X	659	-0-	-2782	-0-	659	2			N	-0-					42
11	2760 X	2647	-0-	-113	-0-	2647	2			N	-0-					42
12	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					42
01	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					42
*02	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	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	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					108
10	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					108
11	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					108
12	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					108
01	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					108
*02	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	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	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
10	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
11	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
12	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
01	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
*02	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	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	3120 X	2559	-0-	-561	-0-	2559	2			N	-0-					21
10	3441 X	2141	-0-	-1300	-0-	2141	2			N	-0-					21
11	3330 X	3127	-0-	-203	-0-	3127	2			N	-0-					21
12	3441 X	2495	-0-	-946	-0-	2495	2			N	-0-					21
01	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					21
*02	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					21

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	533	-0-	-3787	-0-	531	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3658	X	583	-0-	-3075	-0-	580	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	810	X	602	-0-	-208	-0-	601	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	837	X	616	-0-	-221	-0-	612	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	589	X	430	-0-	-159	-0-	429	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1292	2	10	9	N	9	9	8			-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

09	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					95
10	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					95
11	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					95
12	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					95
01	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					95
*02	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					95

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2943	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3043	2	19	9	N	17	17	8			-0-
11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3035	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3009	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2451	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2923	2	6	9	N	5	5	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

09	2370	N	2232	-0-	-138	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2306	-0-	-81	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2022	-0-	-318	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
01	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
*02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	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	5070	X	3685	-0-	-1385	-0-	3685	2			N	-0-					93
10	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					93
11	5070	X	4985	-0-	-85	-0-	4985	2			N	-0-					93
12	5239	X	4898	-0-	-341	-0-	4898	2			N	-0-					93
01	5239	X	3886	-0-	-1353	-0-	3886	2			N	-0-					93
02	4732	X	4518	-0-	-214	-0-	4518	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	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2216	-0-	-574	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2650	-0-	-50	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
*02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	944	-0-	-854	-0-	944	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	771	-0-	-1027	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	828	-0-	-236	-0-	828	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
*02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	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	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	1492	-0-	-306	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1404	-0-	-336	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
12	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1020	-0-	-468	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
*02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1345	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1286	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1057	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1642	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1624	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	644	N	567	-0-	-77	-0-	565	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	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					101
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					101
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-	101	1			-0-
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
*02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	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	2940	X	1991	-0-	-949	-0-	1991	2			N	-0-					75
10	3038	X	1628	-0-	-1410	-0-	1628	2			N	-0-					75
11	2940	X	1782	-0-	-1158	-0-	1782	2			N	-0-					75
12	3038	X	1839	-0-	-1199	-0-	1839	2			N	-0-					75
01	2294	X	1645	-0-	-649	-0-	1645	2			N	-0-					75
*02	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					75

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					45
10	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					45
11	3000	N	3147	-0-	147	147	3147	2			N	-0-					45
12	3100	N	3321	-0-	221	368	3321	2			N	-0-					45
01	3100	N	3274	-0-	174	542	3274	2			N	-0-					45
*02	3600	X	3058	-0-	-542	-0-	3058	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	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
11	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
*02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	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 #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	2336	-0-	-94	-0-	2334	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2527	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2490	X	1165	-0-	-1325	-0-	1164	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2573	X	1364	-0-	-1209	-0-	1362	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2573	X	1361	-0-	-1212	-0-	1360	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2296	X	1312	-0-	-984	-0-	1311	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199

09	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
11	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
01	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
*02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483

09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
12	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
*02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	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	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					26
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					26
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					26
12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					26
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					26
*02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					26

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

09	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1266	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	452	X	452	-0-	-0-	-0-	450	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	501	X	501	-0-	-0-	-0-	495	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2772	2	29	9	N	26	26	8			-0-
01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3268	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*02	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4513	2	25	9	N	23	23	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	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					57
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					57
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					57
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					57
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					57
*02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

09	2730	X	1037	-0-	-1693	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	912	-0-	-1847	-0-	912	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	597	-0-	-1113	-0-	597	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	918	-0-	-849	-0-	916	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1767	X	896	-0-	-871	-0-	895	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	980	X	958	-0-	-22	-0-	956	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
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3259	-0-	-581	-0-	3249	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	3720	X	2235	-0-	-1485	-0-	2221	2	14	9	N	13	13	8			-0-
11	3840	X	2709	-0-	-1131	-0-	2702	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	3968	X	15	-0-	-3953	-0-	12	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3968	X	2131	-0-	-1837	-0-	2125	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	3052	X	890	-0-	-2162	-0-	887	2	3	9	N	3	3	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	1129	-0-	-851	-0-	1127	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2046	X	429	-0-	-1617	-0-	428	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2143	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1990	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2380	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2925	2	8	9	N	7	7	8			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

09	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					62
10	5549	X	4957	-0-	-592	-0-	4957	2			N	-0-					62
11	5190	X	4777	-0-	-413	-0-	4777	2			N	-0-					62
12	5549	X	4258	-0-	-1291	-0-	4258	2			N	-0-					62
01	5549	X	4305	-0-	-1244	-0-	4305	2			N	-0-					62
02	5012	X	4309	-0-	-703	-0-	4309	2			N	-0-					62

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

09	1800	X	159	-0-	-1641	-0-	158	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1860	X	372	-0-	-1488	-0-	369	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	812	X	812	-0-	-0-	-0-	811	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	651	X	592	-0-	-59	-0-	590	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	651	X	648	-0-	-3	-0-	642	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	756	N	714	-0-	-42	-0-	705	2	9	9	N	8	8	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

09	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					114
10	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					114
11	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					114
12	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					114
01	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					114
*02	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	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	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2557	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	3100	N	3300	-0-	200	200	3280	2	20	9	N	18	18	8			-0-
11	3000	N	2885	-0-	-115	85	2876	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	2573	N	1878	-0-	-695	-0-	1866	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01	2573	X	1836	-0-	-737	-0-	1832	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2324	X	1807	-0-	-517	-0-	1796	2	11	9	N	10	10	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

09	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
10	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	2112	-0-	-151	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
*02	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	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 #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2335	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	1942	2	14	9	N	13	13	8			-0-
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1818	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2108	N	1735	-0-	-373	-0-	1723	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01	1953	N	1080	-0-	-873	-0-	1076	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1708	N	1324	-0-	-384	-0-	1321	2	3	9	N	3	3	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	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
10	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
11	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2539	-0-	-623	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
01	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
*02	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655

09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					35
10	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					35
11	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					35
12	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					35
01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					35
*02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	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	3870	X	2166	-0-	-1704	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3693	-0-	-492	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3606	-0-	-444	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	2090	-0-	-2095	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3343	-0-	-17	-0-	3343	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	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					75
10	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2			N	-0-					75
11	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					75
12	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					75
01	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					75
02	4144	X	3906	-0-	-238	-0-	3906	2			N	-0-					75

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219

*03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
*04	3210	X	2171	-0-	-1039	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
*05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
*06	3210	X	2688	-0-	-522	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
*07	3317	X	2963	-0-	-354	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
*08	3317	X	3120	-0-	-197	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
*09	3210	X	2435	-0-	-775	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
*10	3317	X	2203	-0-	-1114	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
*11	3030	X	2778	-0-	-252	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
*12	3131	X	2541	-0-	-590	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
*01	3131	X	2762	-0-	-369	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
*02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3927	2	20	9	N	18	181	1			92
10	3534	X	3261	-0-	-273	-0-	3261	2			N	-0-					92
11	3420	X	2986	-0-	-434	-0-	2967	2	19	9	N	17					109
12	3534	X	2899	-0-	-635	-0-	2810	2	89	9	N	81	170	1			20
01	3534	X	3265	-0-	-269	-0-	3265	2			N	-0-					20
*02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					20

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

09	2130	N	1127	-0-	-1003	-0-	1127	2			N	-0-					48
10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					48
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					48
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					48
01	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					48
*02	2800	N	2883	-0-	83	83	2883	2			N	-0-					48

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

09	900	N	662	-0-	-238	-0-	662	2			N	-0-					18
10	961	N	814	-0-	-147	-0-	814	2			N	-0-					18
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					18
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					18
01	806	N	573	-0-	-233	-0-	573	2			N	-0-					18
02	812	N	314	-0-	-498	-0-	314	2			N	-0-					18

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

09	1530	X	1367	-0-	-163	-0-	1366	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1710	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1824	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1802	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2056	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1960	2	3	9	N	3	3	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					116
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-	116	1			-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	419	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	2580	X	2206	-0-	-374	-0-	2206	2			N	-0-					130
10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					130
11	2580	X	2125	-0-	-455	-0-	2125	2			N	-0-					130
12	2542	X	2356	-0-	-186	-0-	2356	2			N	-0-					130
01	2666	X	2443	-0-	-223	-0-	2443	2			N	-0-					130
*02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	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	480	N	377	-0-	-103	-0-	377	2			N	-0-					15
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					15
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					15
12	403	N	44	-0-	-359	-0-	44	2			N	-0-					15
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					15
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					15

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	1179	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	806	N	361	-0-	-445	-0-	357	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2314	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1395	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01	372	N	93	-0-	-279	-0-	92	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1120	N	19	-0-	-1101	-0-	18	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1164	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	1550	N	1225	-0-	-325	-0-	1216	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	1590	N	1362	-0-	-228	-0-	1358	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	1209	N	987	-0-	-222	-0-	981	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	3100	N	3878	-0-	778	778	3864	2	14	9	N	13	13	8			-0-
*02	2800	N	2169	-0-	-631	147	2160	2	9	9	N	8	8	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

09	3120	X	2992	-0-	-128	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2684	-0-	-571	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2897	-0-	-358	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2873	-0-	-258	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2596	-0-	-372	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319

09	3540	X	2945	-0-	-595	-0-	2941	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3224	X	2848	-0-	-376	-0-	2842	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	3090	X	2596	-0-	-494	-0-	2593	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	3193	X	2645	-0-	-548	-0-	2639	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	3038	X	2620	-0-	-418	-0-	2618	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2744	X	2376	-0-	-368	-0-	2372	2	4	9	N	4	4	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3026	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3113	2	21	9	N	19	19	8			-0-
11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3072	2	12	9	N	11	11	8			-0-
12	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2562	2	22	9	N	20	20	8			-0-
01	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2518	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*02	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2719	2	17	9	N	15	15	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

09	3000	N	7958	-0-	4958	4958	7958	2			N	-0-					92
10	3100	N	6649	-0-	3549	8507	6649	2			N	-0-					92
11	3000	N	6180	-0-	3180	11687	6180	2			N	-0-					92
12	17737	X	6050	-0-	-11687	-0-	6050	2			N	-0-					92
01	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					92
*02	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	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	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3208	-0-	108	108	3208	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3293	-0-	193	301	3293	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2726	-0-	-74	227	2726	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490 X	4055	-0-	-1435	-0-	4055	2			N	-0-					110
10	5270 X	3496	-0-	-1774	-0-	3496	2			N	-0-					110
11	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					110
12	5053 X	4090	-0-	-963	-0-	4090	2			N	-0-					110
01	4836 X	4045	-0-	-791	-0-	4045	2			N	-0-					110
02	4760 X	4308	-0-	-452	-0-	4308	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	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6425	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6203	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6005	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5961	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	6027	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5444	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

09	2940 X	1674	-0-	-1266	-0-	1663	2	11	9	N	10	10	8			2
10	3038 X	2175	-0-	-863	-0-	2142	2	33	9	N	30	30	8			2
11	2940 X	2437	-0-	-503	-0-	2422	2	15	9	N	14	14	8			2
12	3038 X	2358	-0-	-680	-0-	2326	2	32	9	N	29	29	8			2
01	2170 X	2169	-0-	-1	-0-	2157	2	12	9	N	11	11	8			2
02	2268 X	1732	-0-	-536	-0-	1709	2	23	9	N	21	21	8			2

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

09	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4048	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3725	2	20	9	N	18	18	8			-0-
11	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3408	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4227	2	18	9	N	16	16	8			-0-
01	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4008	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*02	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3679	2	11	9	N	10	10	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
*02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	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	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3221	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3057	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2601	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2326	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	2139 X	1885	-0-	-254	-0-	1882	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1932 X	1764	-0-	-168	-0-	1760	2	4	9	N	4	4	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

09	4950 X	4403	-0-	-547	-0-	4399	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	5363 X	4881	-0-	-482	-0-	4874	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	5190 X	3499	-0-	-1691	-0-	3497	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5363 X	3351	-0-	-2012	-0-	3348	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	4929 X	4717	-0-	-212	-0-	4714	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4396 X	3748	-0-	-648	-0-	3746	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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
10	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
11	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
12	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
01	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
*02	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1225	-0-	-2885	-0-	1222	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2139 X	1243	-0-	-896	-0-	1239	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1230 X	879	-0-	-351	-0-	878	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1271 X	864	-0-	-407	-0-	860	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	1271 X	976	-0-	-295	-0-	974	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1148 X	993	-0-	-155	-0-	990	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
10	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
11	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
12	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
01	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
*02	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4306	2	15	9	N	14	14	8			-0-
10	4309 X	3397	-0-	-912	-0-	3377	2	20	9	N	18	18	8			-0-
11	4170 X	2296	-0-	-1874	-0-	2289	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	4464 X	4199	-0-	-265	-0-	4174	2	25	9	N	23	23	8			-0-
01	4464 X	3260	-0-	-1204	-0-	3252	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	4032 X	3465	-0-	-567	-0-	3445	2	20	9	N	18	18	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5321	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5443	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2738	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3941	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3377	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3551	2	4	9	N	4	4	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3163	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3170	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3175	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3219	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3165	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2767	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					34
10	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					34
11	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					34
12	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					34
01	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					34
*02	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					34

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	2819	-0-	-481	-0-	2802	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	3410	X	2887	-0-	-523	-0-	2862	2	25	9	N	23	23	8			-0-
11	3030	X	2936	-0-	-94	-0-	2923	2	13	9	N	12	12	8			-0-
12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3442	2	32	9	N	29	29	8			-0-
01	3131	X	2645	-0-	-486	-0-	2635	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	2744	X	2738	-0-	-6	-0-	2715	2	23	9	N	21	21	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3158	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3246	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2954	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2861	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2963	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2424	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

09	2370	X	1794	-0-	-576	-0-	1794	2			N	-0-					116
10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					116
11	2370	X	1906	-0-	-464	-0-	1817	2	89	9	N	81					197
12	2449	X	2160	-0-	-289	-0-	2160	2			N	-0-	184	1			13
01	2449	X	1550	-0-	-899	-0-	1550	2			N	-0-					13
02	1792	N	1546	-0-	-246	-0-	1546	2			N	-0-					13

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

09	990	N	277	-0-	-713	-0-	276	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	961	N	422	-0-	-539	-0-	421	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1657	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1623	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1362	2	4	9	N	4	4	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					111
10	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					111
11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3966	2	24	9	N	22					133
12	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4012	2	54	9	N	49	161	1			21
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					21
02	3276	X	2598	-0-	-678	-0-	2598	2			N	-0-					21

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

09	2790	X	2500	-0-	-290	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
10	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2815	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4317	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4462	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2622	2	3	9	N	3	3	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	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
10	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
11	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
12	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2474	-0-	-285	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
*02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110 X	3342	-0-	-768	-0-	3342	2			N	-0-					127
10	4247 X	2490	-0-	-1757	-0-	2490	2			N	-0-					127
11	4110 X	1466	-0-	-2644	-0-	1466	2			N	-0-					127
12	3441 X	3352	-0-	-89	-0-	3352	2			N	-0-					127
01	3441 X	1955	-0-	-1486	-0-	1955	2			N	-0-					127
02	3108 X	2297	-0-	-811	-0-	2297	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	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
10	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
11	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
12	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
01	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
*02	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	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	3595	-0-	-65	-0-	3595	2			N	-0-					56
10	3782 X	3338	-0-	-444	-0-	3338	2			N	-0-					56
11	3660 X	3004	-0-	-656	-0-	3004	2			N	-0-					56
12	3782 X	2605	-0-	-1177	-0-	2605	2			N	-0-					56
01	3782 X	2951	-0-	-831	-0-	2951	2			N	-0-					56
02	3360 X	2761	-0-	-599	-0-	2761	2			N	-0-					56

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

09	1830 N	691	-0-	-1139	-0-	691	2			N	-0-					50
10	1891 N	483	-0-	-1408	-0-	483	2			N	-0-					50
11	1110 N	221	-0-	-889	-0-	221	2			N	-0-					50
12	713 N	489	-0-	-224	-0-	489	2			N	-0-					50
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					50
*02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	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	8340 X	6871	-0-	-1469	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
10	7843 X	6981	-0-	-862	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
11	7590 X	6572	-0-	-1018	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
12	7099 X	6470	-0-	-629	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
01	7099 X	5840	-0-	-1259	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
02	6412 X	5116	-0-	-1296	-0-	5116	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	300 N	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					42
10	310 N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					42
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					42
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					42
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					42
*02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					42

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244

09	12870 X	11299	-0-	-1571	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
10	13812 X	13812	-0-	-0-	-0-	13812	2			N	-0-					-0-
11	13290 X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
12	13151 X	13151	-0-	-0-	-0-	13151	2			N	-0-					-0-
01	13299 X	13219	-0-	-80	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
*02	12130 X	12130	-0-	-0-	-0-	12130	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					18
10	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					18
11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					18
12	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					18
01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					18
*02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	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	3330 X	3214	-0-	-116	-0-	3214	2			N	-0-					102
10	3441 X	3302	-0-	-139	-0-	3302	2			N	-0-					102
11	3240 X	3090	-0-	-150	-0-	3090	2			N	-0-					102
12	3348 X	3031	-0-	-317	-0-	3031	2			N	-0-					102
01	3317 X	3136	-0-	-181	-0-	3136	2			N	-0-					102
02	2996 X	2712	-0-	-284	-0-	2712	2			N	-0-					102

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					81
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					81
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					81
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					81
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					81
*02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					81

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

09	5040 X	4727	-0-	-313	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
10	5394 X	5072	-0-	-322	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
11	5220 X	5167	-0-	-53	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
12	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
01	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
02	4816 X	4699	-0-	-117	-0-	4699	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	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					45
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					45
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					45
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					45
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					45
*02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					45

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441

09	2460 N	2090	-0-	-370	-0-	2075	2	15	9	N	14	14	8			-0-
10	2542 N	1834	-0-	-708	-0-	1813	2	21	9	N	19	19	8			-0-
11	2010 N	1530	-0-	-480	-0-	1521	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	2170 N	1582	-0-	-588	-0-	1563	2	19	9	N	17	17	8			-0-
01	1829 N	1363	-0-	-466	-0-	1356	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	1428 N	1332	-0-	-96	-0-	1317	2	15	9	N	14	14	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

09	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
11	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
12	2015 N	1940	-0-	-75	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
01	2015 N	1629	-0-	-386	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
*02	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	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 #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2836	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2944	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2819	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2559	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2818	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2593	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	3060	X	2696	-0-	-364	-0-	2696	2			N	-0-					47
10	3162	X	2711	-0-	-451	-0-	2711	2			N	-0-					47
11	3060	X	2782	-0-	-278	-0-	2782	2			N	-0-					47
12	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	2918	2			N	-0-					47
01	2945	X	2655	-0-	-290	-0-	2655	2			N	-0-					47
*02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					47

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

*03	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
*04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
*05	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
*06	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
*07	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
*08	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
*09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
*10	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
*11	3750	X	772	-0-	-2978	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*12	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
*01	3875	X	3549	-0-	-326	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
*02	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690

09	3660	X	3537	-0-	-123	-0-	3531	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	3844	X	3675	-0-	-169	-0-	3669	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	3810	X	3434	-0-	-376	-0-	3432	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3937	X	3666	-0-	-271	-0-	3659	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3972	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3332	X	3147	-0-	-185	-0-	3144	2	3	9	N	3	3	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

09	3660	X	3580	-0-	-80	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3678	-0-	-104	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3540	-0-	-90	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3643	-0-	-108	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3632	-0-	-88	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3276	-0-	-56	-0-	3276	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	2745	-0-	-1065	-0-	2745	2			N	-0-					191
10	3937	X	2479	-0-	-1458	-0-	2479	2			N	-0-					191
11	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					191
12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					191
01	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					191
02	3556	X	3242	-0-	-314	-0-	3242	2			N	-0-					191

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620 X	1829	-0-	-5791	-0-	1829	2			N	-0-					142
10	7874 X	2078	-0-	-5796	-0-	2078	2			N	-0-					142
11	7440 X	6015	-0-	-1425	-0-	6015	2			N	-0-					142
12	7192 X	1475	-0-	-5717	-0-	1475	2			N	-0-					142
01	4154 X	49	-0-	-4105	-0-	49	2			N	-0-					142
02	5628 X	1825	-0-	-3803	-0-	1825	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	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
10	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
11	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
12	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
01	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
02	4424 X	4388	-0-	-36	-0-	4388	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	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
10	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
11	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
12	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
01	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
*02	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	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	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					18
10	651 N	504	-0-	-147	-0-	504	2			N	-0-					18
11	630 N	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-					18
12	651 N	392	-0-	-259	-0-	392	2			N	-0-					18
01	496 N	284	-0-	-212	-0-	284	2			N	-0-					18
*02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					18

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

09	450 N	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	364 N	322	-0-	-42	-0-	322	2			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	2820 X	1642	-0-	-1178	-0-	1636	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	2914 X	1736	-0-	-1178	-0-	1728	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	2820 X	1702	-0-	-1118	-0-	1698	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	1860 X	1525	-0-	-335	-0-	1517	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2039	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1596 X	1402	-0-	-194	-0-	1395	2	7	9	N	6	6	8			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

09	2250 N	2036	-0-	-214	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
11	2010 N	1992	-0-	-18	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
12	2108 N	1901	-0-	-207	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
01	2170 N	1933	-0-	-237	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
02	1848 N	1583	-0-	-265	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1302	-0-	-258	-0-	1302	2			N	-0-					23
10	1488	N	1160	-0-	-328	-0-	1160	2			N	-0-					23
11	1470	N	1207	-0-	-263	-0-	1207	2			N	-0-					23
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					23
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					23
02	1120	N	757	-0-	-363	-0-	757	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
12	992	N	779	-0-	-213	-0-	779	2			N	-0-					-0-
01	992	N	654	-0-	-338	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					91
10	3379	X	3009	-0-	-370	-0-	3009	2			N	-0-					91
11	3270	X	3165	-0-	-105	-0-	3165	2			N	-0-					91
12	3379	X	2897	-0-	-482	-0-	2897	2			N	-0-					91
01	3379	X	2825	-0-	-554	-0-	2825	2			N	-0-					91
02	3052	X	2807	-0-	-245	-0-	2807	2			N	-0-					91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1281	-0-	-189	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	868	-0-	-651	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	676	-0-	-528	-0-	676	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3829	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3751	X	3748	-0-	-3	-0-	3742	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3693	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3962	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	3751	X	3640	-0-	-111	-0-	3638	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3639	2	2	9	N	2	2	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
10	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
*02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
10	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
*02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	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 #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
*02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1799	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2375	2	20	9	N	18	18	8			-0-
11	2130	N	2057	-0-	-73	-0-	2049	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2180	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	2387	N	2005	-0-	-382	-0-	1997	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2025	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	3279	-0-	-81	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2390	-0-	-1082	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2485	-0-	-987	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
*02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	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	4863	-0-	-27	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4811	-0-	-242	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4337	-0-	-553	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4692	-0-	-330	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
*02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			N	-0-					-0-
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					-0-
01	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	728	N	635	-0-	-93	-0-	635	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

09	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4057	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3840	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4125	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4046	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3755	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3025	2	3	9	N	3	3	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

09	3990	X	3053	-0-	-937	-0-	3040	2	13	9	N	12	12	8			-0-
10	4123	X	3375	-0-	-748	-0-	3357	2	18	9	N	16	16	8			-0-
11	3990	X	3359	-0-	-631	-0-	3351	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	3968	X	3472	-0-	-496	-0-	3451	2	21	9	N	19	19	8			-0-
01	3720	X	3554	-0-	-166	-0-	3542	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	3136	X	3050	-0-	-86	-0-	3038	2	12	9	N	11	11	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
01	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
*02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

09	2760	X	2256	-0-	-504	-0-	2241	2	15	9	N	14	14	8			-0-
10	2852	X	2022	-0-	-830	-0-	2002	2	20	9	N	18	18	8			-0-
11	2490	X	540	-0-	-1950	-0-	538	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
01	2325	X	1346	-0-	-979	-0-	1343	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2100	X	192	-0-	-1908	-0-	189	2	3	9	N	3	3	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

09	7200	X	3272	-0-	-3928	-0-	3272	2			N	-0-					3
10	7440	X	3475	-0-	-3965	-0-	3475	2			N	-0-					3
11	7200	X	4091	-0-	-3109	-0-	4091	2			N	-0-					3
12	7099	X	4133	-0-	-2966	-0-	4133	2			N	-0-					3
01	4061	X	2711	-0-	-1350	-0-	2711	2			N	-0-					3
02	3808	X	39	-0-	-3769	-0-	39	2			N	-0-					3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

09	2790	X	2406	-0-	-384	-0-	2405	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2957	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2790	X	467	-0-	-2323	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	1466	-0-	-1417	-0-	1463	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	2883	X	2779	-0-	-104	-0-	2777	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3690	2	7	9	N	6	6	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
10	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
11	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
*02	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

09	3720	X	3392	-0-	-328	-0-	3392	2			N	-0-					23
10	3968	X	3595	-0-	-373	-0-	3595	2			N	-0-					23
11	3840	X	3465	-0-	-375	-0-	3465	2			N	-0-					23
12	3968	X	3360	-0-	-608	-0-	3360	2			N	-0-					23
01	3658	X	3252	-0-	-406	-0-	3252	2			N	-0-					23
02	3248	X	2715	-0-	-533	-0-	2715	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	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2383	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2093	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2072	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2702	2	14	9	N	13	13	8			-0-
01	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2960	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*02	2800	N	2877	-0-	77	77	2867	2	10	9	N	9	9	8			-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 #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460 X	5137	-0-	-323	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
10	5642 X	5090	-0-	-552	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
11	5280 X	5039	-0-	-241	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
12	5456 X	5168	-0-	-288	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
01	5301 X	5171	-0-	-130	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
02	4788 X	4637	-0-	-151	-0-	4637	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

09	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					120
10	4805 X	4625	-0-	-180	-0-	4625	2			N	-0-					120
11	4650 X	4596	-0-	-54	-0-	4596	2			N	-0-					120
12	4805 X	4785	-0-	-20	-0-	4785	2			N	-0-					120
01	4805 X	4182	-0-	-623	-0-	4182	2			N	-0-					120
02	4340 X	2944	-0-	-1396	-0-	2944	2			N	-0-					120

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

09	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					58
10	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					58
11	2640 N	2628	-0-	-12	-0-	2628	2			N	-0-					58
12	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					58
01	2790 N	2686	-0-	-104	-0-	2686	2			N	-0-					58
02	2464 N	2410	-0-	-54	-0-	2410	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	2128	-0-	-962	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
10	3193 X	1897	-0-	-1296	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
11	2100 X	1861	-0-	-239	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
12	2201 X	2112	-0-	-89	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
01	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
*02	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790

09	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
10	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
11	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
12	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
01	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
*02	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	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	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
10	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
11	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
12	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
01	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
*02	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	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	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					13
10	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					13
11	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					13
12	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					13
01	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					13
*02	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	5210	-0-	-100	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
10	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5269	-0-	-11	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
12	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5383	-0-	-197	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4814	-0-	-226	-0-	4814	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	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					5
10	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					5
11	4290	X	3700	-0-	-590	-0-	3700	2			N	-0-					5
12	4433	X	3825	-0-	-608	-0-	3825	2			N	-0-					5
01	4433	X	3764	-0-	-669	-0-	3764	2			N	-0-					5
02	4004	X	3636	-0-	-368	-0-	3636	2			N	-0-					5

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658

09	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
11	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
*02	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

09	9150	X	7663	-0-	-1487	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	7668	-0-	-1787	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7169	-0-	-1351	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7274	-0-	-1034	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	5964	-0-	-2313	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6403	-0-	-737	-0-	6403	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

09	960	N	923	-0-	-37	-0-	923	2			N	-0-					-0-
10	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
01	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	2			N	-0-					-0-
*02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

09	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	1621	2	17	9	N	15					97
10	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1544	2	17	9	N	15					112
11	1650	N	1374	-0-	-276	-0-	1374	2			N	-0-					112
12	1705	N	1397	-0-	-308	-0-	1397	2			N	-0-					112
01	1550	N	1159	-0-	-391	-0-	1159	2			N	-0-					112
*02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					112

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592

09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	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 #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620 N	1480	-0-	-140	-0-	1479	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2383	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2262	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1715	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2151	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1639	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	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5464	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5672	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5625	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5980	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5609	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4956 X	4856	-0-	-100	-0-	4855	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

09	3810 X	84	-0-	-3726	-0-	84	2			N	-0-					17
10	3906 X	48	-0-	-3858	-0-	48	2			N	-0-					17
11	3720 X	247	-0-	-3473	-0-	247	2			N	-0-					17
12	3224 X	696	-0-	-2528	-0-	696	2			N	-0-					17
01	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1670	2	11	9	N	10					27
*02	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	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	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
12	620 N	338	-0-	-282	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
*02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

09	5940 X	4715	-0-	-1225	-0-	4704	2	11	9	N	10					70
10	5828 X	5596	-0-	-232	-0-	5596	2			N	-0-					70
11	5640 X	5616	-0-	-24	-0-	5616	2			N	-0-					70
12	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6222	2	6	9	N	5					75
01	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-					75
02	5236 X	4497	-0-	-739	-0-	4497	2			N	-0-					75

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

09	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
10	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
11	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
12	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
01	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
02	3836 X	3386	-0-	-450	-0-	3386	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	1620 N	1605	-0-	-15	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
10	1674 N	1639	-0-	-35	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
12	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
01	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
02	1484 N	1412	-0-	-72	-0-	1412	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 #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
12	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
01	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
*02	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	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	5100 X	5047	-0-	-53	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
10	5022 X	4940	-0-	-82	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
11	4770 X	4617	-0-	-153	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
12	5208 X	4697	-0-	-511	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
01	5208 X	4398	-0-	-810	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
*02	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	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	870 N	712	-0-	-158	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	899 N	835	-0-	-64	-0-	835	2			N	-0-					-0-
11	810 N	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
01	837 N	614	-0-	-223	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	728 N	224	-0-	-504	-0-	224	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	4740 X	4623	-0-	-117	-0-	4623	2			N	-0-					150
10	4929 X	4644	-0-	-285	-0-	4644	2			N	-0-					150
11	4770 X	4075	-0-	-695	-0-	4075	2			N	-0-					150
12	4929 X	4916	-0-	-13	-0-	4916	2			N	-0-					150
01	4805 X	4052	-0-	-753	-0-	4052	2			N	-0-					150
02	4312 X	4097	-0-	-215	-0-	4097	2			N	-0-					150

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

*09	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					170
*10	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					170
*11	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					170
*12	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					170
*01	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					170
*02	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					170

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

09	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
10	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
11	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
12	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
01	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
*02	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

09	3000 X	2626	-0-	-374	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
10	4061 X	2740	-0-	-1321	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
11	3930 X	2772	-0-	-1158	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
12	4061 X	3027	-0-	-1034	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
01	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
*02	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3407	-0-	-103	-0-	3407	2			N	-0-					122
10	3689 X	3416	-0-	-273	-0-	3414	2	2	9	N	2					124
11	3570 X	3298	-0-	-272	-0-	3298	2			N	-0-					124
12	3689 X	3579	-0-	-110	-0-	3579	2			N	-0-					124
01	3627 X	3576	-0-	-51	-0-	3576	2			N	-0-					124
02	3192 X	3034	-0-	-158	-0-	3034	2			N	-0-					124

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

09	3810 X	3258	-0-	-552	-0-	3258	2			N	-0-					69
*10	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4149	2	130	9	N	118					187
*11	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-	187	1			-0-
*12	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
*01	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
*02	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	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	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
10	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
11	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
12	2604 X	2532	-0-	-72	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
01	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
*02	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
10	992 N	783	-0-	-209	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	4320	-0-	1320	1320	4320	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	4400	-0-	1300	2620	4400	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	4607	-0-	1507	4127	4607	2			N	-0-					-0-
*02	7980 X	3853	-0-	-4127	-0-	3853	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
01	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	420 N	363	-0-	-57	-0-	363	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

09	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
10	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
11	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
12	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
01	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
*02	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					173
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					173
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					173
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					173
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					173
*02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					173

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					35
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					35
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					35
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					35
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					35
*02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					35

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

09	3000	N	4549	-0-	1549	4055	4549	2			N	-0-					60
10	7895	X	3840	-0-	-4055	-0-	3840	2			N	-0-					60
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					60
12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					60
01	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					60
*02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					60

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

09	7710	X	6967	-0-	-743	-0-	6967	2			N	-0-					47
10	7967	X	2364	-0-	-5603	-0-	2364	2			N	-0-					47
11	7710	X	6191	-0-	-1519	-0-	6191	2			N	-0-					47
12	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2			N	-0-					47
01	7192	X	2204	-0-	-4988	-0-	2204	2			N	-0-					47
02	6496	X	2613	-0-	-3883	-0-	2613	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	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	12223	2	43	9	N	39	39	8			-0-
10	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11069	2	63	9	N	57	57	8			-0-
11	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9802	2	28	9	N	25	25	8			-0-
12	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9237	2	55	9	N	50	50	8			-0-
01	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8670	2	21	9	N	19	19	8			-0-
*02	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8258	2	45	9	N	41	41	8			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

09	5400	X	5126	-0-	-274	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5210	-0-	-370	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4662	-0-	-438	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5019	-0-	-282	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4915	-0-	-386	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4125	-0-	-663	-0-	4125	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					129
10	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					129
11	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					129
12	2387 N	2246	-0-	-141	-0-	2246	2			N	-0-					129
01	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					129
*02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	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	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
10	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
11	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
12	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
01	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
*02	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

09	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3285	-0-	185	185	3285	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3482	-0-	482	667	3482	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3201	-0-	101	768	3201	2			N	-0-					-0-
01	3049 X	2281	-0-	-768	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
*02	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	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	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
10	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
11	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
12	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
01	4278 X	2711	-0-	-1567	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
02	3864 X	12	-0-	-3852	-0-	12	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

09	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
10	4526 X	4405	-0-	-121	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
11	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
12	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
01	4526 X	1887	-0-	-2639	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
*02	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	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	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1247	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1336	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1580	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1405	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1642	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1315	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	2250 N	2236	-0-	-14	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
10	2325 X	1854	-0-	-471	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
11	2250 X	1930	-0-	-320	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
12	2325 X	1900	-0-	-425	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
01	2325 X	1943	-0-	-382	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
02	2100 X	1577	-0-	-523	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830 X	4591	-0-	-239	-0-	4588	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4991 X	4887	-0-	-104	-0-	4880	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4856	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	4867 X	4708	-0-	-159	-0-	4700	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	4898 X	4864	-0-	-34	-0-	4860	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	4536 X	4193	-0-	-343	-0-	4190	2	3	9	N	3	3	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

09	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					52
10	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					52
11	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	1793	2			N	-0-					52
12	2387 N	1966	-0-	-421	-0-	1966	2			N	-0-					52
01	2046 N	1947	-0-	-99	-0-	1947	2			N	-0-					52
*02	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					52

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

09	1950 X	1195	-0-	-755	-0-	1195	2			N	-0-					20
10	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					20
11	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					20
12	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					20
01	2015 X	1341	-0-	-674	-0-	1341	2			N	-0-					20
02	1820 X	892	-0-	-928	-0-	892	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

09	5820 X	4495	-0-	-1325	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
10	6014 X	4019	-0-	-1995	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
11	5370 X	3695	-0-	-1675	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
12	5239 X	3548	-0-	-1691	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
01	5239 X	3247	-0-	-1992	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
02	4200 X	3168	-0-	-1032	-0-	3168	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

09	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					49
10	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					49
11	4320 X	4270	-0-	-50	-0-	4270	2			N	-0-					49
12	4464 X	4250	-0-	-214	-0-	4250	2			N	-0-					49
01	4464 X	4258	-0-	-206	-0-	4258	2			N	-0-					49
02	4032 X	3619	-0-	-413	-0-	3619	2			N	-0-					49

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

09	2220 N	2191	-0-	-29	-0-	2187	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2549	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2737	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2643	2	13	9	N	12	12	8			-0-
01	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2494	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*02	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2259	2	6	9	N	5	5	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

09	7170 X	6032	-0-	-1138	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
10	7192 X	5558	-0-	-1634	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
11	6960 X	5367	-0-	-1593	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
12	7192 X	6447	-0-	-745	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
01	6913 X	6162	-0-	-751	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
02	5628 X	5542	-0-	-86	-0-	5542	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 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	7620 X	7378	-0-	-242	-0-	7378	2			N	-0-					90
10	7781 X	7682	-0-	-99	-0-	7676	2	6	9	N	5					95
11	7590 X	7348	-0-	-242	-0-	7348	2			N	-0-					95
12	7843 X	7493	-0-	-350	-0-	7493	2			N	-0-					95
01	7843 X	7441	-0-	-402	-0-	7441	2			N	-0-					95
02	6944 X	5361	-0-	-1583	-0-	5361	2			N	-0-					95

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

09	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					13
10	4991 X	4394	-0-	-597	-0-	4394	2			N	-0-					13
11	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2			N	-0-					13
12	4991 X	4797	-0-	-194	-0-	4797	2			N	-0-					13
01	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					13
02	4508 X	3336	-0-	-1172	-0-	3336	2			N	-0-					13

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

09	6330 X	5899	-0-	-431	-0-	5899	2			N	-0-					140
10	6541 X	5785	-0-	-756	-0-	5785	2			N	-0-					140
11	5910 X	5533	-0-	-377	-0-	5533	2			N	-0-					140
12	6107 X	5689	-0-	-418	-0-	5689	2			N	-0-					140
01	6107 X	5687	-0-	-420	-0-	5687	2			N	-0-					140
02	5516 X	5320	-0-	-196	-0-	5320	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

09	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
10	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
11	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
12	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
01	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
*02	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

09	4260 X	3996	-0-	-264	-0-	3996	2			N	-0-					17
10	4402 X	4172	-0-	-230	-0-	4172	2			N	-0-					17
11	4260 X	3785	-0-	-475	-0-	3785	2			N	-0-					17
12	4309 X	3799	-0-	-510	-0-	3799	2			N	-0-					17
01	4185 X	3909	-0-	-276	-0-	3909	2			N	-0-					17
*02	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	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	2880 X	1727	-0-	-1153	-0-	1716	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3107	2	32	9	N	29	29	8			-0-
11	2880 X	1497	-0-	-1383	-0-	1489	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2717	2	30	9	N	27	27	8			-0-
01	3131 X	1501	-0-	-1630	-0-	1494	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	2828 X	2319	-0-	-509	-0-	2295	2	24	9	N	22	22	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

09	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					118
10	3255 X	2505	-0-	-750	-0-	2505	2			N	-0-					118
11	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					118
12	4185 X	3561	-0-	-624	-0-	3561	2			N	-0-					118
01	4185 X	3759	-0-	-426	-0-	3759	2			N	-0-					118
02	3780 X	2415	-0-	-1365	-0-	2415	2			N	-0-					118

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4272	-0-	-648	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4400	-0-	-622	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4033	-0-	-437	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3852	-0-	-767	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4041	-0-	-578	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3672	-0-	-304	-0-	3672	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10950	X	8755	-0-	-2195	-0-	8755	2			N	-0-					95
10	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	2			N	-0-					95
11	9360	X	7667	-0-	-1693	-0-	7667	2			N	-0-					95
12	9455	X	7145	-0-	-2310	-0-	7145	2			N	-0-					95
01	9827	X	9587	-0-	-240	-0-	9587	2			N	-0-					95
02	8876	X	6737	-0-	-2139	-0-	6737	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	993	-0-	-327	-0-	993	2			N	-0-					10
10	1271	N	1041	-0-	-230	-0-	1041	2			N	-0-					10
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					10
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					10
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					10
*02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					10

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					43
10	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-					43
11	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	2			N	-0-					43
12	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	2			N	-0-					43
01	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-					43
*02	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					43

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	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					83
10	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					83
11	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					83
12	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					83
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					83
*02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					32
10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					32
11	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					32
12	2263	X	1408	-0-	-855	-0-	1408	2			N	-0-					32
01	2263	X	2183	-0-	-80	-0-	2183	2			N	-0-					32
*02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					32

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	723	-0-	-387	-0-	723	2			N	-0-					48
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					48
11	1110	N	954	-0-	-156	-0-	954	2			N	-0-					48
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					48
01	1147	N	675	-0-	-472	-0-	675	2			N	-0-					48
*02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					48

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9840 X	4389	-0-	-5451	-0-	4389	2			N	-0-					187
10	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	10886	2			N	-0-					187
11	9570 X	7259	-0-	-2311	-0-	7259	2			N	-0-					187
12	9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	2			N	-0-					187
01	10168 X	6112	-0-	-4056	-0-	6112	2			N	-0-					187
02	9184 X	8129	-0-	-1055	-0-	8129	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	2977 X	2256	-0-	-721	-0-	2256	2			N	-0-					60
10	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					60
11	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					60
12	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					60
01	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					60
*02	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					60

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

09	3930 X	2845	-0-	-1085	-0-	2845	2			N	-0-					162
10	4061 X	2778	-0-	-1283	-0-	2778	2			N	-0-					162
11	3930 X	2605	-0-	-1325	-0-	2605	2			N	-0-					162
12	2945 X	2514	-0-	-431	-0-	2514	2			N	-0-					162
01	2945 X	2481	-0-	-464	-0-	2481	2			N	-0-					162
02	2660 X	2188	-0-	-472	-0-	2188	2			N	-0-					162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

*03	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
*04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
*05	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
*06	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
*07	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
*08	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
*09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
*10	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
*11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
*12	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
*01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
*02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462

09	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4082	2	19	9	N	17	17	8			-0-
10	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5776	2	40	9	N	36	36	8			-0-
11	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5419	2	19	9	N	17	17	8			-0-
12	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5483	2	40	9	N	36	36	8			-0-
01	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4979	2	14	9	N	13	13	8			-0-
*02	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4049	2	29	9	N	26	26	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	4294	-0-	-2426	-0-	4294	2			N	-0-					80
10	3968 X	2711	-0-	-1257	-0-	2711	2			N	-0-					80
11	4800 X	3900	-0-	-900	-0-	3900	2			N	-0-					80
12	4960 X	1643	-0-	-3317	-0-	1643	2			N	-0-					80
01	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			N	-0-					80
*02	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			N	-0-					80

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 #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
10	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
11	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
12	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
01	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
*02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	2725	-0-	-2705	-0-	2725	2			N	-0-					92
10	5270	X	3364	-0-	-1906	-0-	3364	2			N	-0-					92
11	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					92
12	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					92
01	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					92
*02	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					92

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4886	-0-	1886	6637	4867	2	19	9	N	17	17	8			-0-
10	11448	X	4811	-0-	-6637	-0-	4782	2	29	9	N	26	26	8			-0-
11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4787	2	12	9	N	11	11	8			-0-
12	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3052	2	18	9	N	16	16	8			-0-
01	2728	X	1502	-0-	-1226	-0-	1498	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2464	X	8	-0-	-2456	-0-	8	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					40
10	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					40
11	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2533	2	6	9	N	5					45
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2382	2	28	9	N	25					70
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					70
*02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					70

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					44
10	6975	X	4791	-0-	-2184	-0-	4791	2			N	-0-					44
11	6750	X	6296	-0-	-454	-0-	6296	2			N	-0-					44
12	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					44
01	5642	X	5087	-0-	-555	-0-	5087	2			N	-0-					44
02	5880	X	3614	-0-	-2266	-0-	3614	2			N	-0-					44

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4261	2	43	9	N	39					58
10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					58
11	4080	X	3863	-0-	-217	-0-	3845	2	18	9	N	16					74
12	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					74
01	4216	X	3877	-0-	-339	-0-	3827	2	50	9	N	45					119
02	3808	X	3782	-0-	-26	-0-	3725	2	57	9	N	52	150	1			21

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	3258	-0-	-1482	-0-	3258	2			N	-0-					130
10	4898	X	3959	-0-	-939	-0-	3959	2			N	-0-					130
11	4740	X	3679	-0-	-1061	-0-	3679	2			N	-0-					130
12	4061	X	2956	-0-	-1105	-0-	2956	2			N	-0-					130
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					130
*02	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					130

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 #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					19
10	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					19
11	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					19
12	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2			N	-0-					19
01	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			N	-0-					19
*02	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					19

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

09	4230	X	3574	-0-	-656	-0-	3574	2			N	-0-					44
10	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					44
11	4230	X	1617	-0-	-2613	-0-	1617	2			N	-0-					44
12	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					44
01	4371	X	2052	-0-	-2319	-0-	2052	2			N	-0-					44
*02	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	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	3330	X	2736	-0-	-594	-0-	2736	2			N	-0-					169
10	3441	X	3110	-0-	-331	-0-	3110	2			N	-0-					169
11	3330	X	2901	-0-	-429	-0-	2901	2			N	-0-					169
12	3441	X	2943	-0-	-498	-0-	2943	2			N	-0-					169
01	3224	X	1944	-0-	-1280	-0-	1944	2			N	-0-					169
*02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					169

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

09	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					164
10	6076	X	5756	-0-	-320	-0-	5756	2			N	-0-					164
11	6930	X	6645	-0-	-285	-0-	6645	2			N	-0-					164
12	7161	X	3074	-0-	-4087	-0-	3074	2			N	-0-					164
01	7161	X	5113	-0-	-2048	-0-	5113	2			N	-0-					164
02	6468	X	3011	-0-	-3457	-0-	3011	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	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					20
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					20
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					20
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					20
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					20
*02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					20

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

09	3540	X	3373	-0-	-167	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3474	-0-	-184	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3377	-0-	-103	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3429	-0-	-167	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3114	-0-	-451	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2967	-0-	-197	-0-	2967	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

09	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					172
10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					172
11	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					172
12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					172
01	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					172
*02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					172

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 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	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					142
10	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					142
11	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			N	-0-					142
12	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2			N	-0-					142
01	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					142
*02	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	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	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5298	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4319	2	13	9	N	12	12	8			-0-
11	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4474	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3552	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2572	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4297	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	1290 N	734	-0-	-556	-0-	734	2			N	-0-					18
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					18
11	1290 N	1188	-0-	-102	-0-	1188	2			N	-0-					18
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					18
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					18
*02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	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	5850 X	5473	-0-	-377	-0-	5473	2			N	-0-					104
10	6045 X	5446	-0-	-599	-0-	5446	2			N	-0-					104
11	5850 X	3996	-0-	-1854	-0-	3996	2			N	-0-					104
12	5642 X	4095	-0-	-1547	-0-	4095	2			N	-0-					104
01	5642 X	5201	-0-	-441	-0-	5201	2			N	-0-					104
*02	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	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	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4267	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4411	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4299	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4387	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4623	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4417	2	4	9	N	4	4	8			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

09	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
10	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
11	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
12	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
01	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
*02	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	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	6540 X	5313	-0-	-1227	-0-	5313	2			N	-0-					12
10	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					12
11	6450 X	5663	-0-	-787	-0-	5663	2			N	-0-					12
12	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					12
01	7161 X	5348	-0-	-1813	-0-	5348	2			N	-0-					12
02	6468 X	3185	-0-	-3283	-0-	3185	2			N	-0-					12

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					119
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					119
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					119
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					119
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					119
*02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2746	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2879	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3293	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3113	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2542	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2044	X	1915	-0-	-129	-0-	1914	2	1	9	N	1	1	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	5488	-0-	-572	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	4969	-0-	-1014	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5737	-0-	-113	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5235	-0-	-810	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5679	-0-	-366	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4892	-0-	-456	-0-	4892	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
10	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
11	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
12	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
01	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2665	-0-	-471	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 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	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3815	-0-	-715	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3832	-0-	-849	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	2810	-0-	-1871	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3961	-0-	-267	-0-	3961	2			N	-0-					-0-

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	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					37
10	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					37
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					37
12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					37
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					37
*02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
10	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
11	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
*02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	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 #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
10	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
11	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
*02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	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	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
10	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
11	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
12	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
01	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
*02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	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	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					118
10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					118
11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3192	2	2	9	N	2					120
12	3534	X	2183	-0-	-1351	-0-	2183	2			N	-0-					120
01	3534	X	2009	-0-	-1525	-0-	2009	2			N	-0-					120
02	3192	X	2069	-0-	-1123	-0-	2069	2			N	-0-					120

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					80
10	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1104	2			N	-0-					80
11	1170	N	1010	-0-	-160	-0-	1010	2			N	-0-					80
12	1209	N	960	-0-	-249	-0-	960	2			N	-0-					80
01	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	2			N	-0-					80
02	952	N	928	-0-	-24	-0-	928	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	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					40
10	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			N	-0-					40
11	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					40
12	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					40
01	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					40
*02	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

09	3300	X	1904	-0-	-1396	-0-	1904	2			N	-0-					53
10	3348	X	1814	-0-	-1534	-0-	1814	2			N	-0-					53
11	2760	X	1810	-0-	-950	-0-	1810	2			N	-0-					53
12	2170	X	1654	-0-	-516	-0-	1654	2			N	-0-					53
01	2046	X	1855	-0-	-191	-0-	1855	2			N	-0-					53
02	1764	X	1570	-0-	-194	-0-	1570	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	5790	X	5082	-0-	-708	-0-	5082	2			N	-0-					62
10	5983	X	5957	-0-	-26	-0-	5957	2			N	-0-					62
11	5790	X	4970	-0-	-820	-0-	4970	2			N	-0-					62
12	5487	X	4482	-0-	-1005	-0-	4482	2			N	-0-					62
01	5952	X	4955	-0-	-997	-0-	4955	2			N	-0-					62
02	5376	X	4780	-0-	-596	-0-	4780	2			N	-0-					62

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	3886	-0-	-404	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4171	-0-	-262	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4102	-0-	-188	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3791	-0-	-642	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3914	-0-	-519	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3490	-0-	-346	-0-	3490	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

09	960	N	218	-0-	-742	-0-	218	2			N	-0-					54
10	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					54
11	900	N	461	-0-	-439	-0-	461	2			N	-0-					54
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					54
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					54
*02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	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	2561	-0-	-469	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2862	-0-	-269	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	1845	-0-	-1185	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2990	-0-	-141	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2317	-0-	-259	-0-	2317	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

09	4230	X	2814	-0-	-1416	-0-	2814	2			N	-0-					37
10	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					37
11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					37
12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					37
01	3596	X	2790	-0-	-806	-0-	2790	2			N	-0-					37
*02	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	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	620	N	370	-0-	-250	-0-	370	2			N	-0-					18
11	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	2			N	-0-					18
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					18
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					18
*02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					18

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					50
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					50
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					50
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					50
01	1054	N	974	-0-	-80	-0-	974	2			N	-0-					50
02	952	N	703	-0-	-249	-0-	703	2			N	-0-					50

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

09	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
11	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
12	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2669	-0-	-989	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3188	-0-	-116	-0-	3188	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					146
10	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-	146	1			-0-
11	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
12	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
01	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
*02	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2469	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2511	N	2396	-0-	-115	-0-	2393	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2540	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2567	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2529	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2380	N	2293	-0-	-87	-0-	2291	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3322	2	37	9	N	34					127
10	3441	X	3430	-0-	-11	-0-	3405	2	25	9	N	23					150
11	3330	X	3265	-0-	-65	-0-	3262	2	3	9	N	3					153
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3434	2	37	9	N	34					187
01	3441	X	3291	-0-	-150	-0-	3291	2			N	-0-					187
02	3108	X	3009	-0-	-99	-0-	3009	2			N	-0-					187

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
11	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
01	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
*02	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	741	-0-	-2859	-0-	741	2			N	-0-					57
10	3689	X	960	-0-	-2729	-0-	960	2			N	-0-					57
11	3570	X	1019	-0-	-2551	-0-	1019	2			N	-0-					57
12	3472	X	890	-0-	-2582	-0-	890	2			N	-0-					57
01	2542	X	1376	-0-	-1166	-0-	1376	2			N	-0-					57
*02	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					57

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	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					105
10	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					105
11	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					105
12	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					105
01	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					105
*02	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3685	-0-	-2045	-0-	3682	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5921	X	5195	-0-	-726	-0-	5188	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	5730	X	5045	-0-	-685	-0-	5042	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	5239	X	2965	-0-	-2274	-0-	2962	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	5208	X	1858	-0-	-3350	-0-	1857	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4704	X	3129	-0-	-1575	-0-	3127	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
FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2254	-0-	-1616	-0-	2254	2			N	-0-					20
10	3999 X	3506	-0-	-493	-0-	3506	2			N	-0-					20
11	3870 X	2440	-0-	-1430	-0-	2440	2			N	-0-					20
12	3999 X	3731	-0-	-268	-0-	3731	2			N	-0-					20
01	3999 X	2728	-0-	-1271	-0-	2728	2			N	-0-					20
02	3164 X	2994	-0-	-170	-0-	2994	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

09	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
10	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
11	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
12	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
01	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
*02	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	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	1740 X	1273	-0-	-467	-0-	1273	2			N	-0-					147
10	1581 X	1209	-0-	-372	-0-	1209	2			N	-0-					147
11	1500 X	939	-0-	-561	-0-	939	2			N	-0-					147
12	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					147
01	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					147
*02	2800 N	2901	-0-	101	101	2901	2			N	-0-					147

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514

09	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
10	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
11	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
12	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
01	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
*02	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

09	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
10	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
11	990 X	838	-0-	-152	-0-	838	2			N	-0-					-0-
12	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
01	1023 X	765	-0-	-258	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*02	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

09	3420 X	2895	-0-	-525	-0-	2895	2			N	-0-					33
10	3534 X	3000	-0-	-534	-0-	3000	2			N	-0-					33
11	3420 X	2955	-0-	-465	-0-	2955	2			N	-0-					33
12	3317 X	2674	-0-	-643	-0-	2674	2			N	-0-					33
01	3317 X	2815	-0-	-502	-0-	2815	2			N	-0-					33
02	2772 X	2328	-0-	-444	-0-	2328	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	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					22
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					22
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					22
12	992 N	879	-0-	-113	-0-	879	2			N	-0-					22
01	899 N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-					22
02	784 N	752	-0-	-32	-0-	752	2			N	-0-					22

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3732	-0-	-648	-0-	3732	2			N	-0-					75
10	4433 X	4068	-0-	-365	-0-	4068	2			N	-0-					75
11	4260 X	3970	-0-	-290	-0-	3970	2			N	-0-					75
12	4309 X	4067	-0-	-242	-0-	4067	2			N	-0-					75
01	4061 X	3394	-0-	-667	-0-	3394	2			N	-0-					75
02	3696 X	3406	-0-	-290	-0-	3406	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	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
10	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
11	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
12	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
01	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
*02	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	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	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					27
10	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					27
11	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					27
12	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					27
01	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					27
*02	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	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	4029	-0-	-141	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
10	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
11	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
12	4309 X	3534	-0-	-775	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
01	4309 X	3599	-0-	-710	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
02	3892 X	3835	-0-	-57	-0-	3835	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	2730 X	2511	-0-	-219	-0-	2502	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	2821 X	2527	-0-	-294	-0-	2514	2	13	9	N	12	12	8			-0-
11	2730 X	2463	-0-	-267	-0-	2457	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3193	2	15	9	N	14	14	8			-0-
01	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2768	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*02	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2327	2	9	9	N	8	8	8			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

09	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					127
10	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			N	-0-					127
11	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					127
12	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					127
01	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					127
*02	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	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	3774 X	2065	-0-	-1709	-0-	2065	2			N	-0-					86
10	2821 X	2184	-0-	-637	-0-	2184	2			N	-0-					86
11	2730 X	2031	-0-	-699	-0-	2031	2			N	-0-					86
12	2821 X	1701	-0-	-1120	-0-	1701	2			N	-0-					86
01	2356 X	2037	-0-	-319	-0-	2037	2			N	-0-					86
02	1960 X	1745	-0-	-215	-0-	1745	2			N	-0-					86

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 #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					65
10	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					65
11	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					65
12	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					65
01	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					65
*02	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	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	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
10	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
11	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
12	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
01	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
*02	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

09	3840 X	2948	-0-	-892	-0-	2948	2			N	-0-					145
10	3968 X	2479	-0-	-1489	-0-	2479	2			N	-0-					145
11	3840 X	2461	-0-	-1379	-0-	2461	2			N	-0-					145
12	3968 X	2041	-0-	-1927	-0-	2041	2			N	-0-					145
01	3968 X	2388	-0-	-1580	-0-	2388	2			N	-0-					145
02	2744 X	2285	-0-	-459	-0-	2285	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	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
10	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
11	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
12	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
01	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
*02	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	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	1788	-0-	-792	-0-	1771	2	17	9	N	15					190
10	2666 N	1716	-0-	-950	-0-	1716	2			N	-0-					190
11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					190
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					190
01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					190
*02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					190

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615

09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
12	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
*02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

09	6810 X	5064	-0-	-1746	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
10	9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
11	10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
12	10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
01	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
*02	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	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 #: 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	2442 X	1753	-0-	-689	-0-	1753	2			N	-0-					117
10	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					117
11	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					117
12	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					117
01	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					117
*02	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					117

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710

09	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
11	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
12	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
01	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
*02	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

09	2250 N	1985	-0-	-265	-0-	1985	2			N	-0-					33
10	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					33
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					33
12	2046 N	1678	-0-	-368	-0-	1678	2			N	-0-					33
01	2015 N	1737	-0-	-278	-0-	1737	2			N	-0-					33
02	1848 N	1517	-0-	-331	-0-	1517	2			N	-0-					33

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

09	4050 X	3915	-0-	-135	-0-	3915	2			N	-0-					90
10	4185 X	4063	-0-	-122	-0-	4063	2			N	-0-					90
11	4050 X	3755	-0-	-295	-0-	3755	2			N	-0-					90
12	4154 X	3867	-0-	-287	-0-	3867	2			N	-0-					90
01	4154 X	3706	-0-	-448	-0-	3706	2			N	-0-					90
02	3668 X	3499	-0-	-169	-0-	3499	2			N	-0-					90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

09	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
10	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
11	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
12	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
01	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
*02	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

09	8070 X	7898	-0-	-172	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
10	8277 X	8213	-0-	-64	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
11	8010 X	7700	-0-	-310	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
12	8153 X	7806	-0-	-347	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
01	8215 X	5806	-0-	-2409	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
02	7420 X	5466	-0-	-1954	-0-	5466	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	2564	-0-	-496	-0-	2564	2			N	-0-					100
10	3162 X	1912	-0-	-1250	-0-	1912	2			N	-0-					100
11	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					100
12	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					100
01	3162 X	1762	-0-	-1400	-0-	1762	2			N	-0-					100
*02	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					100

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
12	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	616	N	569	-0-	-47	-0-	569	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	3790	-0-	-50	-0-	3758	2	32	9	N	29	29	8			-0-
10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4095	2	54	9	N	49	49	8			-0-
11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4160	2	23	9	N	21	21	8			-0-
12	3968	X	3507	-0-	-461	-0-	3461	2	46	9	N	42	42	8			-0-
01	3968	X	2870	-0-	-1098	-0-	2852	2	18	9	N	16	16	8			-0-
02	3584	X	2819	-0-	-765	-0-	2799	2	20	9	N	18	18	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	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					27
10	2325	X	1889	-0-	-436	-0-	1889	2			N	-0-					27
11	2250	X	1956	-0-	-294	-0-	1956	2			N	-0-					27
12	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					27
01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					27
*02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					27

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
11	960	N	866	-0-	-94	-0-	866	2			N	-0-					-0-
12	992	N	655	-0-	-337	-0-	655	2			N	-0-					-0-
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
*02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	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	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4350	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3827	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2826	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3880	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2227	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4301	2	8	9	N	7	7	8			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

09	1740	N	909	-0-	-831	-0-	909	2			N	-0-					18
10	1364	N	905	-0-	-459	-0-	905	2			N	-0-					18
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2			N	-0-					18
12	930	N	664	-0-	-266	-0-	664	2			N	-0-					18
01	899	N	578	-0-	-321	-0-	578	2			N	-0-					18
02	616	N	544	-0-	-72	-0-	544	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	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
*02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	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 #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 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	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					45
10	2449	X	2167	-0-	-282	-0-	2167	2			N	-0-					45
11	2370	X	2072	-0-	-298	-0-	2072	2			N	-0-					45
12	2449	X	1986	-0-	-463	-0-	1986	2			N	-0-					45
01	2356	X	1686	-0-	-670	-0-	1686	2			N	-0-					45
02	2100	X	816	-0-	-1284	-0-	816	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
10	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
11	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
12	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
01	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
*02	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					83
10	3565	X	3516	-0-	-49	-0-	3516	2			N	-0-					83
11	3450	X	3249	-0-	-201	-0-	3249	2			N	-0-					83
12	3627	X	3018	-0-	-609	-0-	3018	2			N	-0-					83
01	3627	X	3223	-0-	-404	-0-	3223	2			N	-0-					83
*02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	X	1703	-0-	-607	-0-	1703	2			N	-0-					55
10	2573	X	1691	-0-	-882	-0-	1656	2	35	9	N	32					87
11	2490	X	1704	-0-	-786	-0-	1704	2			N	-0-					87
12	2573	X	1705	-0-	-868	-0-	1705	2			N	-0-					87
01	1984	X	1726	-0-	-258	-0-	1726	2			N	-0-					87
02	1596	N	1514	-0-	-82	-0-	1514	2			N	-0-					87

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					79
10	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					79
11	3720	X	3277	-0-	-443	-0-	3277	2			N	-0-					79
12	3844	X	3327	-0-	-517	-0-	3327	2			N	-0-					79
01	3844	X	3226	-0-	-618	-0-	3226	2			N	-0-					79
02	3360	X	3043	-0-	-317	-0-	3043	2			N	-0-					79

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	927	-0-	-1473	-0-	927	2			N	-0-					87
10	2325	N	782	-0-	-1543	-0-	782	2			N	-0-					87
11	1470	N	747	-0-	-723	-0-	747	2			N	-0-					87
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					87
01	3100	N	3469	-0-	369	369	3469	2			N	-0-					87
*02	1928	N	1559	-0-	-369	-0-	1559	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	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2960	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2510	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2571	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	3069	X	2662	-0-	-407	-0-	2650	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01	3069	X	700	-0-	-2369	-0-	699	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2772	X	2151	-0-	-621	-0-	2144	2	7	9	N	6	6	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	3000 N	677	-0-	-2323	238	677	2			N	-0-					77
10	1302 X	697	-0-	-605	-0-	697	2			N	-0-					77
11	1260 X	674	-0-	-586	-0-	674	2			N	-0-					77
12	1302 X	756	-0-	-546	-0-	756	2			N	-0-					77
01	806 X	743	-0-	-63	-0-	743	2			N	-0-					77
*02	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					77

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

09	5040 X	4844	-0-	-196	-0-	4844	2			N	-0-					52
10	5208 X	5121	-0-	-87	-0-	5121	2			N	-0-					52
11	5040 X	4719	-0-	-321	-0-	4719	2			N	-0-					52
12	5115 X	4674	-0-	-441	-0-	4674	2			N	-0-					52
01	5115 X	4304	-0-	-811	-0-	4304	2			N	-0-					52
02	4620 X	4555	-0-	-65	-0-	4555	2			N	-0-					52

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

09	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
*02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

09	4140 X	2928	-0-	-1212	-0-	2928	2			N	-0-					28
10	4278 X	3044	-0-	-1234	-0-	3044	2			N	-0-					28
11	4140 X	3025	-0-	-1115	-0-	3025	2			N	-0-					28
12	4030 X	1941	-0-	-2089	-0-	1941	2			N	-0-					28
01	3038 X	2848	-0-	-190	-0-	2848	2			N	-0-					28
02	2828 X	2725	-0-	-103	-0-	2725	2			N	-0-					28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

09	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					50
10	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					50
11	2640 N	2270	-0-	-370	-0-	2270	2			N	-0-					50
12	2604 N	2531	-0-	-73	-0-	2531	2			N	-0-					50
01	2542 N	1593	-0-	-949	-0-	1593	2			N	-0-					50
*02	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					50

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

09	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
10	3968 X	3828	-0-	-140	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
11	3870 X	3534	-0-	-336	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
12	3999 X	3509	-0-	-490	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
01	3999 X	3657	-0-	-342	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
02	3612 X	3578	-0-	-34	-0-	3578	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	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					21
10	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					21
11	4590 X	4341	-0-	-249	-0-	4341	2			N	-0-					21
12	4743 X	4631	-0-	-112	-0-	4631	2			N	-0-					21
01	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-					21
*02	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					21

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 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	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					17
10	2325	N	933	-0-	-1392	-0-	933	2			N	-0-					17
11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					17
12	2015	N	1541	-0-	-474	-0-	1541	2			N	-0-					17
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					17
*02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

09	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					133
10	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					133
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					133
12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					133
01	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					133
*02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	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	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					119
10	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-	119	1			-0-
11	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
*02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

09	7050	X	5428	-0-	-1622	-0-	5409	2	19	9	N	17	17	8			-0-
10	7285	X	5852	-0-	-1433	-0-	5824	2	28	9	N	25	25	8			-0-
11	7050	X	6049	-0-	-1001	-0-	6036	2	13	9	N	12	12	8			-0-
12	6603	X	5984	-0-	-619	-0-	5956	2	28	9	N	25	25	8			-0-
01	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5910	2	18	9	N	16	16	8			-0-
*02	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5833	2	14	9	N	13	13	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

09	4170	X	3830	-0-	-340	-0-	3830	2			N	-0-					86
10	4309	X	3445	-0-	-864	-0-	3445	2			N	-0-	86	1			-0-
11	4170	X	3775	-0-	-395	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3352	-0-	-616	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2214	-0-	-1754	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
*02	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

09	2760	X	2002	-0-	-758	-0-	2001	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2852	X	2280	-0-	-572	-0-	2279	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2760	X	1763	-0-	-997	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2138	-0-	-249	-0-	2137	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2325	X	2002	-0-	-323	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1742	-0-	-330	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

09	4770	X	4018	-0-	-752	-0-	4018	2			N	-0-					160
10	4929	X	4708	-0-	-221	-0-	4708	2			N	-0-					160
11	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					160
12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					160
01	4712	X	4459	-0-	-253	-0-	4459	2			N	-0-					160
02	4284	X	3958	-0-	-326	-0-	3958	2			N	-0-					160

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850 X	1739	-0-	-1111	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
10	2511 X	1813	-0-	-698	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
11	2430 X	1468	-0-	-962	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
12	2511 X	1771	-0-	-740	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
01	2356 X	1278	-0-	-1078	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
02	1372 N	1359	-0-	-13	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

09	2070 N	2012	-0-	-58	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
10	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
11	1860 N	1845	-0-	-15	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
12	2077 N	1862	-0-	-215	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
01	2046 N	1788	-0-	-258	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
02	1736 N	1655	-0-	-81	-0-	1655	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	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					50
10	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					50
11	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					50
12	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					50
01	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					50
*02	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					50

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

09	3330 X	2266	-0-	-1064	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
10	3286 X	2059	-0-	-1227	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
11	2850 X	2739	-0-	-111	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
12	2914 X	2765	-0-	-149	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
01	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
*02	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	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	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	775 N	676	-0-	-99	-0-	676	2			N	-0-					-0-
02	700 N	500	-0-	-200	-0-	500	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
10	1643 N	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
11	1590 N	769	-0-	-821	-0-	769	2			N	-0-					-0-
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
01	1581 N	1192	-0-	-389	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
*02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

09	1680 N	1629	-0-	-51	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
10	1953 N	1650	-0-	-303	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
01	1643 N	1599	-0-	-44	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
02	1652 N	1208	-0-	-444	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2177	-0-	-117	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
11	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
12	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
*02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
*02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					20
10	1798	X	1565	-0-	-233	-0-	1565	2			N	-0-					20
11	2490	X	336	-0-	-2154	-0-	336	2			N	-0-					20
12	2573	X	1418	-0-	-1155	-0-	1418	2			N	-0-					20
01	2573	X	1178	-0-	-1395	-0-	1178	2			N	-0-					20
*02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6265	-0-	-679	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5873	-0-	-847	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	6688	-0-	-1558	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	4918	-0-	-3328	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	5329	-0-	-2119	-0-	5329	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					181
10	7068	X	5573	-0-	-1495	-0-	5573	2			N	-0-					181
11	6840	X	3725	-0-	-3115	-0-	3725	2			N	-0-					181
12	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-					181
01	7068	X	6932	-0-	-136	-0-	6932	2			N	-0-					181
02	6384	X	4968	-0-	-1416	-0-	4968	2			N	-0-					181

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	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2364	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2268	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2177	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2257	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2308	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2037	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3765	-0-	-315	-0-	3765	2			N	-0-					16
10	4278	X	3662	-0-	-616	-0-	3662	2			N	-0-					16
11	4140	X	3782	-0-	-358	-0-	3782	2			N	-0-					16
12	4278	X	3986	-0-	-292	-0-	3986	2			N	-0-					16
01	3906	X	3767	-0-	-139	-0-	3767	2			N	-0-					16
*02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					16

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650 X	3970	-0-	-680	-0-	3970	2			N	-0-					18
10	4805 X	3866	-0-	-939	-0-	3866	2			N	-0-					18
11	4650 X	3882	-0-	-768	-0-	3882	2			N	-0-					18
12	4619 X	4083	-0-	-536	-0-	4083	2			N	-0-					18
01	4619 X	3693	-0-	-926	-0-	3693	2			N	-0-					18
02	3696 X	3449	-0-	-247	-0-	3449	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	1830 X	1343	-0-	-487	-0-	1343	2			N	-0-					23
10	3100 N	3520	-0-	420	420	3520	2			N	-0-					23
11	1925 N	1505	-0-	-420	-0-	1505	2			N	-0-					23
12	3100 N	3254	-0-	154	154	3254	2			N	-0-					23
01	2828 X	2674	-0-	-154	-0-	2674	2			N	-0-					23
*02	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	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	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					140
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					140
11	1560 N	1151	-0-	-409	-0-	1151	2			N	-0-					140
12	1550 N	1211	-0-	-339	-0-	1211	2			N	-0-					140
01	1271 N	1081	-0-	-190	-0-	1081	2			N	-0-					140
02	1064 N	1032	-0-	-32	-0-	1032	2			N	-0-					140

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

09	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					28
10	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					28
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					28
12	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					28
01	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					28
*02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					28

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047

09	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					73
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					73
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					73
12	930 N	698	-0-	-232	-0-	698	2			N	-0-					73
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					73
*02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					73

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

09	2550 X	1755	-0-	-795	-0-	1755	2			N	-0-					50
10	2852 X	1808	-0-	-1044	-0-	1808	2			N	-0-					50
11	2760 X	1998	-0-	-762	-0-	1998	2			N	-0-					50
12	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					50
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					50
02	1876 N	1855	-0-	-21	-0-	1855	2			N	-0-					50

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

09	4170 X	4031	-0-	-139	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
10	4247 X	4119	-0-	-128	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
11	4110 X	3445	-0-	-665	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
12	4247 X	4210	-0-	-37	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
01	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
*02	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	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 #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810 X	2653	-0-	-1157	-0-	2652	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3937 X	2515	-0-	-1422	-0-	2513	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3810 X	2657	-0-	-1153	-0-	2656	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3813 X	2195	-0-	-1618	-0-	2194	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3193 X	2090	-0-	-1103	-0-	2089	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2492 X	1878	-0-	-614	-0-	1877	2	1	9	N	1	1	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	2730 X	2147	-0-	-583	-0-	2147	2			N	-0-					92
10	2728 X	2207	-0-	-521	-0-	2207	2			N	-0-					92
11	2610 X	2090	-0-	-520	-0-	2090	2			N	-0-					92
12	2232 X	1783	-0-	-449	-0-	1783	2			N	-0-					92
01	2232 X	1871	-0-	-361	-0-	1871	2			N	-0-					92
02	1960 N	1778	-0-	-182	-0-	1778	2			N	-0-					92

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

09	2520 N	2487	-0-	-33	-0-	2487	2			N	-0-					2
10	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2636	2	12	9	N	11					13
11	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					13
12	2573 N	1947	-0-	-626	-0-	1947	2			N	-0-					13
01	2635 N	2267	-0-	-368	-0-	2267	2			N	-0-					13
02	2380 N	2192	-0-	-188	-0-	2192	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	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					40
10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					40
11	1500 N	1447	-0-	-53	-0-	1447	2			N	-0-					40
12	1550 N	1392	-0-	-158	-0-	1392	2			N	-0-					40
01	1550 N	1185	-0-	-365	-0-	1185	2			N	-0-					40
02	1344 N	1316	-0-	-28	-0-	1316	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	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					44
10	6572 X	6097	-0-	-475	-0-	6097	2			N	-0-					44
11	6360 X	6085	-0-	-275	-0-	6085	2			N	-0-					44
12	6572 X	6447	-0-	-125	-0-	6447	2			N	-0-					44
01	6572 X	5378	-0-	-1194	-0-	5378	2			N	-0-					44
02	5936 X	5728	-0-	-208	-0-	5728	2			N	-0-					44

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

09	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6417	2	12	9	N	11	11	8			-0-
10	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6213	2	19	9	N	17	17	8			-0-
11	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5393	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5200	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5004	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*02	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4848	2	4	9	N	4	4	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

09	4830 X	3730	-0-	-1100	-0-	3730	2			N	-0-					7
10	4991 X	4438	-0-	-553	-0-	4438	2			N	-0-					7
11	4800 X	4155	-0-	-645	-0-	4155	2			N	-0-					7
12	4712 X	4291	-0-	-421	-0-	4291	2			N	-0-					7
01	4433 X	3661	-0-	-772	-0-	3661	2			N	-0-					7
02	4004 X	3697	-0-	-307	-0-	3697	2			N	-0-					7

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8520 X	8157	-0-	-363	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
10	8804 X	8024	-0-	-780	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
11	8520 X	6682	-0-	-1838	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
12	8432 X	6575	-0-	-1857	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
01	8432 X	7799	-0-	-633	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
02	7616 X	5455	-0-	-2161	-0-	5455	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

09	4380 X	4194	-0-	-186	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
10	4402 X	3971	-0-	-431	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
11	3960 X	3580	-0-	-380	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
12	4340 X	3712	-0-	-628	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
01	4340 X	3155	-0-	-1185	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
02	3920 X	2876	-0-	-1044	-0-	2876	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	8220 X	6929	-0-	-1291	-0-	6929	2			N	-0-					13
10	9114 X	5294	-0-	-3820	-0-	5294	2			N	-0-					13
11	8820 X	5818	-0-	-3002	-0-	5818	2			N	-0-					13
12	9114 X	6556	-0-	-2558	-0-	6556	2			N	-0-					13
01	8339 X	5749	-0-	-2590	-0-	5749	2			N	-0-					13
*02	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	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	6000 X	2557	-0-	-3443	-0-	2557	2			N	-0-					3
10	6200 X	4023	-0-	-2177	-0-	4023	2			N	-0-					3
11	3420 X	3149	-0-	-271	-0-	3149	2			N	-0-					3
12	3534 X	2605	-0-	-929	-0-	2605	2			N	-0-					3
01	4030 X	3345	-0-	-685	-0-	3345	2			N	-0-					3
*02	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

09	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
10	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
11	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
12	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
01	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
*02	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

09	5790 X	5048	-0-	-742	-0-	5038	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	5983 X	5285	-0-	-698	-0-	5267	2	18	9	N	16	16	8			-0-
11	5790 X	5422	-0-	-368	-0-	5414	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	6947	2	22	9	N	20	20	8			-0-
01	5394 X	4656	-0-	-738	-0-	4646	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	5068 X	3325	-0-	-1743	-0-	3318	2	7	9	N	6	6	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

09	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	7459	2	254	9	N	231					242
10	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7358	2	17	9	N	15	185	1			72
11	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-	72	1			-0-
12	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
01	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
*02	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	16197 X	16197	-0-	-0-	-0-	16197	2		N	-0-			-0-
10	15001 X	15001	-0-	-0-	-0-	15001	2		N	-0-			-0-
11	14627 X	14627	-0-	-0-	-0-	14627	2		N	-0-			-0-
12	16383 X	16383	-0-	-0-	-0-	16383	2		N	-0-			-0-
01	15863 X	15863	-0-	-0-	-0-	15863	2		N	-0-			-0-
02	13440 X	11887	-0-	-1553	-0-	11887	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	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2		N	-0-			-0-
10	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2		N	-0-			-0-
11	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2		N	-0-			-0-
12	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2		N	-0-			-0-
01	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2		N	-0-			-0-
*02	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	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	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2		N	-0-			37
10	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2		N	-0-			37
11	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2		N	-0-			37
12	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2		N	-0-			37
01	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2		N	-0-			37
*02	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	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	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2		N	-0-			-0-
10	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2		N	-0-			-0-
11	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	2		N	-0-			-0-
12	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	2898	-0-	-202	-0-	2898	2		N	-0-			-0-
*02	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	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	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	2		N	-0-			7
10	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2		N	-0-			7
11	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2		N	-0-			7
12	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2		N	-0-			7
01	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2		N	-0-			7
*02	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2		N	-0-			7

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904

09	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2		N	-0-			7
10	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2		N	-0-			7
11	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2		N	-0-			7
12	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2		N	-0-			7
01	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2		N	-0-			7
02	4536 X	4518	-0-	-18	-0-	4518	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	17492 X	17492	-0-	-0-	-0-	17492	2		N	-0-			-0-
10	19424 X	19424	-0-	-0-	-0-	19424	2		N	-0-			-0-
11	18874 X	18874	-0-	-0-	-0-	18874	2		N	-0-			-0-
12	20006 X	20006	-0-	-0-	-0-	20006	2		N	-0-			-0-
01	19699 X	19699	-0-	-0-	-0-	19699	2		N	-0-			-0-
*02	17234 X	17234	-0-	-0-	-0-	17234	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 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	6120 X	5824	-0-	-296	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
10	6076 X	6028	-0-	-48	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
11	5910 X	5456	-0-	-454	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
12	6107 X	5520	-0-	-587	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
01	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
*02	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

09	2940 X	2728	-0-	-212	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
10	2945 X	2728	-0-	-217	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
11	2820 X	2519	-0-	-301	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
12	2914 X	2382	-0-	-532	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
01	2914 X	2631	-0-	-283	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
02	2548 X	2333	-0-	-215	-0-	2333	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	2820 X	1149	-0-	-1671	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
10	10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
11	18737 X	18737	-0-	-0-	-0-	18737	2			N	-0-					-0-
12	16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	16496	2			N	-0-					-0-
01	14689 X	14689	-0-	-0-	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
*02	12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	12287	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	8310 X	7269	-0-	-1041	-0-	7269	2			N	-0-					10
10	8308 X	7431	-0-	-877	-0-	7431	2			N	-0-					10
11	8040 X	7575	-0-	-465	-0-	7575	2			N	-0-					10
12	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	10326	2			N	-0-					10
01	8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	2			N	-0-					10
*02	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	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	3780 X	7	-0-	-3773	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	3906 X	1040	-0-	-2866	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
11	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
12	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
01	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

09	3600 X	3526	-0-	-74	-0-	3526	2			N	-0-					19
10	3844 X	3768	-0-	-76	-0-	3768	2			N	-0-					19
11	3720 X	3389	-0-	-331	-0-	3389	2			N	-0-					19
12	3844 X	3317	-0-	-527	-0-	3317	2			N	-0-					19
01	3782 X	3352	-0-	-430	-0-	3352	2			N	-0-					19
02	3416 X	2713	-0-	-703	-0-	2713	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	4500 X	3827	-0-	-673	-0-	3827	2			N	-0-					20
10	4309 X	4144	-0-	-165	-0-	4144	2			N	-0-					20
11	4170 X	3755	-0-	-415	-0-	3755	2			N	-0-					20
12	4309 X	4138	-0-	-171	-0-	4138	2			N	-0-					20
01	4154 X	3689	-0-	-465	-0-	3689	2			N	-0-					20
02	3752 X	3605	-0-	-147	-0-	3605	2			N	-0-					20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6312	-0-	-258	-0-	6312	2			N	-0-					18
10	6789	X	6714	-0-	-75	-0-	6714	2			N	-0-					18
11	6570	X	6194	-0-	-376	-0-	6194	2			N	-0-					18
12	6789	X	6756	-0-	-33	-0-	6756	2			N	-0-					18
01	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2			N	-0-					18
02	6076	X	5557	-0-	-519	-0-	5557	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	8970	X	7749	-0-	-1221	-0-	7749	2			N	-0-					31
10	9269	X	7701	-0-	-1568	-0-	7701	2			N	-0-					31
11	8820	X	7687	-0-	-1133	-0-	7687	2			N	-0-					31
12	8339	X	7921	-0-	-418	-0-	7921	2			N	-0-					31
01	8029	X	7254	-0-	-775	-0-	7254	2			N	-0-					31
02	7224	X	6285	-0-	-939	-0-	6285	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	5747	-0-	-1363	-0-	5745	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	7347	X	4511	-0-	-2836	-0-	4507	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	7110	X	6021	-0-	-1089	-0-	6015	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	7347	X	7087	-0-	-260	-0-	7079	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	7347	X	4605	-0-	-2742	-0-	4602	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6307	2	3	9	N	3	3	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

09	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
11	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
12	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
*02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	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	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
10	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
11	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
01	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
*02	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

09	3780	X	2346	-0-	-1434	-0-	2344	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3906	X	2889	-0-	-1017	-0-	2882	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5341	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4317	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4190	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4127	2	3	9	N	3	3	8			-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	6297	-0-	3297	3297	6297	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5579	-0-	2479	5776	5579	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4492	-0-	1392	7168	4492	2			N	-0-					-0-
*02	11409	X	4241	-0-	-7168	-0-	4241	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 #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					7
10	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					7
11	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					7
12	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					7
01	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					7
*02	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	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	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
10	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
11	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
12	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
01	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
*02	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	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	2820 X	2634	-0-	-186	-0-	2634	2			N	-0-					2
10	2914 X	1958	-0-	-956	-0-	1958	2			N	-0-					2
11	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					2
12	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					2
01	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					2
*02	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	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	4500 X	3551	-0-	-949	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
10	4650 X	4495	-0-	-155	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
11	4380 X	4111	-0-	-269	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
12	4464 X	3983	-0-	-481	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
01	4495 X	4078	-0-	-417	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
02	4060 X	3480	-0-	-580	-0-	3480	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	11040 X	10226	-0-	-814	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
10	11408 X	10321	-0-	-1087	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
11	10890 X	9763	-0-	-1127	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
12	11098 X	9967	-0-	-1131	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
01	10850 X	9375	-0-	-1475	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
02	9548 X	8280	-0-	-1268	-0-	8280	2			N	-0-					-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

09	2100 N	1923	-0-	-177	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
10	2108 N	1966	-0-	-142	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
11	1980 N	1836	-0-	-144	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
12	1984 N	1864	-0-	-120	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
01	1953 N	1584	-0-	-369	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
02	1708 N	1458	-0-	-250	-0-	1458	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	17550 X	15996	-0-	-1554	-0-	15996	2			N	-0-					-0-
10	18011 X	14349	-0-	-3662	-0-	14349	2			N	-0-					-0-
11	17430 X	12739	-0-	-4691	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
12	17577 X	13110	-0-	-4467	-0-	13110	2			N	-0-					-0-
01	17238 X	17238	-0-	-0-	-0-	17238	2			N	-0-					-0-
02	14924 X	14910	-0-	-14	-0-	14910	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 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	40260 X	31672	-0-	-8588	-0-	31672	2		N	-0-			-0-
10	39401 X	31432	-0-	-7969	-0-	31432	2		N	-0-			-0-
11	33360 X	29358	-0-	-4002	-0-	29358	2		N	-0-			-0-
12	34472 X	29751	-0-	-4721	-0-	29751	2		N	-0-			-0-
01	32798 X	31128	-0-	-1670	-0-	31128	2		N	-0-			-0-
02	29568 X	24145	-0-	-5423	-0-	24145	2		N	-0-			-0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522

09	SHUT IN	6055	-0-	6055	6055	6055	2		N	-0-			-0-
10	102641 X	49595	-0-	-53046	-0-	49595	2		N	-0-			-0-
11	124588 X	124588	-0-	-0-	-0-	124588	2		N	-0-			-0-
12	102641 X	101546	-0-	-1095	-0-	101546	2		N	-0-			-0-
01	102641 X	79225	-0-	-23416	-0-	79225	2		N	-0-			-0-
02	92708 X	59464	-0-	-33244	-0-	59464	2		N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580

09	59130 X	31884	-0-	-27246	-0-	31884	2		N	-0-			-0-
10	61101 X	26476	-0-	-34625	-0-	26476	2		N	-0-			-0-
11	59130 X	27907	-0-	-31223	-0-	27907	2		N	-0-			-0-
12	61101 X	31035	-0-	-30066	-0-	31035	2		N	-0-			-0-
01	61101 X	27195	-0-	-33906	-0-	27195	2		N	-0-			-0-
02	29764 X	25451	-0-	-4313	-0-	25451	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205906 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-

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207078 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443

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

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

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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-

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 14669 PERF. 9107 - 9296

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 6 RRCID -> 218112 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220497 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 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-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223603 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227

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

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

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233316 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 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 #: 26 RRCID -> 233732 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 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	2790 N	2034	-0-	-756	-0-	58	1	1976	2	Y	-0-					75
10	2573 N	2015	-0-	-558	-0-	56	1	1959	2	Y	-0-					75
11	2610 N	1733	-0-	-877	-0-	49	1	1680	2	Y	4					79
						4	9									
12	2108 N	1395	-0-	-713	-0-	43	1	1349	2	Y	3					82
						3	9									
01	2015 N	1548	-0-	-467	-0-	40	1	1500	2	Y	7					89
						8	9									
02	1624 N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT					89

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

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

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245787 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251421 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556

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

XTO ENERGY INC. 945936
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

09	1320 N	882	-0-	-438	-0-	882	2		Y	-0-			-0-
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		Y	-0-			-0-
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		Y	-0-			-0-
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		Y	-0-			-0-
01	1643 N	1443	-0-	-200	-0-	1443	2		Y	-0-			-0-
02	1400 N	988	-0-	-412	-0-	988	2		Y	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 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	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					40
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					40
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					40
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					40
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					40
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	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	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
*02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					122
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					122
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					122
12	3100	N	3421	-0-	321	321	3421	2			N	-0-					122
01	3100	N	3423	-0-	323	644	3423	2			N	-0-					122
*02	2800	N	3318	-0-	518	1162	3318	2			N	-0-					122

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	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	270	N	45	-0-	-225	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
*02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	219	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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

09	1560	N	1425	-0-	-135	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
*02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					99
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					99
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					99
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					99
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					99
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					99

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					10
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					10
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					10
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					10
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					10
*02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					10

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-					-0-
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	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	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-					10
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-					10
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-					10
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-					10
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-					10
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2		N	-0-					10

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-					-0-
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	346	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	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	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1215	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	281	-0-	-229	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	496	N	91	-0-	-405	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
*02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 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	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-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194369 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 6 RRCID -> 196043 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196044 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084

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

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

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

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

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 196324 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196697 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198362 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 12 RRCID -> 198374 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587

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

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

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

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

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207382 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194

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

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209627 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209632 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211793 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 18 RRCID -> 212680 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343

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

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

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

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

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180

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

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

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

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

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229217 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064

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

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

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

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

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229860 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261

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

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

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

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

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785

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

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230764 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231788 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233034 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 22 RRCID -> 233248 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668

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

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234072 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737

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

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241146 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 4 RRCID -> 241464 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700

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

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243537 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654

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

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245134 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 4 RRCID -> 246807 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703

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

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

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

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

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250930 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801

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

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

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

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

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 253263 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			23
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			23
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-			23
12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-			23
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			23
*02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			23

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

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

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

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259

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

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257238 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841

09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-			-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-			-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-			-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-			-0-
*02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	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	1611	-0-	1611	381609	1611	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	1845	-0-	1845	383454	1845	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	1649	-0-	1649	385103	1649	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	2156	-0-	2156	387259	2156	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	1778	-0-	1778	389037	1778	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	1882	-0-	1882	390919	1882	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 261548 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2	N	-0-			108
10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2	N	-0-			108
11	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2	N	-0-			108
12	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2	N	-0-			108
01	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2	N	-0-			108
*02	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2	N	-0-			108

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2		N	-0-			-0-
10	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2		N	-0-			-0-
11	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2		N	-0-			-0-
12	3534 X	3389	-0-	-145	-0-	3389	2		N	-0-			-0-
01	3782 X	3211	-0-	-571	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
02	3556 X	2594	-0-	-962	-0-	2594	2		N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

09	10350 X	7046	-0-	-3304	-0-	7046	2		N	-0-			157
10	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2		N	-0-			157
11	9420 X	6649	-0-	-2771	-0-	6649	2		N	-0-			157
12	9734 X	5772	-0-	-3962	-0-	5772	2		N	-0-			157
01	9734 X	5181	-0-	-4553	-0-	5181	2		N	-0-			157
02	6944 X	5516	-0-	-1428	-0-	5516	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

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	150 N	138	-0-	-12	-0-	3	1	135	2	N	-0-			15
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	2	N	-0-			15
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	4	1	168	2	N	-0-			15
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	N	-0-			15
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	3	1	142	2	N	-0-			15
02	168 N	66	-0-	-102	-0-	1	1	65	2	N	-0-			15

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

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	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT			-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

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213976 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 9054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 14669 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-

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223612 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224815 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917

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

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 233580 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936

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

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256030 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	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-

REED GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183913 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8484 - 8581

09	30 N	-0-	-0-	-30	-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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1577	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1572	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1491	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1300	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1222	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225593 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 3 RRCID -> 226051 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230038 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428

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

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570

09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

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

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

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

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

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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235605 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 11 RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805

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

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

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

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

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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247394 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 247966 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 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

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 248675 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250928 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251039 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251717 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 14 RRCID -> 252407 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 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-

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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			147
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2	N	-0-			147
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			147
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-			147
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			147
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254741 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	251	-0-	251	149463	251	2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	388	-0-	388	149851	388	2		N	-0-			-0-
11	SWR 10	209	-0-	209	150060	209	2		N	-0-			-0-
12	SWR 10	344	-0-	344	150404	344	2		N	-0-			-0-
01	SWR 10	346	-0-	346	150750	346	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	255	-0-	255	151005	255	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-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	806	-0-	806	94868	806	2			N	-0-					30
10	SWR 10	826	-0-	826	95694	826	2			N	-0-					30
11	SWR 10	799	-0-	799	96493	799	2			N	-0-					30
12	SWR 10	821	-0-	821	97314	821	2			N	-0-					30
01	SWR 10	815	-0-	815	98129	815	2			N	-0-					30
02	SWR 10	729	-0-	729	98858	729	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-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-			-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-			-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-			-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-
*02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	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-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270133 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 3 RRCID -> 275430 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752

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

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

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

09	DLQ G-10	621	-0-	621	1328	43	1	578	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	610	-0-	610	1938	41	1	569	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	565	-0-	565	2503	33	1	532	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	493	-0-	493	2996	27	1	466	2	Y	-0-			-0-
01	3000 N	452	-0-	-2548	448	24	1	428	2	Y	-0-			-0-
*02	848 N	400	-0-	-448	-0-	14	1	386	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	461	-0-	461	912	32	1	429	2	Y	-0-			12
10	DLQ G-10	458	-0-	458	1370	31	1	426	2	Y	1			13
						1	9							
11	DLQ G-10	336	-0-	336	1706	20	1	316	2	Y	-0-			13
12	DLQ G-10	317	-0-	317	2023	18	1	299	2	Y	-0-			13
01	2368 N	345	-0-	-2023	-0-	18	1	327	2	Y	-0-			13
*02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	315	2	Y	-0-			13

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

09	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	214	1	2889	2	N	-0-			2
10	3100 X	3089	-0-	-11	-0-	209	1	2880	2	N	-0-			2
11	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	153	1	2436	2	N	-0-			2
12	3100 X	2005	-0-	-1095	-0-	111	1	1894	2	N	-0-			2
01	3100 X	2558	-0-	-542	-0-	133	1	2425	2	N	-0-			2
02	2800 X	1423	-0-	-1377	-0-	51	1	1372	2	N	-0-			2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

09	DLQ G-10	64	-0-	64	108	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	103	-0-	103	211	7	1	96	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	34	-0-	34	245	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	80	-0-	80	325	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
01	384 N	59	-0-	-325	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			24
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

09	DLQ G-10	480	-0-	480	1634	33	1	447	2	Y	-0-			1
10	DLQ G-10	907	-0-	907	2541	61	1	846	2	Y	-0-			1
11	DLQ G-10	1012	-0-	1012	3553	60	1	952	2	Y	-0-			1
12	DLQ G-10	1019	-0-	1019	4572	57	1	962	2	Y	-0-			1
01	3000 N	1044	-0-	-1956	2616	54	1	990	2	Y	-0-			1
*02	2800 N	956	-0-	-1844	772	34	1	922	2	Y	-0-			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	65	-0-	65	136	4	1	61	2	Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	136					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	136					Y	-0-					1
12	217 X	81	-0-	-136	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					1
01	277 X	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					1
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

09	DLQ G-10	1539	-0-	1539	3004	106	1	1433	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1237	-0-	1237	4241	84	1	1153	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1441	-0-	1441	5682	85	1	1356	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1410	-0-	1410	7092	78	1	1332	2	Y	-0-					-0-
01	3000 N	1396	-0-	-1604	5488	73	1	1323	2	Y	-0-					-0-
*02	2800 N	1078	-0-	-1722	3766	38	1	1040	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

09	DLQ G-10	2164	-0-	2164	4187	149	1	2015	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2038	-0-	2038	6225	138	1	1900	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2043	-0-	2043	8268	121	1	1922	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1799	-0-	1799	10067	100	1	1699	2	Y	-0-					-0-
01	3000 N	1315	-0-	-1685	8382	69	1	1246	2	Y	-0-					-0-
*02	2800 N	1178	-0-	-1622	6760	42	1	1136	2	Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

09	DLQ G-10	4	-0-	4	52	4	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	8	-0-	8	60	8	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
01	60 N	-0-	-0-	-60	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	179	-0-	179	179	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	179					Y	-0-					-0-
12	373 X	194	-0-	-179	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
01	312 X	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	-0-					-0-
*02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	243	2	Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

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-

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

09	DLQ G-10	15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					2
11	DLQ G-10	12	-0-	12	27	1	1	11	2	Y	-0-					2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					2
01	27 N	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	N	-0-					-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
12	248 N	116	-0-	-132	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	-0-					-0-
*02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	N	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

09	DLQ G-10	1379	-0-	1379	2752	95	1	1284	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10	1413	-0-	1413	4165	96	1	1317	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10	1235	-0-	1235	5400	73	1	1162	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10	1331	-0-	1331	6731	74	1	1257	2	Y	-0-					1
01	3000 N	1316	-0-	-1684	5047	69	1	1247	2	Y	-0-					1
*02	2800 N	1162	-0-	-1638	3409	41	1	1121	2	Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

09	DLQ G-10	111	-0-	111	232	8	1	103	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					1
11	DLQ G-10	102	-0-	102	334	6	1	96	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	334					Y	-0-					1
01	524 N	190	-0-	-334	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					1
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

09	DLQ G-10	4049	-0-	4049	7717	279	1	3770	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10	4310	-0-	4310	12027	291	1	4019	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10	3746	-0-	3746	15773	222	1	3524	2	Y	-0-					2
12	DLQ G-10	3444	-0-	3444	19217	191	1	3253	2	Y	-0-					2
01	22933 X	3716	-0-	-19217	-0-	194	1	3522	2	Y	-0-					2
02	3864 X	3389	-0-	-475	-0-	121	1	3268	2	Y	-0-					2

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

09	DLQ G-10	1479	-0-	1479	3019	102	1	1377	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10	1537	-0-	1537	4556	104	1	1433	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10	1432	-0-	1432	5988	85	1	1347	2	Y	-0-					3
12	DLQ G-10	1471	-0-	1471	7459	82	1	1389	2	Y	-0-					3
01	3000 N	1496	-0-	-1504	5955	78	1	1418	2	Y	-0-					3
*02	2800 N	1273	-0-	-1527	4428	45	1	1228	2	Y	-0-					3

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

09	DLQ G-10	2587	-0-	2587	5404	178	1	2409	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10	2636	-0-	2636	8040	178	1	2458	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10	2573	-0-	2573	10613	153	1	2420	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10	2439	-0-	2439	13052	135	1	2304	2	Y	-0-					1
01	3000 N	2582	-0-	-418	12634	135	1	2447	2	Y	-0-					1
*02	2800 N	1930	-0-	-870	11764	69	1	1861	2	Y	-0-					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

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
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

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

09	DLQ G-10	1852	-0-	1852	3810	128	1	1724	2	Y	-0-			3
10	DLQ G-10	2357	-0-	2357	6167	159	1	2197	2	Y	1			4
						1	9							
11	DLQ G-10	1906	-0-	1906	8073	113	1	1793	2	Y	-0-			4
12	DLQ G-10	1843	-0-	1843	9916	102	1	1741	2	Y	-0-			4
01	3000 N	1730	-0-	-1270	8646	90	1	1639	2	Y	1			5
						1	9							
*02	2800 N	1577	-0-	-1223	7423	56	1	1521	2	Y	-0-			5

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

09	DLQ G-10	2521	-0-	2521	5508	174	1	2347	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2589	-0-	2589	8097	175	1	2414	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2403	-0-	2403	10500	142	1	2261	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1242	-0-	1242	11742	69	1	1173	2	Y	-0-			-0-
01	3000 N	1920	-0-	-1080	10662	100	1	1820	2	Y	-0-			-0-
*02	2800 N	3088	-0-	288	10950	110	1	2978	2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227150 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394

09	687 X	124	-0-	-563	-0-	68	1	56	2	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	2	Y	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	29	1	151	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

09	DLQ G-10	2594	-0-	2594	4811	179	1	2415	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2572	-0-	2572	7383	174	1	2398	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2401	-0-	2401	9784	142	1	2259	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2420	-0-	2420	12204	134	1	2286	2	Y	-0-			-0-
01	3000 N	2429	-0-	-571	11633	127	1	2302	2	Y	-0-			-0-
*02	2800 N	2145	-0-	-655	10978	76	1	2069	2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

09	DLQ G-10	406	-0-	406	834	28	1	378	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	400	-0-	400	1234	27	1	373	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	430	-0-	430	1664	25	1	405	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	392	-0-	392	2056	22	1	370	2	Y	-0-			-0-
01	2458 N	402	-0-	-2056	-0-	21	1	381	2	Y	-0-			-0-
*02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	295	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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	DLQ G-10	973	-0-	973	2010	67	1	906	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10	1085	-0-	1085	3095	73	1	1012	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10	975	-0-	975	4070	58	1	917	2	Y	-0-					3
12	DLQ G-10	980	-0-	980	5050	54	1	926	2	Y	-0-					3
01	3000 N	852	-0-	-2148	2902	44	1	808	2	Y	-0-					3
*02	2800 N	681	-0-	-2119	783	24	1	657	2	Y	-0-					3

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

09	14B2 EXT	1	-0-	1	8	1	2			Y	-0-					13
10	9 X	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					13
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

09	14B2 EXT	30	-0-	30	33	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	40	-0-	40	73	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	32	-0-	32	105	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	106 X	1	-0-	-105	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

09	DLQ G-10	3085	-0-	3085	6635	213	1	2872	2	Y	-0-					7
10	DLQ G-10	3607	-0-	3607	10242	244	1	3363	2	Y	-0-					7
11	DLQ G-10	3434	-0-	3434	13676	204	1	3230	2	Y	-0-					7
12	DLQ G-10	3475	-0-	3475	17151	193	1	3282	2	Y	-0-					7
01	20600 X	3449	-0-	-17151	-0-	180	1	3269	2	Y	-0-					7
02	3248 X	3071	-0-	-177	-0-	109	1	2962	2	Y	-0-					7

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

09	DLQ G-10	2741	-0-	2741	5647	189	1	2552	2	Y	-0-					10
10	DLQ G-10	2498	-0-	2498	8145	169	1	2327	2	Y	2					12
						2	9									
11	DLQ G-10	2406	-0-	2406	10551	143	1	2263	2	Y	-0-					12
12	DLQ G-10	2548	-0-	2548	13099	141	1	2407	2	Y	-0-					12
01	15653 X	2554	-0-	-13099	-0-	133	1	2421	2	Y	-0-					12
02	2324 X	2206	-0-	-118	-0-	78	1	2127	2	Y	1					13
						1	9									

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

09	DLQ G-10	2048	-0-	2048	4634	141	1	1907	2	Y	-0-					36
10	DLQ G-10	2691	-0-	2691	7325	182	1	2508	2	Y	1					37
						1	9									
11	DLQ G-10	2564	-0-	2564	9889	152	1	2412	2	Y	-0-					37
12	DLQ G-10	2635	-0-	2635	12524	146	1	2489	2	Y	-0-					37
01	3000 N	1623	-0-	-1377	11147	85	1	1538	2	Y	-0-					37
*02	2800 N	704	-0-	-2096	9051	25	1	679	2	Y	-0-					37

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	891	-0-	891	1847	61	1	830	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	912	-0-	912	2759	62	1	850	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	818	-0-	818	3577	48	1	770	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	861	-0-	861	4438	48	1	813	2	Y	-0-			-0-
01	3000 N	978	-0-	-2022	2416	51	1	927	2	Y	-0-			-0-
*02	2800 N	859	-0-	-1941	475	31	1	828	2	Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

09	DLQ G-10	2095	-0-	2095	4276	144	1	1951	2	Y	-0-			3
10	DLQ G-10	2147	-0-	2147	6423	145	1	1995	2	Y	6			9
						7	9							
11	DLQ G-10	2071	-0-	2071	8494	123	1	1948	2	Y	-0-			9
12	DLQ G-10	2034	-0-	2034	10528	113	1	1918	2	Y	3			12
						3	9							
01	3000 N	1992	-0-	-1008	9520	104	1	1886	2	Y	2			14
						2	9							
*02	2800 N	1785	-0-	-1015	8505	64	1	1721	2	Y	-0-			14

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

09	DLQ G-10	2240	-0-	2240	4094	241	1	1999	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1969	-0-	1969	6063	234	1	1735	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2514	-0-	2514	8577	263	1	2251	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	3165	-0-	3165	11742	293	1	2872	2	Y	-0-			-0-
01	14591 X	2849	-0-	-11742	-0-	263	1	2586	2	Y	-0-			-0-
*02	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	189	1	2081	2	Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

09	DLQ G-10	2466	-0-	2466	4989	170	1	2296	2	Y	-0-			5
10	DLQ G-10	2498	-0-	2498	7487	169	1	2329	2	Y	-0-			5
11	DLQ G-10	1779	-0-	1779	9266	105	1	1674	2	Y	-0-			5
12	DLQ G-10	1884	-0-	1884	11150	105	1	1779	2	Y	-0-			5
01	3000 N	1754	-0-	-1246	9904	91	1	1663	2	Y	-0-			5
*02	2800 N	1556	-0-	-1244	8660	55	1	1501	2	Y	-0-			5

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

09	DLQ G-10	45	-0-	45	175	3	1	42	2	Y	-0-			3
10	DLQ G-10	186	-0-	186	361	13	1	173	2	Y	-0-			3
11	DLQ G-10	103	-0-	103	464	6	1	97	2	Y	-0-			3
12	DLQ G-10	22	-0-	22	486	1	1	21	2	Y	-0-			3
01	622 N	136	-0-	-486	-0-	7	1	129	2	Y	-0-			3
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-			3

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

09	DLQ G-10	1589	-0-	1589	3571	110	1	1479	2	Y	-0-			11
10	DLQ G-10	1658	-0-	1658	5229	112	1	1546	2	Y	-0-			11
11	DLQ G-10	1966	-0-	1966	7195	117	1	1849	2	Y	-0-			11
12	DLQ G-10	2053	-0-	2053	9248	114	1	1939	2	Y	-0-			11
01	3000 N	2040	-0-	-960	8288	106	1	1934	2	Y	-0-			11
*02	2800 N	1775	-0-	-1025	7263	63	1	1712	2	Y	-0-			11

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1567	-0-	1567	2353	108	1	1459	2	Y	-0-			4
10	DLQ G-10	1453	-0-	1453	3806	98	1	1355	2	Y	-0-			4
11	DLQ G-10	1356	-0-	1356	5162	80	1	1276	2	Y	-0-			4
12	DLQ G-10	1371	-0-	1371	6533	76	1	1295	2	Y	-0-			4
01	3000 N	1365	-0-	-1635	4898	71	1	1294	2	Y	-0-			4
*02	2800 N	1208	-0-	-1592	3306	43	1	1165	2	Y	-0-			4

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

09	DLQ G-10	586	-0-	586	1314	40	1	546	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	607	-0-	607	1921	41	1	566	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	569	-0-	569	2490	34	1	535	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	550	-0-	550	3040	31	1	519	2	Y	-0-			-0-
01	3000 N	393	-0-	-2607	433	20	1	373	2	Y	-0-			-0-
*02	871 N	438	-0-	-433	-0-	16	1	422	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

09	DLQ G-10	2006	-0-	2006	4093	138	1	1868	2	Y	-0-			3
10	DLQ G-10	1881	-0-	1881	5974	127	1	1751	2	Y	3			6
						3	9							
11	DLQ G-10	1792	-0-	1792	7766	106	1	1686	2	Y	-0-			6
12	DLQ G-10	2119	-0-	2119	9885	118	1	2001	2	Y	-0-			6
01	3000 N	2352	-0-	-648	9237	123	1	2229	2	Y	-0-			6
*02	2800 N	1969	-0-	-831	8406	70	1	1898	2	Y	1			7
						1	9							

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

09	DLQ G-10	2938	-0-	2938	5909	203	1	2735	2	Y	-0-			2
10	DLQ G-10	2977	-0-	2977	8886	201	1	2776	2	Y	-0-			2
11	DLQ G-10	2865	-0-	2865	11751	170	1	2695	2	Y	-0-			2
12	DLQ G-10	2864	-0-	2864	14615	159	1	2705	2	Y	-0-			2
01	17361 X	2746	-0-	-14615	-0-	143	1	2603	2	Y	-0-			2
02	2716 X	2493	-0-	-223	-0-	89	1	2404	2	Y	-0-			2

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

09	DLQ G-10	753	-0-	753	2045	52	1	701	2	Y	-0-			3
10	DLQ G-10	809	-0-	809	2854	55	1	752	2	Y	2			5
						2	9							
11	DLQ G-10	734	-0-	734	3588	44	1	690	2	Y	-0-			5
12	DLQ G-10	635	-0-	635	4223	35	1	599	2	Y	1			6
						1	9							
01	3000 N	533	-0-	-2467	1756	28	1	504	2	Y	1			7
						1	9							
*02	2273 N	517	-0-	-1756	-0-	18	1	499	2	Y	-0-			7

DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

09	DLQ G-10	1285	-0-	1285	2703	89	1	1196	2	Y	-0-			3
10	DLQ G-10	1183	-0-	1183	3886	80	1	1103	2	Y	-0-			3
11	DLQ G-10	1020	-0-	1020	4906	60	1	960	2	Y	-0-			3
12	DLQ G-10	781	-0-	781	5687	43	1	738	2	Y	-0-			3
01	6426 X	739	-0-	-5687	-0-	39	1	700	2	Y	-0-			3
*02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	22	1	602	2	Y	-0-			3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	3408	-0-	3408	7003	235	1	3173	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3166	-0-	3166	10169	214	1	2952	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	3330	-0-	3330	13499	197	1	3133	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	3509	-0-	3509	17008	195	1	3314	2	Y	-0-			-0-
01	20058 X	3050	-0-	-17008	-0-	159	1	2891	2	Y	-0-			-0-
02	3192 X	3067	-0-	-125	-0-	109	1	2958	2	Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

09	DLQ G-10	1744	-0-	1744	3390	120	1	1624	2	Y	-0-			3
10	DLQ G-10	1586	-0-	1586	4976	107	1	1479	2	Y	-0-			3
11	DLQ G-10	1487	-0-	1487	6463	88	1	1399	2	Y	-0-			3
12	DLQ G-10	1572	-0-	1572	8035	87	1	1485	2	Y	-0-			3
01	3000 N	1359	-0-	-1641	6394	71	1	1288	2	Y	-0-			3
*02	2800 N	1290	-0-	-1510	4884	46	1	1244	2	Y	-0-			3

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

09	DLQ G-10	1825	-0-	1825	3947	126	1	1699	2	Y	-0-			6
10	DLQ G-10	2118	-0-	2118	6065	143	1	1974	2	Y	1			7
						1	9							
11	DLQ G-10	1994	-0-	1994	8059	118	1	1876	2	Y	-0-			7
12	DLQ G-10	1944	-0-	1944	10003	108	1	1836	2	Y	-0-			7
01	3000 N	2054	-0-	-946	9057	107	1	1947	2	Y	-0-			7
*02	2800 N	1819	-0-	-981	8076	65	1	1754	2	Y	-0-			7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

09	DLQ G-10	2319	-0-	2319	4750	160	1	2159	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2348	-0-	2348	7098	159	1	2189	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2129	-0-	2129	9227	126	1	2003	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2336	-0-	2336	11563	130	1	2206	2	Y	-0-			-0-
01	3000 N	2310	-0-	-690	10873	120	1	2190	2	Y	-0-			-0-
*02	2800 N	1725	-0-	-1075	9798	61	1	1664	2	Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

09	DLQ G-10	1600	-0-	1600	3253	110	1	1490	2	Y	-0-			8
10	DLQ G-10	1659	-0-	1659	4912	112	1	1544	2	Y	3			11
						3	9							
11	DLQ G-10	1599	-0-	1599	6511	95	1	1504	2	Y	-0-			11
12	DLQ G-10	1604	-0-	1604	8115	89	1	1512	2	Y	3			14
						3	9							
01	3000 N	1635	-0-	-1365	6750	85	1	1550	2	Y	-0-			14
*02	2800 N	1257	-0-	-1543	5207	45	1	1211	2	Y	1			15
						1	9							

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

09	DLQ G-10	3734	-0-	3734	7246	257	1	3477	2	Y	-0-			2
10	DLQ G-10	3625	-0-	3625	10871	245	1	3380	2	Y	-0-			2
11	DLQ G-10	3198	-0-	3198	14069	190	1	3008	2	Y	-0-			2
12	DLQ G-10	3492	-0-	3492	17561	194	1	3298	2	Y	-0-			2
01	20896 X	3335	-0-	-17561	-0-	174	1	3161	2	Y	-0-			2
02	3472 X	3437	-0-	-35	-0-	122	1	3315	2	Y	-0-			2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	2709	-0-	2709	5918	187	1	2522	2	Y	-0-			1
10	DLQ G-10	2429	-0-	2429	8347	164	1	2265	2	Y	-0-			1
11	DLQ G-10	2454	-0-	2454	10801	145	1	2309	2	Y	-0-			1
12	DLQ G-10	2252	-0-	2252	13053	125	1	2127	2	Y	-0-			1
01	15237 X	2184	-0-	-13053	-0-	114	1	2070	2	Y	-0-			1
02	2520 X	1974	-0-	-546	-0-	70	1	1904	2	Y	-0-			1

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

09	DLQ G-10	2201	-0-	2201	4469	152	1	2049	2	Y	-0-			5
10	DLQ G-10	2070	-0-	2070	6539	140	1	1930	2	Y	-0-			5
11	DLQ G-10	2489	-0-	2489	9028	148	1	2341	2	Y	-0-			5
12	DLQ G-10	2375	-0-	2375	11403	132	1	2243	2	Y	-0-			5
01	3000 N	2212	-0-	-788	10615	115	1	2097	2	Y	-0-			5
*02	2800 N	2086	-0-	-714	9901	74	1	2012	2	Y	-0-			5

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

09	DLQ G-10	748	-0-	748	1467	52	1	696	2	Y	-0-			8
10	DLQ G-10	1443	-0-	1443	2910	98	1	1345	2	Y	-0-			8
11	DLQ G-10	1071	-0-	1071	3981	63	1	1008	2	Y	-0-			8
12	DLQ G-10	830	-0-	830	4811	46	1	784	2	Y	-0-			8
01	3000 N	662	-0-	-2338	2473	35	1	627	2	Y	-0-			8
*02	2800 N	528	-0-	-2272	201	19	1	509	2	Y	-0-			8

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

09	DLQ G-10	1671	-0-	1671	3490	115	1	1556	2	Y	-0-			4
10	DLQ G-10	1838	-0-	1838	5328	124	1	1714	2	Y	-0-			4
11	DLQ G-10	1894	-0-	1894	7222	112	1	1782	2	Y	-0-			4
12	DLQ G-10	1481	-0-	1481	8703	82	1	1399	2	Y	-0-			4
01	3000 N	1453	-0-	-1547	7156	76	1	1377	2	Y	-0-			4
*02	2800 N	1427	-0-	-1373	5783	51	1	1376	2	Y	-0-			4

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

09	DLQ G-10	2146	-0-	2146	4724	148	1	1998	2	Y	-0-			10
10	DLQ G-10	718	-0-	718	5442	48	1	668	2	Y	2			12
						2	9							
11	DLQ G-10	658	-0-	658	6100	39	1	619	2	Y	-0-			12
12	DLQ G-10	2581	-0-	2581	8681	143	1	2438	2	Y	-0-			12
01	3000 N	2737	-0-	-263	8418	143	1	2594	2	Y	-0-			12
*02	2800 N	2334	-0-	-466	7952	83	1	2251	2	Y	-0-			12

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

09	DLQ G-10	1584	-0-	1584	3215	109	1	1475	2	Y	-0-			1
10	DLQ G-10	1629	-0-	1629	4844	110	1	1519	2	Y	-0-			1
11	DLQ G-10	1475	-0-	1475	6319	87	1	1388	2	Y	-0-			1
12	DLQ G-10	1509	-0-	1509	7828	84	1	1425	2	Y	-0-			1
01	3000 N	1523	-0-	-1477	6351	79	1	1444	2	Y	-0-			1
*02	2800 N	1305	-0-	-1495	4856	46	1	1259	2	Y	-0-			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	2334	-0-	2334	5024	247	1	2087	2	Y	-0-			5
10	DLQ G-10	2913	-0-	2913	7937	313	1	2600	2	Y	-0-			5
11	DLQ G-10	1919	-0-	1919	9856	220	1	1699	2	Y	-0-			5
12	DLQ G-10	1495	-0-	1495	11351	201	1	1294	2	Y	-0-			5
01	12622 X	1271	-0-	-11351	-0-	173	1	1098	2	Y	-0-			5
*02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	151	1	1040	2	Y	-0-			5

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

09	DLQ G-10	2476	-0-	2476	4979	171	1	2305	2	Y	-0-			1
10	DLQ G-10	2658	-0-	2658	7637	180	1	2478	2	Y	-0-			1
11	DLQ G-10	2561	-0-	2561	10198	152	1	2409	2	Y	-0-			1
12	DLQ G-10	2452	-0-	2452	12650	136	1	2316	2	Y	-0-			1
01	15291 X	2641	-0-	-12650	-0-	138	1	2503	2	Y	-0-			1
*02	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	75	1	2035	2	Y	-0-			1

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

09	DLQ G-10	1250	-0-	1250	2510	86	1	1164	2	Y	-0-			3
10	DLQ G-10	1236	-0-	1236	3746	84	1	1152	2	Y	-0-			3
11	DLQ G-10	1239	-0-	1239	4985	73	1	1166	2	Y	-0-			3
12	DLQ G-10	1226	-0-	1226	6211	68	1	1158	2	Y	-0-			3
01	3000 N	1134	-0-	-1866	4345	59	1	1075	2	Y	-0-			3
*02	2800 N	1019	-0-	-1781	2564	36	1	983	2	Y	-0-			3

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

09	DLQ G-10	2120	-0-	2120	4362	146	1	1974	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2172	-0-	2172	6534	147	1	2025	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2095	-0-	2095	8629	124	1	1971	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2158	-0-	2158	10787	120	1	2038	2	Y	-0-			-0-
01	3000 N	2126	-0-	-874	9913	111	1	2015	2	Y	-0-			-0-
*02	2800 N	1654	-0-	-1146	8767	59	1	1595	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 242996 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852

09	DLQ G-10	1561	-0-	1561	2543	108	1	1453	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2239	-0-	2239	4782	151	1	2088	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2207	-0-	2207	6989	131	1	2076	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2276	-0-	2276	9265	126	1	2150	2	Y	-0-			-0-
01	3000 N	2265	-0-	-735	8530	118	1	2147	2	Y	-0-			-0-
*02	2800 N	1564	-0-	-1236	7294	56	1	1508	2	Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

09	DLQ G-10	2134	-0-	2134	4417	147	1	1987	2	Y	-0-			5
10	DLQ G-10	1942	-0-	1942	6359	131	1	1811	2	Y	-0-			5
11	DLQ G-10	2022	-0-	2022	8381	120	1	1902	2	Y	-0-			5
12	DLQ G-10	2344	-0-	2344	10725	130	1	2214	2	Y	-0-			5
01	3000 N	1875	-0-	-1125	9600	98	1	1777	2	Y	-0-			5
*02	2800 N	1862	-0-	-938	8662	66	1	1796	2	Y	-0-			5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

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
09	DLQ G-10	2610	-0-	2610	5330	180	1	2430	2	Y	-0-					24
10	DLQ G-10	2702	-0-	2702	8032	180	1	2480	2	Y	38					62
						42	9									
11	DLQ G-10	2508	-0-	2508	10540	149	1	2359	2	Y	-0-					62
12	DLQ G-10	2638	-0-	2638	13178	146	1	2488	2	Y	4					66
						4	9									
01	3000 N	2495	-0-	-505	12673	130	1	2359	2	Y	5					71
						6	9									
*02	2800 N	2435	-0-	-365	12308	86	1	2343	2	Y	5					76
						6	9									

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

09	DLQ G-10	1483	-0-	1483	3324	102	1	1381	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10	1326	-0-	1326	4650	90	1	1236	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10	1776	-0-	1776	6426	105	1	1671	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10	1176	-0-	1176	7602	65	1	1111	2	Y	-0-					1
01	3000 N	1186	-0-	-1814	5788	62	1	1124	2	Y	-0-					1
*02	2800 N	1244	-0-	-1556	4232	44	1	1200	2	Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

09	DLQ G-10	774	-0-	774	1289	53	1	721	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	830	-0-	830	2119	56	1	774	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	802	-0-	802	2921	48	1	754	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	816	-0-	816	3737	45	1	771	2	Y	-0-					-0-
01	3000 N	791	-0-	-2209	1528	41	1	750	2	Y	-0-					-0-
*02	2258 N	730	-0-	-1528	-0-	26	1	704	2	Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

09	DLQ G-10	1980	-0-	1980	4196	137	1	1843	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10	2194	-0-	2194	6390	148	1	2043	2	Y	3					8
						3	9									
11	DLQ G-10	2103	-0-	2103	8493	125	1	1978	2	Y	-0-					8
12	DLQ G-10	2091	-0-	2091	10584	116	1	1973	2	Y	2					10
						2	9									
01	3000 N	2058	-0-	-942	9642	107	1	1950	2	Y	1					11
						1	9									
*02	2800 N	1910	-0-	-890	8752	68	1	1842	2	Y	-0-					11

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930

09	DLQ G-10	1185	-0-	1185	2481	82	1	1103	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10	1578	-0-	1578	4059	107	1	1469	2	Y	2					6
						2	9									
11	DLQ G-10	1411	-0-	1411	5470	84	1	1327	2	Y	-0-					6
12	DLQ G-10	1408	-0-	1408	6878	78	1	1329	2	Y	1					7
						1	9									
01	3000 N	1554	-0-	-1446	5432	81	1	1473	2	Y	-0-					7
*02	2800 N	1406	-0-	-1394	4038	50	1	1355	2	Y	1					8
						1	9									

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

09	DLQ G-10	744	-0-	744	1561	51	1	693	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10	657	-0-	657	2218	44	1	613	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10	841	-0-	841	3059	50	1	791	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10	788	-0-	788	3847	44	1	744	2	Y	-0-					1
01	3000 N	828	-0-	-2172	1675	43	1	785	2	Y	-0-					1
*02	2457 N	782	-0-	-1675	-0-	28	1	754	2	Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

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
09	DLQ G-10	1182	-0-	1182	2422	81	1	1101	2	Y	-0-			3
10	DLQ G-10	1160	-0-	1160	3582	78	1	1081	2	Y	1			4
						1	9							
11	DLQ G-10	1106	-0-	1106	4688	66	1	1040	2	Y	-0-			4
12	DLQ G-10	686	-0-	686	5374	38	1	648	2	Y	-0-			4
01	3000 N	352	-0-	-2648	2726	18	1	334	2	Y	-0-			4
*02	2800 N	1047	-0-	-1753	973	37	1	1010	2	Y	-0-			4

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

09	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	160	1	2164	2	N	-0-			-0-
10	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	152	1	2102	2	N	-0-			-0-
11	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	133	1	2106	2	N	-0-			-0-
12	2387 N	2227	-0-	-160	-0-	124	1	2103	2	N	-0-			-0-
01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	122	1	2224	2	N	-0-			-0-
*02	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	75	1	2022	2	N	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

09	DLQ G-10	2227	-0-	2227	4541	154	1	2073	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2291	-0-	2291	6832	155	1	2136	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2002	-0-	2002	8834	119	1	1883	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2002	-0-	2002	10836	111	1	1891	2	Y	-0-			-0-
01	3000 N	1986	-0-	-1014	9822	104	1	1882	2	Y	-0-			-0-
*02	2800 N	1753	-0-	-1047	8775	62	1	1691	2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

09	DLQ G-10	2665	-0-	2665	5431	184	1	2481	2	Y	-0-			24
10	DLQ G-10	2654	-0-	2654	8085	179	1	2469	2	Y	5			29
						6	9							
11	DLQ G-10	2513	-0-	2513	10598	149	1	2364	2	Y	-0-			29
12	DLQ G-10	2457	-0-	2457	13055	136	1	2321	2	Y	-0-			29
01	3000 N	2484	-0-	-516	12539	130	1	2354	2	Y	-0-			29
*02	2800 N	2277	-0-	-523	12016	81	1	2196	2	Y	-0-			29

SIMS, ALTON WELL #: 24 RRCID -> 249223 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11192 - 11390

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2016

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

09	DLQ G-10	1909	-0-	1909	4136	132	1	1777	2	Y	-0-			2
10	DLQ G-10	2072	-0-	2072	6208	140	1	1932	2	Y	-0-			2
11	DLQ G-10	1491	-0-	1491	7699	88	1	1403	2	Y	-0-			2
12	DLQ G-10	1972	-0-	1972	9671	109	1	1862	2	Y	1			3
						1	9							
01	3000 N	2069	-0-	-931	8740	108	1	1961	2	Y	-0-			3
*02	2800 N	1593	-0-	-1207	7533	57	1	1536	2	Y	-0-			3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	2169	-0-	2169	4121	150	1	2019	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2058	-0-	2058	6179	139	1	1919	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1909	-0-	1909	8088	113	1	1796	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1906	-0-	1906	9994	106	1	1800	2	Y	-0-			-0-
01	3000 N	1718	-0-	-1282	8712	90	1	1628	2	Y	-0-			-0-
*02	2800 N	1377	-0-	-1423	7289	49	1	1328	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

09	DLQ G-10	1192	-0-	1192	2990	82	1	1110	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1841	-0-	1841	4831	124	1	1717	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1623	-0-	1623	6454	96	1	1527	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1216	-0-	1216	7670	68	1	1148	2	Y	-0-			-0-
01	3000 N	1662	-0-	-1338	6332	87	1	1575	2	Y	-0-			-0-
*02	2800 N	1308	-0-	-1492	4840	47	1	1261	2	Y	-0-			-0-

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

09	DLQ G-10	1740	-0-	1740	3554	120	1	1620	2	Y	-0-			2
10	DLQ G-10	1723	-0-	1723	5277	116	1	1607	2	Y	-0-			2
11	DLQ G-10	1626	-0-	1626	6903	96	1	1530	2	Y	-0-			2
12	DLQ G-10	1732	-0-	1732	8635	96	1	1636	2	Y	-0-			2
01	3000 N	1748	-0-	-1252	7383	91	1	1657	2	Y	-0-			2
*02	2800 N	1614	-0-	-1186	6197	57	1	1557	2	Y	-0-			2

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

09	DLQ G-10	916	-0-	916	1915	63	1	853	2	Y	-0-			3
10	DLQ G-10	846	-0-	846	2761	57	1	787	2	Y	2			5
						2	9							
11	DLQ G-10	975	-0-	975	3736	58	1	917	2	Y	-0-			5
12	DLQ G-10	893	-0-	893	4629	50	1	843	2	Y	-0-			5
01	3000 N	995	-0-	-2005	2624	52	1	943	2	Y	-0-			5
*02	2800 N	821	-0-	-1979	645	29	1	792	2	Y	-0-			5

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

09	DLQ G-10	777	-0-	777	1596	54	1	723	2	Y	-0-			56
10	DLQ G-10	812	-0-	812	2408	54	1	752	2	Y	5			61
						6	9							
11	DLQ G-10	772	-0-	772	3180	46	1	726	2	Y	-0-			61
12	DLQ G-10	770	-0-	770	3950	43	1	727	2	Y	-0-			61
01	3000 N	784	-0-	-2216	1734	41	1	743	2	Y	-0-			61
*02	2432 N	698	-0-	-1734	-0-	25	1	673	2	Y	-0-			61

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

09	DLQ G-10	2218	-0-	2218	4530	153	1	2065	2	Y	-0-			5
10	DLQ G-10	2103	-0-	2103	6633	142	1	1960	2	Y	1			6
						1	9							
11	DLQ G-10	2210	-0-	2210	8843	131	1	2079	2	Y	-0-			6
12	DLQ G-10	2235	-0-	2235	11078	124	1	2111	2	Y	-0-			6
01	3000 N	2167	-0-	-833	10245	113	1	2054	2	Y	-0-			6
*02	2800 N	1744	-0-	-1056	9189	62	1	1682	2	Y	-0-			6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	104	-0-	104	220	7	1	97	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	79	-0-	79	299	5	1	74	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	153	-0-	153	452	9	1	144	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	452					Y	-0-			-0-
01	636 N	184	-0-	-452	-0-	10	1	174	2	Y	-0-			-0-
*02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

09	DLQ G-10	123	-0-	123	395	8	1	115	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	227	-0-	227	622	15	1	212	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	170	-0-	170	792	10	1	160	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	121	-0-	121	913	7	1	114	2	Y	-0-			-0-
01	1035 N	122	-0-	-913	-0-	6	1	116	2	Y	-0-			-0-
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	Y	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

09	DLQ G-10	534	-0-	534	2044	37	1	497	2	Y	-0-			35
10	DLQ G-10	2435	-0-	2435	4479	163	1	2243	2	Y	26			61
						29	9							
11	DLQ G-10	2116	-0-	2116	6595	125	1	1991	2	Y	-0-			61
12	DLQ G-10	2163	-0-	2163	8758	120	1	2037	2	Y	5			66
						6	9							
01	3000 N	2185	-0-	-815	7943	114	1	2071	2	Y	-0-			66
*02	2800 N	1907	-0-	-893	7050	68	1	1839	2	Y	-0-			66

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

09	DLQ G-10	1155	-0-	1155	2383	80	1	1075	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1150	-0-	1150	3533	78	1	1072	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1103	-0-	1103	4636	65	1	1038	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1105	-0-	1105	5741	61	1	1044	2	Y	-0-			-0-
01	3000 N	1109	-0-	-1891	3850	58	1	1051	2	Y	-0-			-0-
*02	2800 N	983	-0-	-1817	2033	35	1	948	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

09	DLQ G-10	2493	-0-	2493	6054	172	1	2321	2	Y	-0-			2
10	DLQ G-10	3413	-0-	3413	9467	231	1	3182	2	Y	-0-			2
11	DLQ G-10	2621	-0-	2621	12088	155	1	2466	2	Y	-0-			2
12	DLQ G-10	2304	-0-	2304	14392	128	1	2176	2	Y	-0-			2
01	16560 X	2168	-0-	-14392	-0-	113	1	2055	2	Y	-0-			2
*02	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	132	1	3573	2	Y	-0-			2

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

09	DLQ G-10	1160	-0-	1160	2376	80	1	1080	2	Y	-0-			2
10	DLQ G-10	1470	-0-	1470	3846	99	1	1369	2	Y	2			4
						2	9							
11	DLQ G-10	912	-0-	912	4758	54	1	858	2	Y	-0-			4
12	DLQ G-10	1322	-0-	1322	6080	73	1	1249	2	Y	-0-			4
01	2800 N	1255	-0-	-1545	4535	65	1	1190	2	Y	-0-			4
*02	2800 N	954	-0-	-1846	2689	34	1	919	2	Y	1			5
						1	9							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	2271	-0-	2271	4668	157	1	2114	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10	2354	-0-	2354	7022	159	1	2194	2	Y	1					5
						1	9									
11	DLQ G-10	2122	-0-	2122	9144	126	1	1996	2	Y	-0-					5
12	DLQ G-10	2099	-0-	2099	11243	117	1	1982	2	Y	-0-					5
01	2800 N	2178	-0-	-622	10621	114	1	2064	2	Y	-0-					5
*02	2800 N	1814	-0-	-986	9635	65	1	1749	2	Y	-0-					5

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

09	DLQ G-10	2955	-0-	2955	5959	204	1	2751	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10	3141	-0-	3141	9100	212	1	2929	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10	3051	-0-	3051	12151	181	1	2870	2	Y	-0-					2
12	DLQ G-10	2927	-0-	2927	15078	162	1	2765	2	Y	-0-					2
01	17984 X	2906	-0-	-15078	-0-	152	1	2754	2	Y	-0-					2
02	2828 X	2434	-0-	-394	-0-	87	1	2346	2	Y	1					3
						1	9									

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					4

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

09	1080 N	669	-0-	-411	-0-	37	1	632	2	N	-0-					72
10	1209 N	1054	-0-	-155	-0-	62	1	992	2	N	-0-					72
11	1050 N	904	-0-	-146	-0-	54	1	850	2	N	-0-					72
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	68	1	1058	2	N	-0-					72
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	75	1	1128	2	N	-0-					72
02	840 N	747	-0-	-93	-0-	50	1	697	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	1290 N	1170	-0-	-120	-0-	64	1	1106	2	N	-0-					-0-
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	72	1	1144	2	N	-0-					-0-
11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	108	1	1698	2	N	-0-					-0-
12	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	138	1	2162	2	N	-0-					-0-
01	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	151	1	2272	2	N	-0-					-0-
*02	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	140	1	1956	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	239	1	4097	2	N	-0-			-0-
10	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	202	1	3217	2	N	-0-			-0-
11	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	263	1	4149	2	N	-0-			-0-
12	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	257	1	4024	2	N	-0-			-0-
01	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	183	1	2746	2	N	-0-			-0-
*02	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	219	1	3066	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

09	1470 N	1137	-0-	-333	-0-	63	1	1074	2	N	-0-			-0-
10	1488 N	1469	-0-	-19	-0-	87	1	1382	2	N	-0-			-0-
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	87	1	1375	2	N	-0-			-0-
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	98	1	1526	2	N	-0-			-0-
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	102	1	1527	2	N	-0-			-0-
02	1372 N	1338	-0-	-34	-0-	89	1	1249	2	N	-0-			-0-

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

09	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	131	1	2244	2	N	-0-			57
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	142	1	2257	2	N	-0-			57
11	2250 N	2203	-0-	-47	-0-	131	1	2072	2	N	-0-			57
12	2449 N	2254	-0-	-195	-0-	136	1	2118	2	N	-0-			57
01	2387 N	1962	-0-	-425	-0-	122	1	1840	2	N	-0-			57
02	2044 N	1820	-0-	-224	-0-	122	1	1698	2	N	-0-			57

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

09	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	146	1	2506	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	4138	-0-	1038	1038	244	1	3894	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	5168	-0-	2168	3206	308	1	4860	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	5273	-0-	2173	5379	317	1	4956	2	N	-0-			-0-
01	10156 X	4777	-0-	-5379	-0-	298	1	4479	2	N	-0-			-0-
*02	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	265	1	3696	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

09	1260 N	1169	-0-	-91	-0-	64	1	1105	2	N	-0-			-0-
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	98	1	1568	2	N	-0-			-0-
11	1260 N	1023	-0-	-237	-0-	61	1	962	2	N	-0-			-0-
12	1209 N	966	-0-	-243	-0-	58	1	908	2	N	-0-			-0-
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	127	1	1913	2	N	-0-			-0-
*02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	92	1	1292	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	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	173	1	2968	2	N	-0-			-0-
10	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	183	1	2919	2	N	-0-			-0-
11	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	194	1	3051	2	N	-0-			-0-
12	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	173	1	2705	2	N	-0-			-0-
01	2728 X	2524	-0-	-204	-0-	157	1	2367	2	N	-0-			-0-
02	2464 X	2412	-0-	-52	-0-	161	1	2251	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	216	1	3699	2	N	-0-					-0-
10	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	212	1	3376	2	N	-0-					-0-
11	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	149	1	2345	2	N	-0-					-0-
12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	183	1	2863	2	N	-0-					-0-
01	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	140	1	2107	2	N	-0-					-0-
*02	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	98	1	1372	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

09	450	N	328	-0-	-122	-0-	18	1	310	2	N	-0-					20
10	558	N	400	-0-	-158	-0-	24	1	376	2	N	-0-					20
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	21	1	333	2	N	-0-					20
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	373	2	N	-0-					20
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	24	1	366	2	N	-0-					20
02	336	N	257	-0-	-79	-0-	17	1	240	2	N	-0-					20

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	133	1	2286	2	N	-0-					-0-
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	146	1	2324	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1938	-0-	-162	-0-	116	1	1822	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	1890	-0-	-559	-0-	114	1	1776	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	1835	-0-	-614	-0-	114	1	1721	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1496	-0-	-324	-0-	100	1	1396	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

09	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	142	1	2431	2	N	-0-					-0-
10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	183	1	2908	2	N	-0-					-0-
11	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	146	1	2293	2	N	-0-					-0-
12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	208	1	3255	2	N	-0-					-0-
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	219	1	3287	2	N	-0-					-0-
*02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	182	1	2547	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

09	1950	N	1265	-0-	-685	-0-	70	1	1195	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1554	-0-	-461	-0-	92	1	1462	2	N	-0-					-0-
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	137	1	2152	2	N	-0-					-0-
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	127	1	1991	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	85	1	1277	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1707	-0-	-113	-0-	114	1	1593	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

09	840	N	704	-0-	-136	-0-	40	1	664	2	N	-0-					17
10	1023	N	933	-0-	-90	-0-	53	1	880	2	N	-0-					17
11	960	N	858	-0-	-102	-0-	52	1	806	2	N	-0-					17
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	108	1	1830	2	N	-0-					17
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	80	1	1205	2	N	-0-					17
*02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	70	1	1082	2	N	-0-					17

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	93	1	1590	2	N	-0-					-0-
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	92	1	1460	2	N	-0-					-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	74	1	1174	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1462	-0-	-274	-0-	88	1	1374	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1320	-0-	-230	-0-	82	1	1238	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1079	-0-	-97	-0-	72	1	1007	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 #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110 N	1089	-0-	-21	-0-	60	1	1029	2	N	-0-					65
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	65	1	1039	2	N	-0-					65
11	1050 N	944	-0-	-106	-0-	56	1	888	2	N	-0-					65
12	1116 N	825	-0-	-291	-0-	50	1	775	2	N	-0-					65
01	1116 N	595	-0-	-521	-0-	37	1	558	2	N	-0-					65
02	868 N	805	-0-	-63	-0-	54	1	751	2	N	-0-					65

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	85	1	1450	2	N	-0-					40
10	1612 N	1086	-0-	-526	-0-	64	1	1022	2	N	-0-					40
11	1470 N	1101	-0-	-369	-0-	66	1	1035	2	N	-0-					40
12	1581 N	1377	-0-	-204	-0-	83	1	1294	2	N	-0-					40
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	87	1	1307	2	N	-0-					40
02	1036 N	857	-0-	-179	-0-	57	1	800	2	N	-0-					40

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

09	3000 N	2866	-0-	-134	114	158	1	2708	2	N	-0-					-0-
10	2718 N	2604	-0-	-114	-0-	154	1	2450	2	N	-0-					-0-
11	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	153	1	2409	2	N	-0-					-0-
12	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	142	1	2218	2	N	-0-					-0-
01	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	173	1	2597	2	N	-0-					-0-
*02	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	149	1	2079	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

09	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	158	1	2709	2	N	-0-					-0-
10	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	144	1	2288	2	N	-0-					-0-
11	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	158	1	2492	2	N	-0-					-0-
12	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	178	1	2778	2	N	-0-					-0-
01	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	177	1	2654	2	N	-0-					-0-
*02	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	179	1	2503	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

09	2130 N	1876	-0-	-254	-0-	103	1	1773	2	N	-0-					-0-
10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	123	1	1964	2	N	-0-					-0-
11	1980 N	1976	-0-	-4	-0-	118	1	1858	2	N	-0-					-0-
12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	141	1	2197	2	N	-0-					-0-
01	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	153	1	2305	2	N	-0-					-0-
*02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	133	1	1854	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	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	95	1	1626	2	N	-0-					-0-
10	2201 N	1301	-0-	-900	-0-	77	1	1224	2	N	-0-					-0-
11	2430 N	1496	-0-	-934	-0-	89	1	1407	2	N	-0-					-0-
12	1767 N	1603	-0-	-164	-0-	96	1	1507	2	N	-0-					-0-
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	91	1	1363	2	N	-0-					-0-
02	1400 N	1256	-0-	-144	-0-	84	1	1172	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2670 X	2625	-0-	-45	-0-	145	1	2480	2	N	-0-			-0-
10	1643 N	1588	-0-	-55	-0-	94	1	1494	2	N	-0-			-0-
11	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	167	1	2627	2	N	-0-			-0-
12	2728 N	2323	-0-	-405	-0-	140	1	2183	2	N	-0-			-0-
01	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	148	1	2220	2	N	-0-			-0-
02	2604 N	2096	-0-	-508	-0-	140	1	1956	2	N	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

09	1410 N	1379	-0-	-31	-0-	76	1	1303	2	N	-0-			10
10	1364 N	1179	-0-	-185	-0-	70	1	1109	2	N	-0-			10
11	1230 N	1200	-0-	-30	-0-	72	1	1128	2	N	-0-			10
12	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	78	1	1220	2	N	-0-			10
01	1178 N	1120	-0-	-58	-0-	70	1	1050	2	N	-0-			10
02	1120 N	873	-0-	-247	-0-	58	1	815	2	N	-0-			10

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	79	1	1357	2	N	-0-			-0-
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	90	1	1431	2	N	-0-			-0-
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	86	1	1352	2	N	-0-			-0-
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	94	1	1465	2	N	-0-			-0-
01	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	99	1	1486	2	N	-0-			-0-
*02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	88	1	1228	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

09	3000 N	6693	-0-	3693	3693	369	1	6324	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	6548	-0-	3448	7141	387	1	6161	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	2512	-0-	2512	9653	150	1	2362	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1620	-0-	1620	11273	97	1	1523	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	3333	-0-	3333	14606	208	1	3125	2	N	-0-			-0-
*02	17923 X	3317	-0-	-14606	-0-	222	1	3095	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

09	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	166	1	2848	2	N	-0-			-0-
10	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	200	1	3189	2	N	-0-			-0-
11	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	175	1	2759	2	N	-0-			-0-
12	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	154	1	2402	2	N	-0-			-0-
01	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	185	1	2787	2	N	-0-			-0-
*02	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	156	1	2173	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

09	1470 N	1257	-0-	-213	-0-	69	1	1188	2	N	-0-			17
10	1488 N	1472	-0-	-16	-0-	87	1	1385	2	N	-0-			17
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	83	1	1311	2	N	-0-			17
12	1302 N	1165	-0-	-137	-0-	70	1	1095	2	N	-0-			17
01	1457 N	759	-0-	-698	-0-	47	1	712	2	N	-0-			17
02	1288 N	733	-0-	-555	-0-	49	1	684	2	N	-0-			17

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

09	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	157	1	2693	2	N	-0-			-0-
10	3069 X	370	-0-	-2699	-0-	22	1	348	2	N	-0-			-0-
11	2970 X	30	-0-	-2940	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
12	3069 X	34	-0-	-3035	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
01	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			-0-
02	2660 X	39	-0-	-2621	-0-	3	1	36	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	160	1	2746	2	N	-0-					-0-
10	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	169	1	2690	2	N	-0-					-0-
11	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	250	1	3946	2	N	-0-					-0-
12	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	224	1	3508	2	N	-0-					-0-
01	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	247	1	3712	2	N	-0-					-0-
*02	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	199	1	2786	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

09	1290 N	1139	-0-	-151	-0-	63	1	1076	2	N	-0-					-0-
10	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	68	1	1078	2	N	-0-					-0-
11	1110 N	991	-0-	-119	-0-	59	1	932	2	N	-0-					-0-
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	85	1	1327	2	N	-0-					-0-
01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	83	1	1255	2	N	-0-					-0-
02	924 N	324	-0-	-600	-0-	22	1	302	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	109	1	1861	2	N	-0-					-0-
10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	108	1	1719	2	N	-0-					-0-
11	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	109	1	1719	2	N	-0-					-0-
12	1581 N	1535	-0-	-46	-0-	92	1	1443	2	N	-0-					-0-
01	1581 N	1529	-0-	-52	-0-	95	1	1434	2	N	-0-					-0-
02	1428 N	637	-0-	-791	-0-	43	1	594	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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665

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	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	192	1	3228	2	N	-0-					35
10	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	196	1	3284	2	N	-0-					35
11	3480 X	2953	-0-	-527	-0-	180	1	2773	2	N	-0-					35
12	3596 X	3002	-0-	-594	-0-	167	1	2835	2	N	-0-					35
01	3596 X	2965	-0-	-631	-0-	185	1	2780	2	N	-0-					35
02	3192 X	3029	-0-	-163	-0-	183	1	2846	2	N	-0-					35

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

09	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	114	1	1913	2	N	-0-					-0-
10	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	114	1	1917	2	N	-0-					-0-
11	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	143	1	2203	2	N	-0-					-0-
12	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	129	1	2178	2	N	-0-					-0-
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	122	1	1835	2	N	-0-					-0-
*02	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	120	1	1863	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 #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	162	1	2728	2	N	-0-			20
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	189	1	3161	2	N	-0-			20
11	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	203	1	3128	2	N	-0-			20
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	189	1	3195	2	N	-0-			20
01	3348	X	2839	-0-	-509	-0-	177	1	2662	2	N	-0-			20
02	3108	X	2711	-0-	-397	-0-	164	1	2547	2	N	-0-			20

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	147	1	2465	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	1761	-0-	-254	-0-	99	1	1662	2	N	-0-			-0-
11	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	137	1	2104	2	N	-0-			-0-
12	2480	N	1937	-0-	-543	-0-	108	1	1829	2	N	-0-			-0-
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	144	1	2169	2	N	-0-			-0-
02	2100	N	1450	-0-	-650	-0-	88	1	1362	2	N	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	416	1	6985	2	N	5			47
							6	9							
10	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	413	1	6929	2	N	40			87
							44	9							
11	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	401	1	6170	2	N	74			161
							81	9							
12	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	390	1	6607	2	N	-0-			161
01	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	411	1	6173	2	N	-0-			161
*02	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	357	1	5546	2	N	-0-			161

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	902	-0-	-418	-0-	51	1	851	2	N	-0-			23
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	96	1	1602	2	N	-0-			23
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	2	N	-0-			23
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	78	1	1328	2	N	-0-			23
01	1364	N	617	-0-	-747	-0-	39	1	578	2	N	-0-			23
*02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	46	1	715	2	N	-0-			23

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	55	1	930	2	N	-0-			-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	58	1	968	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	61	1	945	2	N	-0-			-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	59	1	1005	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	62	1	938	2	N	-0-			-0-
02	952	N	946	-0-	-6	-0-	57	1	889	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	102	1	1742	2	N	-0-			-0-
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	103	1	1638	2	N	-0-			-0-
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	105	1	1661	2	N	-0-			-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	111	1	1730	2	N	-0-			-0-
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	115	1	1723	2	N	-0-			-0-
*02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	110	1	1537	2	N	-0-			-0-

BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

09	1260	N	1032	-0-	-228	-0-	57	1	975	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	954	-0-	-348	-0-	56	1	898	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	73	1	1152	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	63	1	987	2	N	-0-			-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	62	1	938	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	485	-0-	-663	-0-	32	1	453	2	N	-0-			-0-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

09	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	138	1	2372	2	N	-0-			17
10	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	178	1	2840	2	N	-0-			17
11	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	162	1	2559	2	N	-0-			17
12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	154	1	2412	2	N	-0-			17
01	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	109	1	1638	2	N	-0-			17
*02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	143	1	1997	2	N	-0-			17

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	87	1	1497	2	N	-0-			20
10	1612	N	1301	-0-	-311	-0-	77	1	1224	2	N	-0-			20
11	1920	N	933	-0-	-987	-0-	56	1	877	2	N	-0-			20
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	108	1	1687	2	N	-0-			20
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	93	1	1405	2	N	-0-			20
*02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	119	1	1660	2	N	-0-			20

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	N	-0-			30
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	23	1	377	2	N	-0-			30
11	390	N	293	-0-	-97	-0-	18	1	275	2	N	-0-			30
12	434	N	208	-0-	-226	-0-	12	1	196	2	N	-0-			30
01	403	N	304	-0-	-99	-0-	19	1	285	2	N	-0-			30
*02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	567	2	N	-0-			30

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614

09	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	116	1	1980	2	N	-0-			-0-
10	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	105	1	1677	2	N	-0-			-0-
11	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	102	1	1605	2	N	-0-			-0-
12	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	127	1	1986	2	N	-0-			-0-
01	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	118	1	1769	2	N	-0-			-0-
02	1568	N	1554	-0-	-14	-0-	104	1	1450	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111

09	2400	N	2010	-0-	-390	-0-	2010	3			Y	-0-					-0-
10	2263	N	1811	-0-	-452	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1630	-0-	-380	-0-	1630	3			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1869	-0-	-208	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	1725	3			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1416	-0-	-96	-0-	1416	3			Y	-0-					-0-

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	607	-0-	-168	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
*02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					-0-

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

09	3540	X	2892	-0-	-648	-0-	2892	3			Y	-0-					-0-
10	3658	X	2958	-0-	-700	-0-	2958	3			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2924	-0-	-256	-0-	2924	3			Y	-0-					-0-
12	3286	X	2988	-0-	-298	-0-	2988	3			Y	-0-					-0-
01	3193	X	3154	-0-	-39	-0-	3154	3			Y	-0-					-0-
*02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	90	1	1726	2	N	-0-					-0-
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	94	1	1785	2	N	-0-					-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	132	1	1843	2	N	-0-					-0-
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	97	1	1787	2	N	-0-					-0-
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	92	1	1730	2	N	-0-					-0-
*02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	79	1	1641	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

09	1680	N	1380	-0-	-300	-0-	69	1	1311	2	N	-0-					-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	88	1	1688	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	85	1	1541	2	N	-0-					-0-
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	78	1	1491	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1562	-0-	-205	-0-	79	1	1483	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1389	-0-	-123	-0-	64	1	1325	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 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	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	73	1	1394	2	N	-0-					-0-
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	91	1	1744	2	N	-0-					-0-
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	112	1	1483	2	N	-0-					-0-
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	86	1	1580	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1009	-0-	-820	-0-	51	1	958	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	719	-0-	-765	-0-	33	1	686	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	130	1	2492	2	N	-0-					-0-
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	106	1	2017	2	N	-0-					-0-
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	134	1	1940	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	1506	-0-	-1191	-0-	75	1	1431	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1957	-0-	-151	-0-	99	1	1858	2	N	-0-					-0-
*02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	98	1	2036	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

09	2940	X	2876	-0-	-64	-0-	143	1	2733	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2794	-0-	-244	-0-	139	1	2655	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2376	-0-	-564	-0-	125	1	2251	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2737	-0-	-301	-0-	136	1	2601	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2485	-0-	-553	-0-	126	1	2359	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2187	-0-	-501	-0-	100	1	2087	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	138	1	2637	2	N	-0-					-0-
10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	145	1	2772	2	N	-0-					-0-
11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	170	1	3063	2	N	-0-					-0-
12	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	130	1	2485	2	N	-0-					-0-
01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	145	1	2726	2	N	-0-					-0-
*02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	127	1	2635	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	133	1	2537	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	1819	-0-	-909	-0-	91	1	1728	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2300	-0-	-340	-0-	146	1	2154	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	135	1	2593	2	N	-0-					-0-
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	157	1	2619	2	N	-0-					-0-
*02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	131	1	2722	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

09	2130	N	1616	-0-	-514	-0-	80	1	1536	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1753	-0-	-293	-0-	87	1	1666	2	N	-0-					-0-
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	114	1	1544	2	N	-0-					-0-
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	85	1	1632	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	83	1	1552	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1349	-0-	-191	-0-	62	1	1287	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

09	1500	N	429	-0-	-1071	-0-	21	1	408	2	N	-0-					-0-
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	118	1	2250	2	N	-0-					-0-
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	117	1	1647	2	N	-0-					-0-
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	61	1	1165	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	1526	-0-	-830	-0-	77	1	1449	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1547	-0-	-105	-0-	71	1	1476	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820

09	2280 N	1627	-0-	-653	-0-	109	1	1518	2	N	-0-					-0-
10	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	137	1	2017	2	N	-0-					-0-
11	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	128	1	1765	2	N	-0-					-0-
12	1674 N	1548	-0-	-126	-0-	106	1	1442	2	N	-0-					-0-
01	2139 N	1266	-0-	-873	-0-	94	1	1172	2	N	-0-					-0-
*02	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	115	1	1841	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	92	1	1758	2	Y	-0-					-0-
10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	115	1	2203	2	Y	-0-					-0-
11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	98	1	1771	2	Y	-0-					-0-
12	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	61	1	1174	2	Y	-0-					-0-
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	66	1	1246	2	Y	-0-					-0-
*02	1000 N	1286	-0-	286	286	59	1	1227	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	1590 X	611	-0-	-979	-0-	30	1	581	2	N	-0-					-0-
10	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	159	1	3033	2	N	-0-					-0-
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	108	1	1954	2	N	-0-					-0-
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	40	1	758	2	N	-0-					-0-
01	1643 X	1393	-0-	-250	-0-	71	1	1322	2	N	-0-					-0-
02	1484 X	1422	-0-	-62	-0-	65	1	1357	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

09	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	87	1	1667	2	N	-0-					-0-
10	1922 N	1730	-0-	-192	-0-	86	1	1644	2	N	-0-					-0-
11	1800 N	1646	-0-	-154	-0-	86	1	1560	2	N	-0-					-0-
12	1798 N	1715	-0-	-83	-0-	85	1	1630	2	N	-0-					-0-
01	1736 N	1552	-0-	-184	-0-	79	1	1473	2	N	-0-					-0-
02	1540 N	1448	-0-	-92	-0-	66	1	1382	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	149	1	2852	2	N	-0-					-0-
10	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	148	1	2821	2	N	-0-					-0-
11	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	141	1	2554	2	N	-0-					-0-
12	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	149	1	2848	2	N	-0-					-0-
01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	137	1	2561	2	N	-0-					-0-
*02	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	118	1	2464	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	142	1	2712	2	N	-0-					-0-
10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	139	1	2661	2	N	-0-					-0-
11	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	143	1	2589	2	N	-0-					-0-
12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	136	1	2608	2	N	-0-					-0-
01	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	127	1	2387	2	N	-0-					-0-
*02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	110	1	2279	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

09	13770	X	10579	-0-	-3191	-0-	526	1	10053	2	N	-0-					-0-
10	14229	X	11701	-0-	-2528	-0-	583	1	11118	2	N	-0-					-0-
11	13770	X	10773	-0-	-2997	-0-	565	1	10208	2	N	-0-					-0-
12	12648	X	7889	-0-	-4759	-0-	391	1	7498	2	N	-0-					-0-
01	12648	X	9090	-0-	-3558	-0-	461	1	8629	2	N	-0-					-0-
*02	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	680	1	14147	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

09	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	591	1	11297	2	N	-0-					24
10	12307	X	9698	-0-	-2609	-0-	483	1	9215	2	N	-0-					24
11	11910	X	11375	-0-	-535	-0-	596	1	10779	2	N	-0-					24
12	12307	X	7376	-0-	-4931	-0-	366	1	7010	2	N	-0-					24
01	12276	X	10317	-0-	-1959	-0-	523	1	9794	2	N	-0-					24
02	11088	X	10278	-0-	-810	-0-	471	1	9807	2	N	-0-					24

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

09	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	281	1	5362	2	N	-0-					41
10	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	288	1	5498	2	N	-0-					41
11	5550	X	5291	-0-	-259	-0-	277	1	5014	2	N	-0-					41
12	5735	X	5570	-0-	-165	-0-	276	1	5294	2	N	-0-					41
01	5735	X	5121	-0-	-614	-0-	259	1	4862	2	N	-0-					41
02	5180	X	4747	-0-	-433	-0-	218	1	4529	2	N	-0-					41

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

09	8850	X	7811	-0-	-1039	-0-	388	1	7423	2	N	-0-					115
10	8401	X	7968	-0-	-433	-0-	397	1	7571	2	N	-0-					115
11	8130	X	6447	-0-	-1683	-0-	338	1	6109	2	N	-0-					115
12	8401	X	8024	-0-	-377	-0-	398	1	7626	2	N	-0-					115
01	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	597	1	11182	2	N	-0-					115
*02	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	457	1	9498	2	N	-0-					115

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

09	7320	X	6115	-0-	-1205	-0-	304	1	5811	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	7094	-0-	-160	-0-	353	1	6741	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	6928	-0-	-92	-0-	363	1	6565	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	7134	-0-	-27	-0-	354	1	6780	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6686	-0-	-475	-0-	339	1	6347	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	6330	-0-	-138	-0-	290	1	6040	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 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	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	219	1	4189	2	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4203	-0-	-509	-0-	209	1	3994	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	3800	-0-	-760	-0-	199	1	3601	2	Y	-0-					-0-
12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	267	1	5115	2	Y	-0-					-0-
01	4557	X	3979	-0-	-578	-0-	202	1	3777	2	Y	-0-					-0-
*02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	160	1	3329	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

09	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	277	1	5291	2	Y	-0-					-0-
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	291	1	5545	2	Y	-0-					-0-
11	5610	X	5384	-0-	-226	-0-	282	1	5102	2	Y	-0-					-0-
12	5797	X	5514	-0-	-283	-0-	273	1	5241	2	Y	-0-					-0-
01	5797	X	5025	-0-	-772	-0-	255	1	4770	2	Y	-0-					-0-
*02	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	250	1	5209	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

09	4770	X	3671	-0-	-1099	-0-	183	1	3488	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4040	-0-	-703	-0-	201	1	3839	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	4037	-0-	-193	-0-	212	1	3825	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4145	-0-	-226	-0-	205	1	3940	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3848	-0-	-399	-0-	195	1	3653	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3613	-0-	-167	-0-	166	1	3447	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

09	13590	X	11662	-0-	-1928	-0-	580	1	11082	2	N	-0-					149
10	14043	X	9432	-0-	-4611	-0-	470	1	8962	2	N	-0-					149
11	13590	X	5646	-0-	-7944	-0-	296	1	5350	2	N	-0-					149
12	14043	X	7512	-0-	-6531	-0-	372	1	7140	2	N	-0-					149
01	14043	X	5323	-0-	-8720	-0-	270	1	5053	2	N	-0-					149
02	10892	X	6694	-0-	-4198	-0-	307	1	6387	2	N	-0-					149

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	144	1	2757	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2814	-0-	-379	-0-	140	1	2674	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2680	-0-	-350	-0-	141	1	2539	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2828	-0-	-272	-0-	140	1	2688	2	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2546	-0-	-523	-0-	129	1	2417	2	Y	-0-					-0-
*02	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	111	1	2304	2	Y	-0-					-0-

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

09	12390	X	11907	-0-	-483	-0-	547	1	11353	2	N	6	36	1			11
							7	9									
10	12803	X	12303	-0-	-500	-0-	577	1	11691	2	N	32	30	1			13
							35	9									
11	12390	X	11910	-0-	-480	-0-	549	1	11361	2	N	-0-	13	1			-0-
12	12710	X	12054	-0-	-656	-0-	547	1	11507	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	11816	-0-	-801	-0-	545	1	11271	2	N	-0-					-0-
02	11116	X	10759	-0-	-357	-0-	498	1	10261	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	250	1	4775	2	Y	-0-					-0-
10	5952 X	5031	-0-	-921	-0-	251	1	4780	2	Y	-0-					-0-
11	5670 X	4800	-0-	-870	-0-	252	1	4548	2	Y	-0-					-0-
12	5549 X	4662	-0-	-887	-0-	231	1	4431	2	Y	-0-					-0-
01	5301 X	4032	-0-	-1269	-0-	204	1	3828	2	Y	-0-					-0-
*02	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	182	1	3786	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

09	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	171	1	3275	2	Y	-0-					-0-
10	3782 X	3570	-0-	-212	-0-	178	1	3392	2	Y	-0-					-0-
11	3630 X	3356	-0-	-274	-0-	176	1	3180	2	Y	-0-					-0-
12	3720 X	3241	-0-	-479	-0-	161	1	3080	2	Y	-0-					-0-
01	3565 X	3437	-0-	-128	-0-	174	1	3263	2	Y	-0-					-0-
*02	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	143	1	2970	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	11700 X	11023	-0-	-677	-0-	506	1	10495	2	N	20	17	1			6
						22	9									
10	11904 X	11158	-0-	-746	-0-	523	1	10600	2	N	32	24	1			14
						35	9									
11	11310 X	10770	-0-	-540	-0-	496	1	10274	2	N	-0-	14	1			-0-
12	11687 X	10857	-0-	-830	-0-	493	1	10364	2	N	-0-					-0-
01	11532 X	10684	-0-	-848	-0-	493	1	10191	2	N	-0-					-0-
02	10276 X	9618	-0-	-658	-0-	445	1	9173	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	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	287	1	5953	2	N	-0-					-0-
10	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	305	1	6182	2	N	-0-					-0-
11	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	285	1	5911	2	N	-0-					-0-
12	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	289	1	6086	2	N	-0-					-0-
01	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	261	1	5401	2	N	-0-					-0-
*02	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	246	1	5062	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	11370 X	10764	-0-	-606	-0-	495	1	10269	2	N	-0-					-0-
10	11749 X	10321	-0-	-1428	-0-	485	1	9836	2	N	-0-					-0-
11	11370 X	10630	-0-	-740	-0-	490	1	10140	2	N	-0-					-0-
12	11532 X	10882	-0-	-650	-0-	494	1	10388	2	N	-0-					-0-
01	11315 X	10548	-0-	-767	-0-	487	1	10061	2	N	-0-					-0-
02	10052 X	9459	-0-	-593	-0-	438	1	9021	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

09	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	378	1	7841	2	Y	26					39
						29	9									
10	9052 X	4937	-0-	-4115	-0-	228	1	4633	2	Y	69	97	1			11
						76	9									
11	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	427	1	8832	2	Y	-0-					11
12	9021 X	8101	-0-	-920	-0-	362	1	7620	2	Y	108					119
						119	9									
01	8587 X	8046	-0-	-541	-0-	365	1	7548	2	Y	121	115	1			125
						133	9									
*02	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	352	1	7250	2	Y	119	116	1			128
						131	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	30	1	1479	2	N	-0-			23
10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	37	1	1851	2	N	-0-			23
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	34	1	1681	2	N	-0-			23
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	43	1	2152	2	N	-0-			23
01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	46	1	2290	2	N	-0-			23
*02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	40	1	1998	2	N	-0-			23

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

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	-0-			33

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

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

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

09	480 N	430	-0-	-50	-0-	8	1	422	2	N	-0-			115
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	8	1	413	2	N	-0-			115
11	510 N	384	-0-	-126	-0-	8	1	376	2	N	-0-			115
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	10	1	476	2	N	-0-			115
01	434 N	381	-0-	-53	-0-	8	1	373	2	N	-0-			115
02	364 N	303	-0-	-61	-0-	6	1	297	2	N	-0-			115

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

09	2880 X	2075	-0-	-805	-0-	2075	2			N	-0-			160
10	2945 X	2333	-0-	-612	-0-	2333	2			N	-0-			160
11	2850 X	2273	-0-	-577	-0-	2273	2			N	-0-			160
12	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-			160
01	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-			160
*02	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620 N	1370	-0-	-250	-0-	1370	2			N	-0-					60
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					60
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					60
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					60
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					60
02	1512 N	1240	-0-	-272	-0-	1240	2			N	-0-					60

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

09	4620 X	3437	-0-	-1183	-0-	3437	2			N	-0-					50
10	4495 X	2835	-0-	-1660	-0-	2835	2			N	-0-					50
11	4470 X	3095	-0-	-1375	-0-	3095	2			N	-0-					50
12	4619 X	2870	-0-	-1749	-0-	2870	2			N	-0-					50
01	4619 X	2090	-0-	-2529	-0-	2090	2			N	-0-					50
02	3220 X	2247	-0-	-973	-0-	2247	2			N	-0-					50

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

09	1710 N	1673	-0-	-37	-0-	1673	2			N	-0-					25
10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					25
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					25
12	1736 N	1411	-0-	-325	-0-	1411	2			N	-0-					25
01	1736 N	1365	-0-	-371	-0-	1365	2			N	-0-					25
*02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					25

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

09	2850 X	2609	-0-	-241	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
10	3007 X	2924	-0-	-83	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
11	2910 X	2617	-0-	-293	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	2767	-0-	-240	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
01	2914 X	2763	-0-	-151	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
*02	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

09	2430 X	2290	-0-	-140	-0-	91	1	2198	2	Y	1					8
						1	9									
10	2511 X	2363	-0-	-148	-0-	111	1	2252	2	Y	-0-	3	1			5
11	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	123	1	2551	2	Y	2					7
						2	9									
12	2356 X	1860	-0-	-496	-0-	92	1	1767	2	Y	1					8
						1	9									
01	2356 X	1778	-0-	-578	-0-	93	1	1684	2	Y	1					9
						1	9									
02	2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					Y	NO RPT					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	5190	X	4671	-0-	-519	-0-	185	1 2 9	4484	2	Y	2					20
10	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	237	1 1 9	4807	2	Y	1	7	1			14
11	4920	X	4277	-0-	-643	-0-	196	1 3 9	4078	2	Y	3					17
12	5084	X	4093	-0-	-991	-0-	202	1 3 9	3888	2	Y	3					20
01	5084	X	4203	-0-	-881	-0-	221	1 3 9	3979	2	Y	3					23
02	4256	X	NO RPT	-0-	-4256	-0-					Y	NO RPT					23

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	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	126	1 2 9	3059	2	Y	2					12
10	3224	X	2751	-0-	-473	-0-	129	1 1 9	2621	2	Y	1	4	1			9
11	3120	X	2492	-0-	-628	-0-	114	1 2 9	2376	2	Y	2					11
12	3224	X	2766	-0-	-458	-0-	137	1 2 9	2627	2	Y	2					13
01	3224	X	442	-0-	-2782	-0-	23	1	419	2	Y	-0-					13
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					Y	NO RPT					13

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	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	207	1 3 9	5034	2	Y	3					29
10	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	366	1 11 9	7408	2	Y	10	10	1			29
11	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	332	1 6 9	6911	2	Y	5					34
12	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	349	1 6 9	6713	2	Y	5					39
01	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	294	1 4 9	5290	2	Y	4					43
02	5264	X	NO RPT	-0-	-5264	-0-					Y	NO RPT					43

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	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	177	1 2 9	4306	2	Y	2					16
10	4371	X	4290	-0-	-81	-0-	202	1 1 9	4087	2	Y	1	5	1			12
11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	197	1 3 9	4110	2	Y	3					15
12	4650	X	3269	-0-	-1381	-0-	161	1 2 9	3106	2	Y	2					17
01	4650	X	2270	-0-	-2380	-0-	119	1 2 9	2149	2	Y	2					19
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					Y	NO RPT					19

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	2190	X	605	-0-	-1585	-0-	24	1	581	2	Y	-0-					5
10	1457	X	562	-0-	-895	-0-	26	1	536	2	Y	-0-	2	1			3
11	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	81	1	1681	2	Y	1					4
							1	9									
12	1581	X	798	-0-	-783	-0-	39	1	758	2	Y	1					5
							1	9									
01	1581	X	748	-0-	-833	-0-	39	1	708	2	Y	1					6
							1	9									
02	1652	N	NO RPT	-0-	-1652	-0-					Y	NO RPT					6

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	991	-0-	-59	-0-	39	1	952	2	Y	-0-					5
10	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	50	1	1019	2	Y	-0-	2	1			3
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	51	1	1061	2	Y	1					4
							1	9									
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	54	1	1034	2	Y	1					5
							1	9									
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	65	1	1166	2	Y	1					6
							1	9									
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT					6

WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	78	1	1898	2	Y	1					7
							1	9									
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	88	1	1782	2	Y	-0-	2	1			5
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	97	1	2011	2	Y	1					6
							1	9									
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	116	1	2228	2	Y	2					8
							2	9									
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	117	1	2108	2	Y	2					10
							2	9									
02	1904	N	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT					10

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	36	1	869	2	Y	-0-					5
10	837	N	631	-0-	-206	-0-	30	1	601	2	Y	-0-	2	1			3
11	750	N	602	-0-	-148	-0-	28	1	574	2	Y	-0-					3
12	930	N	626	-0-	-304	-0-	31	1	595	2	Y	-0-					3
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	36	1	657	2	Y	1					4
							1	9									
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					4

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	2070	X	975	-0-	-1095	-0-	39	1	936	2	Y	-0-					11
10	2139	X	1763	-0-	-376	-0-	83	1	1680	2	Y	-0-	4	1			7
11	2070	X	1885	-0-	-185	-0-	86	1	1798	2	Y	1					8
							1	9									
12	1736	X	1642	-0-	-94	-0-	81	1	1560	2	Y	1					9
							1	9									
01	1767	N	1487	-0-	-280	-0-	78	1	1408	2	Y	1					10
							1	9									
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					Y	NO RPT					10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1647	-0-	-63	-0-	65	1 1 9	1581	2	Y	1					6
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	103	1 1 9	2085	2	Y	-0-	2	1			4
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	104	1 1 9	2172	2	Y	1					5
12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	133	1 2 9	2556	2	Y	2					7
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	129	1 2 9	2327	2	Y	2					9
02	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					9

HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	185	1 2 9	4499	2	Y	2					16
10	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	213	1 1 9	4316	2	Y	1	5	1			12
11	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	266	1 4 9	5533	2	Y	4					16
12	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	334	1 4 9	6415	2	Y	4					20
01	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	371	1 7 9	6680	2	Y	6					26
02	5404	X	NO RPT	-0-	-5404	-0-					Y	NO RPT					26

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	222	1 3 9	5380	2	Y	3					19
10	4743	X	2836	-0-	-1907	-0-	133	1 1 9	2702	2	Y	1	6	1			14
11	4590	X	1226	-0-	-3364	-0-	56	1 1 9	1169	2	Y	1					15
12	4743	X	1035	-0-	-3708	-0-	51	1 1 9	983	2	Y	1					16
01	4743	X	782	-0-	-3961	-0-	41	1 1 9	740	2	Y	1					17
02	1820	X	NO RPT	-0-	-1820	-0-					Y	NO RPT					17

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	3780	X	2479	-0-	-1301	-0-	98	1 1 9	2380	2	Y	1					10
10	3286	X	2332	-0-	-954	-0-	110	1 1 9	2222	2	Y	-0-	3	1			7
11	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	187	1 3 9	3895	2	Y	3					10
12	2914	X	2321	-0-	-593	-0-	115	1 1 9	2205	2	Y	1					11
01	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	216	1 3 9	3891	2	Y	3					14
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					Y	NO RPT					14

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	82	1	1995	2	Y	1					51
							1	9									
10	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	100	1	2020	2	Y	-0-	10	1			41
11	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	85	1	1776	2	Y	1					42
							1	9									
12	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	87	1	1680	2	Y	1					43
							1	9									
01	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	109	1	1958	2	Y	2					45
							2	9									
02	1932	X	NO RPT	-0-	-1932	-0-					Y	NO RPT					45

HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10500	X	6058	-0-	-4442	-0-	240	1	5815	2	Y	3					26
							3	9									
10	10850	X	6724	-0-	-4126	-0-	316	1	6407	2	Y	1	9	1			18
							1	9									
11	10500	X	5413	-0-	-5087	-0-	248	1	5162	2	Y	3					21
							3	9									
12	7564	X	6323	-0-	-1241	-0-	312	1	6007	2	Y	4					25
							4	9									
01	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	362	1	6521	2	Y	5					30
							6	9									
02	3920	X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					Y	NO RPT					30

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 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	1770	X	691	-0-	-1079	-0-	27	1	664	2	Y	-0-					6
10	1829	X	1001	-0-	-828	-0-	47	1	954	2	Y	-0-	2	1			4
11	1620	X	962	-0-	-658	-0-	44	1	917	2	Y	1					5
							1	9									
12	1302	X	1167	-0-	-135	-0-	58	1	1108	2	Y	1					6
							1	9									
01	1302	X	42	-0-	-1260	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					6
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					6

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	960	X	596	-0-	-364	-0-	24	1	572	2	Y	-0-					4
10	992	X	711	-0-	-281	-0-	33	1	678	2	Y	-0-	1	1			3
11	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	74	1	1547	2	Y	1					4
							1	9									
12	3100	N	3686	-0-	586	586	182	1	3502	2	Y	2					6
							2	9									
01	2227	N	1641	-0-	-586	-0-	86	1	1554	2	Y	1					7
							1	9									
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT					7

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	9180	X	8353	-0-	-827	-0-	330	1	8019	2	Y	4					36
							4	9									
10	9641	X	7032	-0-	-2609	-0-	331	1	6700	2	Y	1	12	1			25
							1	9									
11	9330	X	8427	-0-	-903	-0-	386	1	8035	2	Y	5					30
							6	9									
12	9641	X	5624	-0-	-4017	-0-	278	1	5342	2	Y	4					34
							4	9									
01	9176	X	6300	-0-	-2876	-0-	331	1	5963	2	Y	5					39
							6	9									
02	5404	X	NO RPT	-0-	-5404	-0-					Y	NO RPT					39

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					2
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	98	1	1978	2	Y	-0-	1	1			1
11	870	N	679	-0-	-191	-0-	31	1	648	2	Y	-0-					1
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					1
01	1426	N	348	-0-	-1078	-0-	18	1	330	2	Y	-0-					1
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					1

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	3210	X	1246	-0-	-1964	-0-	49	1	1196	2	Y	1					8
							1	9									
10	3317	X	1370	-0-	-1947	-0-	64	1	1306	2	Y	-0-	3	1			5
11	1500	X	601	-0-	-899	-0-	28	1	573	2	Y	-0-					5
12	1550	X	1311	-0-	-239	-0-	65	1	1245	2	Y	1					6
							1	9									
01	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	138	1	2486	2	Y	2					8
							2	9									
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					8

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	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	90	1	2193	2	Y	1					7
							1	9									
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	90	1	1831	2	Y	-0-	2	1			5
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	101	1	2111	2	Y	1					6
							1	9									
12	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	141	1	2704	2	Y	2					8
							2	9									
01	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	158	1	2838	2	Y	2					10
							2	9									
02	2072	N	NO RPT	-0-	-2072	-0-					Y	NO RPT					10

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 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	1050	N	982	-0-	-68	-0-	39	1	943	2	Y	-0-					5
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	52	1	1061	2	Y	-0-	2	1			3
11	990	N	989	-0-	-1	-0-	45	1	943	2	Y	1					4
							1	9									
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	52	1	1001	2	Y	1					5
							1	9									
01	1116	N	692	-0-	-424	-0-	36	1	655	2	Y	1					6
							1	9									
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					6

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	179	1	4352	2	Y	2					18
							2	9									
10	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	212	1	4297	2	Y	1	6	1			13
							1	9									
11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	173	1	3602	2	Y	2					15
							2	9									
12	2325	X	2204	-0-	-121	-0-	109	1	2094	2	Y	1					16
							1	9									
01	2325	X	1936	-0-	-389	-0-	102	1	1832	2	Y	2					18
							2	9									
02	4228	X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					Y	NO RPT					18

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	812	-0-	-388	-0-	32	1	780	2	Y	-0-					6
10	1240	N	1020	-0-	-220	-0-	48	1	972	2	Y	-0-	2	1			4
11	1200	N	1102	-0-	-98	-0-	50	1	1051	2	Y	1					5
							1	9									
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	52	1	993	2	Y	1					6
							1	9									
01	1023	N	622	-0-	-401	-0-	33	1	589	2	Y	-0-					6
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT					6

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	960	N	362	-0-	-598	-0-	14	1	348	2	Y	-0-					3
10	589	N	525	-0-	-64	-0-	25	1	500	2	Y	-0-	1	1			2
11	990	N	824	-0-	-166	-0-	38	1	785	2	Y	1					3
							1	9									
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	34	1	657	2	Y	-0-					3
01	527	N	125	-0-	-402	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					3
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					3

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	282	1	6840	2	Y	4					27
							4	9									
10	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	332	1	6723	2	Y	1	9	1			19
							1	9									
11	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	368	1	7660	2	Y	5					24
							6	9									
12	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	399	1	7681	2	Y	5					29
							6	9									
01	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	302	1	5441	2	Y	4					33
							4	9									
02	3892	X	NO RPT	-0-	-3892	-0-					Y	NO RPT					33

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	35	1	856	2	Y	-0-					5
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	38	1	777	2	Y	-0-	2	1			3
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	49	1	1013	2	Y	1					4
							1	9									
12	744	N	568	-0-	-176	-0-	28	1	540	2	Y	-0-					4
01	744	N	511	-0-	-233	-0-	27	1	484	2	Y	-0-					4
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					4

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	X	1458	-0-	-732	-0-	58	1	1399	2	Y	1					8
							1	9									
10	2263	X	1994	-0-	-269	-0-	94	1	1900	2	Y	-0-	3	1			5
11	2190	X	2010	-0-	-180	-0-	92	1	1917	2	Y	1					6
							1	9									
12	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	108	1	2069	2	Y	1					7
							1	9									
01	2170	X	2013	-0-	-157	-0-	106	1	1905	2	Y	2					9
							2	9									
02	1652	N	NO RPT	-0-	-1652	-0-					Y	NO RPT					9

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	283	1	6868	2	Y	8					30
							9	9									
10	6727	X	6341	-0-	-386	-0-	298	1	6042	2	Y	1	10	1			21
							1	9									
11	6510	X	6020	-0-	-490	-0-	276	1	5740	2	Y	4					25
							4	9									
12	6727	X	5948	-0-	-779	-0-	294	1	5650	2	Y	4					29
							4	9									
01	6727	X	6040	-0-	-687	-0-	317	1	5717	2	Y	5					34
							6	9									
02	5180	X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					Y	NO RPT					34

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	6390	X	5878	-0-	-512	-0-	233	1	5642	2	Y	3					13
							3	9									
10	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	233	1	4713	2	Y	1	4	1			10
							1	9									
11	3330	X	1032	-0-	-2298	-0-	47	1	984	2	Y	1					11
							1	9									
12	6076	X	566	-0-	-5510	-0-	28	1	538	2	Y	-0-					11
01	6076	X	891	-0-	-5185	-0-	47	1	843	2	Y	1					12
							1	9									
02	700	X	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					12

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 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	270	N	196	-0-	-74	-0-	8	1	188	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	951	-0-	-339	-0-	38	1	913	2	Y	-0-					5
10	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	50	1	1020	2	Y	-0-	2	1			3
11	1350	N	915	-0-	-435	-0-	42	1	872	2	Y	1					4
							1	9									
12	992	N	941	-0-	-51	-0-	46	1	894	2	Y	1					5
							1	9									
01	1085	N	936	-0-	-149	-0-	49	1	886	2	Y	1					6
							1	9									
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					6

O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	8	1	198	2	Y	-0-					2
10	744	N	196	-0-	-548	-0-	9	1	187	2	Y	-0-	1	1			1
11	510	N	108	-0-	-402	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					1
12	217	N	89	-0-	-128	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					1
01	186	N	34	-0-	-152	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					1
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	715	-0-	-125	-0-	28	1	687	2	Y	-0-					5
10	992	N	535	-0-	-457	-0-	25	1	510	2	Y	-0-	2	1			3
11	780	N	550	-0-	-230	-0-	25	1	525	2	Y	-0-					3
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	43	1	837	2	Y	1					4
							1	9									
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	38	1	676	2	Y	1					5
							1	9									
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					5

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

09	180	N	79	-0-	-101	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					1
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					1
11	210	N	148	-0-	-62	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					1
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					1
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					1
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					1

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

09	1380	N	904	-0-	-476	-0-	904	2			N	-0-					254
10	1426	N	777	-0-	-649	-0-	777	2			N	-0-					254
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					254
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					254
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					254
02	1932	N	NO RPT	-0-	-1932	-0-					N	NO RPT					254

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

09	3270	X	2658	-0-	-612	-0-	105	1	2552	2	Y	1					14
							1	9									
10	3224	X	2984	-0-	-240	-0-	140	1	2843	2	Y	1	5	1			10
							1	9									
11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	145	1	3013	2	Y	2					12
							2	9									
12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	203	1	3907	2	Y	3					15
							3	9									
01	2976	X	2319	-0-	-657	-0-	122	1	2195	2	Y	2					17
							2	9									
02	2072	X	NO RPT	-0-	-2072	-0-					Y	NO RPT					17

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					162
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					162
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					162
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					162
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					162
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					162

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	1740	N	1400	-0-	-340	-0-	55	1	1344	2	Y	1					6
							1	9									
10	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	82	1	1666	2	Y	-0-	2	1			4
11	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	68	1	1418	2	Y	1					5
							1	9									
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	78	1	1496	2	Y	1					6
							1	9									
01	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	82	1	1472	2	Y	1					7
							1	9									
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					Y	NO RPT					7

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	64	1	1560	2	Y	1					11
							1	9									
10	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	107	1	2174	2	Y	-0-	4	1			7
11	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	117	1	2429	2	Y	2					9
							2	9									
12	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	124	1	2378	2	Y	2					11
							2	9									
01	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	148	1	2670	2	Y	2					13
							2	9									
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					Y	NO RPT					13

WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2033	-0-	-937	-0-	80	1	1952	2	Y	1					11
							1	9									
10	3007	X	1910	-0-	-1097	-0-	90	1	1820	2	Y	-0-	4	1			7
11	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	131	1	2719	2	Y	2					9
							2	9									
12	2821	X	2174	-0-	-647	-0-	107	1	2066	2	Y	1					10
							1	9									
01	2821	X	1819	-0-	-1002	-0-	96	1	1722	2	Y	1					11
							1	9									
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					Y	NO RPT					11

WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	3325	-0-	-1085	-0-	132	1	3191	2	Y	2					13
							2	9									
10	3379	X	1934	-0-	-1445	-0-	91	1	1843	2	Y	-0-	4	1			9
11	3690	X	2743	-0-	-947	-0-	126	1	2615	2	Y	2					11
							2	9									
12	3813	X	1871	-0-	-1942	-0-	92	1	1778	2	Y	1					12
							1	9									
01	3813	X	2661	-0-	-1152	-0-	140	1	2519	2	Y	2					14
							2	9									
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					14

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	4829	-0-	-481	-0-	191	1 2 9	4636	2	Y	2					20
10	5487	X	4653	-0-	-834	-0-	219	1 1 9	4433	2	Y	1	7	1			14
11	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	251	1 3 9	5222	2	Y	3					17
12	5580	X	5126	-0-	-454	-0-	253	1 3 9	4870	2	Y	3					20
01	5580	X	2975	-0-	-2605	-0-	156	1 2 9	2817	2	Y	2					22
02	4956	X	NO RPT	-0-	-4956	-0-					Y	NO RPT					22

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

09	6210	X	5067	-0-	-1143	-0-	200	1 3 9	4864	2	Y	3					24
10	6417	X	5027	-0-	-1390	-0-	236	1 1 9	4790	2	Y	1	8	1			17
11	5700	X	4861	-0-	-839	-0-	223	1 3 9	4635	2	Y	3					20
12	5363	X	5174	-0-	-189	-0-	256	1 3 9	4915	2	Y	3					23
01	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	303	1 4 9	5453	2	Y	4					27
02	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					27

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	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			Y	-0-					-0-
10	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			Y	-0-					-0-
11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			Y	-0-					-0-
12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			Y	-0-					-0-
01	4464	X	4011	-0-	-453	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	2139	-0-	-1893	-0-	2139	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	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	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 #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					28
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					28
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					28
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					28
01	1953	N	1886	-0-	-67	-0-	1886	2			N	-0-					28
02	1876	N	441	-0-	-1435	-0-	441	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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484

09	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1405	-0-	-275	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1284	-0-	-328	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1318	-0-	-294	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1233	-0-	-83	-0-	1233	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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					32
10	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					32
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					32
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					32
01	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					32
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	74	2			N	-0-					32

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

09	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					204
10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					204
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					204
12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					204
01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					204
*02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					204

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

09	3300	X	2812	-0-	-488	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2700	-0-	-710	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2864	-0-	-436	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	3072	-0-	-214	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2987	-0-	-113	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
*02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	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	4290	X	4099	-0-	-191	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3200	-0-	-1233	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4245	-0-	-255	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4077	-0-	-573	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	2218	-0-	-2432	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	1269	-0-	-2707	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746

09	4560 X	1594	-0-	-2966	-0-	1594	2			N	-0-					67
10	3875 X	2497	-0-	-1378	-0-	2497	2			N	-0-					67
11	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					67
12	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					67
01	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					67
02	5124 X	4271	-0-	-853	-0-	4271	2			N	-0-					67

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

09	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
10	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
11	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
12	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
01	2325 N	1145	-0-	-1180	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
*02	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	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	2460 N	2278	-0-	-182	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
10	2542 N	2371	-0-	-171	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
11	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
12	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
01	2356 N	2278	-0-	-78	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
*02	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	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	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					166
10	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					166
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					166
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					166
01	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					166
02	168 N	82	-0-	-86	-0-	82	2			N	-0-					166

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					80
10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					80
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					80
12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					80
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					80
*02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	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	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	658	-0-	-512	-0-	658	2			N	-0-					-0-
12	837	N	588	-0-	-249	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	744	N	475	-0-	-269	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	616	N	526	-0-	-90	-0-	526	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					100
10	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					100
11	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					100
12	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					100
01	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					100
*02	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					100

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					33
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					33
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					33
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					33
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					33
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					33

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					77
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					77
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					77
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					77
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					77
*02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					77

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

09	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2701	2	6	9	N	5					94
10	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					94
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					94
12	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					94
01	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					94
*02	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	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

09	1980	N	1700	-0-	-280	-0-	1700	2			N	-0-					102
10	1922	N	1678	-0-	-244	-0-	1678	2			N	-0-					102
11	1770	N	1463	-0-	-307	-0-	1463	2			N	-0-					102
12	1767	N	1453	-0-	-314	-0-	1453	2			N	-0-					102
01	1674	N	1320	-0-	-354	-0-	1320	2			N	-0-					102
02	1372	N	1200	-0-	-172	-0-	1200	2			N	-0-					102

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
10	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2			N	-0-					-0-
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					-0-
*02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2677	-0-	-173	-0-	2677	2			N	-0-					27
10	2821	X	1838	-0-	-983	-0-	1838	2			N	-0-					27
11	2700	X	2024	-0-	-676	-0-	2024	2			N	-0-					27
12	2759	X	2320	-0-	-439	-0-	2320	2			N	-0-					27
01	2759	X	1836	-0-	-923	-0-	1836	2			N	-0-					27
02	2492	X	1619	-0-	-873	-0-	1619	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					92
10	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					92
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					92
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					92
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					92
02	140	N	49	-0-	-91	-0-	49	2			N	-0-					92

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
10	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2697	-0-	-3	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2750	-0-	-102	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2418	-0-	-434	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2507	-0-	-13	-0-	2507	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 #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					77
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					77
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					77
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					77
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					77
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	471	2			N	-0-					77

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					1
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					1
11	270	N	106	-0-	-164	-0-	106	2			N	-0-					1
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					1
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					1
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					1

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4614	-0-	-36	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4337	-0-	-468	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3899	-0-	-906	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4164	-0-	-176	-0-	4164	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 #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 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	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					40
10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					40
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					40
12	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					40
01	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					40
*02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					40

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

09	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	1514	2			N	-0-					150
10	1674	N	1053	-0-	-621	-0-	1053	2			N	-0-					150
11	1620	N	1128	-0-	-492	-0-	1128	2			N	-0-					150
12	1550	N	1073	-0-	-477	-0-	1073	2			N	-0-					150
01	1054	N	881	-0-	-173	-0-	881	2			N	-0-					150
02	1064	N	1022	-0-	-42	-0-	1022	2			N	-0-					150

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

09	1230	N	1114	-0-	-116	-0-	1114	2			N	-0-					67
10	1271	N	1073	-0-	-198	-0-	1073	2			N	-0-					67
11	1200	N	992	-0-	-208	-0-	992	2			N	-0-					67
12	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1023	2			N	-0-					67
01	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			N	-0-					67
*02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	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	1080	N	997	-0-	-83	-0-	997	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	950	-0-	-70	-0-	950	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	2			N	-0-					-0-
01	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	2			N	-0-					-0-
02	896	N	840	-0-	-56	-0-	840	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

09	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					3
10	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-					3
11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					3
12	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			Y	-0-					3
01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			Y	-0-					3
*02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					3

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					2
10	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2			N	-0-					2
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					2
12	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	1454	2			N	-0-					2
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					2
02	1428	N	1341	-0-	-87	-0-	1341	2			N	-0-					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	N	2605	-0-	-245	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
10	2914	N	2838	-0-	-76	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
11	2730	N	2691	-0-	-39	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2692	-0-	-5	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
01	2852	N	2764	-0-	-88	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
*02	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	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	1230	N	1071	-0-	-159	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	982	-0-	-134	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
*02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

09	5460	X	4223	-0-	-1237	-0-	4223	2			Y	-0-					-0-
10	5642	X	3355	-0-	-2287	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
11	5460	X	4726	-0-	-734	-0-	4726	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	2343	-0-	-3051	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
01	5053	X	4611	-0-	-442	-0-	4611	2			Y	-0-					-0-
02	4424	X	3369	-0-	-1055	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	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	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
10	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			Y	-0-					-0-
12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
02	2212	X	1620	-0-	-592	-0-	1620	2			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	3237	-0-	-453	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			Y	-0-					-0-
11	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-
12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3241	-0-	-572	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-
*02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

09	2820	X	2608	-0-	-212	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2543	-0-	-371	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	1308	-0-	-1512	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2015	-0-	-806	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
01	2728	X	2201	-0-	-527	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
*02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	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 #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1413	-0-	-447	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1892	-0-	-61	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
*02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-

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	3210	X	2720	-0-	-490	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-
12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3032	-0-	-502	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2923	-0-	-269	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	8863	-0-	5863	11787	8863	2			Y	-0-					-0-
10	20489	X	8702	-0-	-11787	-0-	8702	2			Y	-0-					-0-
11	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	2			Y	-0-					-0-
12	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			Y	-0-					-0-
01	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			Y	-0-					-0-
*02	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3220	-0-	120	120	3220	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3372	-0-	372	492	3372	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3155	-0-	55	547	3155	2			Y	-0-					-0-
01	3605	X	3058	-0-	-547	-0-	3058	2			Y	-0-					-0-
*02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	3749	-0-	-421	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
10	4309	X	4198	-0-	-111	-0-	4198	2			Y	-0-					-0-
11	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	2879	-0-	-1430	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
01	4309	X	1941	-0-	-2368	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3402	-0-	-490	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
*02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

09	2880	X	2769	-0-	-111	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2848	-0-	-128	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
11	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
01	2852	N	2827	-0-	-25	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
02	2688	N	2046	-0-	-642	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

09	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
10	2821	N	2744	-0-	-77	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
11	2820	N	2682	-0-	-138	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
12	2914	N	2624	-0-	-290	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
01	2759	N	2500	-0-	-259	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
02	2492	N	2383	-0-	-109	-0-	2383	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	5024	-0-	-376	-0-	5024	2			Y	-0-					-0-
10	5270	X	5163	-0-	-107	-0-	5163	2			Y	-0-					-0-
11	5100	X	4673	-0-	-427	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-
12	5177	X	2902	-0-	-2275	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
01	5177	X	3833	-0-	-1344	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-
02	4676	X	1445	-0-	-3231	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

09	3900	X	2887	-0-	-1013	-0-	2887	2			Y	-0-					9
10	4030	X	3493	-0-	-537	-0-	3493	2			Y	-0-					9
11	3630	X	3010	-0-	-620	-0-	3010	2			Y	-0-					9
12	3224	X	3177	-0-	-47	-0-	3177	2			Y	-0-					9
01	3503	X	2994	-0-	-509	-0-	2994	2			Y	-0-					9
02	3164	X	2450	-0-	-714	-0-	2450	2			Y	-0-					9

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

09	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	505	-0-	-419	-0-	505	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
01	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
*02	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4933	-0-	-137	-0-	4933	2			Y	-0-					-0-
10	6479	X	5346	-0-	-1133	-0-	5346	2			Y	-0-					-0-
11	6270	X	4461	-0-	-1809	-0-	4461	2			Y	-0-					-0-
12	6479	X	5045	-0-	-1434	-0-	5045	2			Y	-0-					-0-
01	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			Y	-0-					-0-
02	4816	X	4167	-0-	-649	-0-	4167	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

09	1680	N	1638	-0-	-42	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1481	-0-	-31	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

09	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
11	2250	X	1508	-0-	-742	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
12	2325	X	2187	-0-	-138	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
01	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
02	2100	X	1985	-0-	-115	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	985	-0-	-348	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1002	-0-	-426	-0-	1002	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	660	X	574	-0-	-86	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
10	682	X	426	-0-	-256	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	460	-0-	-129	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
*02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

09	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
11	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
01	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
*02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

09	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			Y	-0-					-0-
10	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			Y	-0-					-0-
11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			Y	-0-					-0-
12	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			Y	-0-					-0-
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			Y	-0-					-0-
*02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4500 X	4244	-0-	-256	-0-	4244	2		Y	-0-			-0-
10	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2		Y	-0-			-0-
11	2580 X	2300	-0-	-280	-0-	2300	2		Y	-0-			-0-
12	4371 X	2440	-0-	-1931	-0-	2440	2		Y	-0-			-0-
01	4371 X	2300	-0-	-2071	-0-	2300	2		Y	-0-			-0-
02	3948 X	2338	-0-	-1610	-0-	2338	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

09	4380 X	3648	-0-	-732	-0-	3648	2		Y	-0-			-0-
10	4526 X	3132	-0-	-1394	-0-	3132	2		Y	-0-			-0-
11	4380 X	2378	-0-	-2002	-0-	2378	2		Y	-0-			-0-
12	4371 X	3236	-0-	-1135	-0-	3236	2		Y	-0-			-0-
01	4340 X	3004	-0-	-1336	-0-	3004	2		Y	-0-			-0-
02	3416 X	3406	-0-	-10	-0-	3406	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

09	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2		Y	-0-			-0-
10	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2		Y	-0-			-0-
11	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2		Y	-0-			-0-
12	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2		Y	-0-			-0-
01	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2		Y	-0-			-0-
*02	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

09	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2		Y	-0-			-0-
10	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2		Y	-0-			-0-
11	1860 X	1064	-0-	-796	-0-	1064	2		Y	-0-			-0-
12	1922 X	346	-0-	-1576	-0-	346	2		Y	-0-			-0-
01	1922 X	266	-0-	-1656	-0-	266	2		Y	-0-			-0-
02	1736 X	398	-0-	-1338	-0-	398	2		Y	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		Y	-0-			-0-
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		Y	-0-			-0-
11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		Y	-0-			-0-
12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		Y	-0-			-0-
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		Y	-0-			-0-
*02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

09	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2		Y	-0-			-0-
10	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2		Y	-0-			-0-
11	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2		Y	-0-			-0-
12	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2		Y	-0-			-0-
01	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2		Y	-0-			-0-
*02	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

09	3210 X	2758	-0-	-452	-0-	2758	2		Y	-0-			-0-
10	3193 X	2863	-0-	-330	-0-	2863	2		Y	-0-			-0-
11	3210 X	2577	-0-	-633	-0-	2577	2		Y	-0-			-0-
12	3317 X	2902	-0-	-415	-0-	2902	2		Y	-0-			-0-
01	3317 X	2573	-0-	-744	-0-	2573	2		Y	-0-			-0-
*02	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1830	-0-	-150	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1760	-0-	-130	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1691	-0-	-200	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1621	-0-	-301	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1629	-0-	-23	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

09	3690	X	3354	-0-	-336	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3329	-0-	-236	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3093	-0-	-357	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3241	-0-	-324	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3037	-0-	-528	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	2884	-0-	-252	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

09	3840	X	3705	-0-	-135	-0-	3705	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3819	-0-	-149	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3704	-0-	-136	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3680	-0-	-257	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
01	3906	X	3542	-0-	-364	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	3419	-0-	-53	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

09	4950	X	4578	-0-	-372	-0-	4578	2			Y	-0-					-0-
10	5115	X	4259	-0-	-856	-0-	4259	2			Y	-0-					-0-
11	4830	X	4357	-0-	-473	-0-	4357	2			Y	-0-					-0-
12	4991	X	4449	-0-	-542	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
01	4991	X	4239	-0-	-752	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	3881	-0-	-403	-0-	3881	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
*02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

09	6150	X	5355	-0-	-795	-0-	5355	2			Y	-0-					-0-
10	6262	X	5166	-0-	-1096	-0-	5166	2			Y	-0-					-0-
11	6030	X	4661	-0-	-1369	-0-	4661	2			Y	-0-					-0-
12	6076	X	5096	-0-	-980	-0-	5096	2			Y	-0-					-0-
01	6076	X	4154	-0-	-1922	-0-	4154	2			Y	-0-					-0-
02	5012	X	4561	-0-	-451	-0-	4561	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	798	-0-	-102	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	737	-0-	-131	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	577	-0-	-179	-0-	577	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	240	-0-	-256	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
*02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

09	2460	N	2232	-0-	-228	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2094	-0-	-448	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2306	-0-	-64	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	1838	-0-	-270	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	1588	-0-	-568	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

09	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			Y	-0-					-0-
10	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3470	-0-	-430	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
12	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	2683	-0-	-1347	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
*02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

09	4290	X	4146	-0-	-144	-0-	4146	2			Y	-0-					-0-
10	4402	X	3932	-0-	-470	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	3739	-0-	-461	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	3845	-0-	-433	-0-	3845	2			Y	-0-					-0-
01	4278	X	3292	-0-	-986	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3710	-0-	-154	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

09	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			Y	-0-					-0-
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			Y	-0-					-0-
11	4680	X	4668	-0-	-12	-0-	4668	2			Y	-0-					-0-
12	4836	X	3704	-0-	-1132	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
01	4836	X	2808	-0-	-2028	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
02	4368	X	2583	-0-	-1785	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
10	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			Y	-0-					-0-
11	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			Y	-0-					-0-
12	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			Y	-0-					-0-
01	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			Y	-0-					-0-
*02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

09	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3150 X	2897	-0-	-253	-0-	2897	2		Y	-0-			-0-
10	3255 X	2720	-0-	-535	-0-	2720	2		Y	-0-			-0-
11	2940 X	2514	-0-	-426	-0-	2514	2		Y	-0-			-0-
12	3038 X	2507	-0-	-531	-0-	2507	2		Y	-0-			-0-
01	3038 X	2212	-0-	-826	-0-	2212	2		Y	-0-			-0-
02	2716 X	2002	-0-	-714	-0-	2002	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

09	4530 X	3660	-0-	-870	-0-	3660	2		Y	-0-			-0-
10	4123 X	3503	-0-	-620	-0-	3503	2		Y	-0-			-0-
11	3990 X	3902	-0-	-88	-0-	3902	2		Y	-0-			-0-
12	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2		Y	-0-			-0-
01	3782 X	2700	-0-	-1082	-0-	2700	2		Y	-0-			-0-
02	3640 X	2483	-0-	-1157	-0-	2483	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

09	2100 N	1969	-0-	-131	-0-	1969	2		Y	-0-			-0-
10	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2		Y	-0-			-0-
11	2100 N	1691	-0-	-409	-0-	1691	2		Y	-0-			-0-
12	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2		Y	-0-			-0-
01	2418 N	2161	-0-	-257	-0-	2161	2		Y	-0-			-0-
*02	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	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	4350 X	3674	-0-	-676	-0-	3674	2		Y	-0-			-0-
10	4681 X	3828	-0-	-853	-0-	3828	2		Y	-0-			-0-
11	4530 X	2600	-0-	-1930	-0-	2600	2		Y	-0-			-0-
12	4681 X	2989	-0-	-1692	-0-	2989	2		Y	-0-			-0-
01	4526 X	3056	-0-	-1470	-0-	3056	2		Y	-0-			-0-
02	3444 X	3234	-0-	-210	-0-	3234	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	1650 N	1570	-0-	-80	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
10	1674 N	1624	-0-	-50	-0-	1624	2		N	-0-			-0-
11	1590 N	1544	-0-	-46	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
12	1612 N	1548	-0-	-64	-0-	1548	2		N	-0-			-0-
01	1612 N	1557	-0-	-55	-0-	1557	2		N	-0-			-0-
02	1428 N	1394	-0-	-34	-0-	1394	2		N	-0-			-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

09	3000 N	3564	-0-	564	1989	3564	2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	3147	-0-	47	2036	3147	2		Y	-0-			-0-
11	4396 X	2360	-0-	-2036	-0-	2360	2		Y	-0-			-0-
12	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		Y	-0-			-0-
01	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		Y	-0-			-0-
*02	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

09	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2		Y	-0-			-0-
10	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2		Y	-0-			-0-
11	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2		Y	-0-			-0-
12	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2		Y	-0-			-0-
01	3286 X	3269	-0-	-17	-0-	3269	2		Y	-0-			-0-
*02	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	918	-0-	-1452	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
10	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
11	1140	X	908	-0-	-232	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
12	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
01	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
*02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

09	1620	N	1606	-0-	-14	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1268	-0-	-375	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	898	-0-	-558	-0-	898	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

09	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
11	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
12	2759	X	2202	-0-	-557	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	573	-0-	-2341	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2674	-0-	-154	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

09	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			Y	-0-					-0-
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-
11	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
12	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			Y	-0-					-0-
01	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2554	-0-	-666	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			Y	-0-					-0-
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
*02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

09	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			Y	-0-					-0-
10	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9330	2			Y	-0-					-0-
11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	2324	-0-	-1644	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	1993	-0-	-1975	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	1983	-0-	-1601	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

09	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			Y	-0-					-0-
10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
11	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
12	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
01	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
*02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-
10	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
11	3750 X	3716	-0-	-34	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
12	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
01	3875 X	3857	-0-	-18	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
*02	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

09	3030 X	2886	-0-	-144	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
10	3007 X	2873	-0-	-134	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
11	2850 X	2688	-0-	-162	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
12	2976 X	2181	-0-	-795	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
01	2976 X	1908	-0-	-1068	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
02	2688 X	2027	-0-	-661	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
10	1395 N	1216	-0-	-179	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
12	1643 N	1507	-0-	-136	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
02	1484 N	1284	-0-	-200	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

09	3960 X	617	-0-	-3343	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
10	4092 X	842	-0-	-3250	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
11	3960 X	586	-0-	-3374	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
12	2418 X	1705	-0-	-713	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
01	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
*02	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
11	1560 N	1494	-0-	-66	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
12	1643 N	1622	-0-	-21	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
01	2015 N	1647	-0-	-368	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
02	1400 N	1371	-0-	-29	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

09	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	2			Y	-0-					1
10	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	2			Y	-0-					1
11	360 N	312	-0-	-48	-0-	312	2			Y	-0-					1
12	372 N	299	-0-	-73	-0-	299	2			Y	-0-					1
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					1
*02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					1

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146

09	2820 X	2621	-0-	-199	-0-	2621	2			Y	-0-					8
10	2914 X	2773	-0-	-141	-0-	2773	2			Y	-0-					8
11	2760 X	2667	-0-	-93	-0-	2667	2			Y	-0-					8
12	2852 X	2613	-0-	-239	-0-	2613	2			Y	-0-					8
01	2852 X	2730	-0-	-122	-0-	2730	2			Y	-0-					8
02	2492 N	2393	-0-	-99	-0-	2393	2			Y	-0-					8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1439	-0-	-73	-0-	1439	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	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
10	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
11	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
01	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
02	2100	X	2066	-0-	-34	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			Y	-0-					-0-
10	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
11	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			Y	-0-					-0-
12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			Y	-0-					-0-
01	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
*02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	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	4890	X	4597	-0-	-293	-0-	4597	2			Y	-0-					-0-
10	5053	X	4506	-0-	-547	-0-	4506	2			Y	-0-					-0-
11	4890	X	4220	-0-	-670	-0-	4220	2			Y	-0-					-0-
12	5053	X	2661	-0-	-2392	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
01	4774	X	844	-0-	-3930	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	475	-0-	-3809	-0-	475	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2143	-0-	-151	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2451	-0-	-184	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1954	-0-	-185	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
02	2240	N	2180	-0-	-60	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-
10	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			Y	-0-					-0-
11	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
12	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			Y	-0-					-0-
*02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-
10	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
11	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
12	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
01	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
*02	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
*02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
*02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-

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	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-
10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			Y	-0-					-0-
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-
12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
*02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
11	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
12	899	X	771	-0-	-128	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
01	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
*02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2569	-0-	-11	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
10	2914	N	2815	-0-	-99	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
11	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2647	-0-	-19	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
01	2821	N	1956	-0-	-865	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
*02	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 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	1920	N	1585	-0-	-335	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1636	-0-	-503	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
*02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2959	-0-	-101	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2518	-0-	-644	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
*02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	596	-0-	-104	-0-	596	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	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
10	4061	X	3117	-0-	-944	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3708	-0-	-222	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3101	-0-	-960	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	2770	-0-	-1291	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
02	3668	X	2925	-0-	-743	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

09	2160	N	1672	-0-	-488	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	1958	-0-	-274	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	2026	-0-	-14	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
*02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

09	4080	X	3774	-0-	-306	-0-	3774	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3616	-0-	-538	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	2971	-0-	-959	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3055	-0-	-1006	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-
01	3906	X	3126	-0-	-780	-0-	3126	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	2579	-0-	-949	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

09	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	94	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

09	2100	N	1757	-0-	-343	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1553	-0-	-307	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1459	-0-	-370	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	400	-0-	-1739	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	403	-0-	-1053	-0-	403	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	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1649	-0-	-149	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1263	-0-	-297	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1199	-0-	-444	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1167	-0-	-9	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3870 X	3667	-0-	-203	-0-	3667	2		Y	-0-			-0-
10	3999 X	2602	-0-	-1397	-0-	2602	2		Y	-0-			-0-
11	3870 X	1895	-0-	-1975	-0-	1895	2		Y	-0-			-0-
12	3844 X	2689	-0-	-1155	-0-	2689	2		Y	-0-			-0-
01	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2		Y	-0-			-0-
02	3416 X	3067	-0-	-349	-0-	3067	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

09	2400 X	2387	-0-	-13	-0-	2387	2		Y	-0-			-0-
10	2480 X	2306	-0-	-174	-0-	2306	2		Y	-0-			-0-
11	2160 X	2016	-0-	-144	-0-	2016	2		Y	-0-			-0-
12	2480 X	2452	-0-	-28	-0-	2452	2		Y	-0-			-0-
01	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		Y	-0-			-0-
*02	2800 N	3234	-0-	434	434	3234	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

09	2400 N	1591	-0-	-809	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
10	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2		N	-0-			-0-
11	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2		N	-0-			-0-
12	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2		N	-0-			-0-
01	2697 N	2506	-0-	-191	-0-	2506	2		N	-0-			-0-
02	2268 N	2093	-0-	-175	-0-	2093	2		N	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

09	3660 X	3196	-0-	-464	-0-	3196	2		Y	-0-			-0-
10	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2		Y	-0-			-0-
11	3690 X	3015	-0-	-675	-0-	3015	2		Y	-0-			-0-
12	3813 X	2430	-0-	-1383	-0-	2430	2		Y	-0-			-0-
01	3813 X	2151	-0-	-1662	-0-	2151	2		Y	-0-			-0-
02	3388 X	2169	-0-	-1219	-0-	2169	2		Y	-0-			-0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

09	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2		Y	-0-			-0-
10	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2		Y	-0-			-0-
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		Y	-0-			-0-
12	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		Y	-0-			-0-
01	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		Y	-0-			-0-
*02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

09	4110 X	3939	-0-	-171	-0-	3939	2		Y	-0-			-0-
10	4216 X	3604	-0-	-612	-0-	3604	2		Y	-0-			-0-
11	3990 X	2936	-0-	-1054	-0-	2936	2		Y	-0-			-0-
12	4061 X	2694	-0-	-1367	-0-	2694	2		Y	-0-			-0-
01	4061 X	1061	-0-	-3000	-0-	1061	2		Y	-0-			-0-
02	3668 X	3452	-0-	-216	-0-	3452	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

09	4020 X	3860	-0-	-160	-0-	3860	2		Y	-0-			-0-
10	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2		Y	-0-			-0-
11	4020 X	3536	-0-	-484	-0-	3536	2		Y	-0-			-0-
12	4154 X	3779	-0-	-375	-0-	3779	2		Y	-0-			-0-
01	4154 X	3324	-0-	-830	-0-	3324	2		Y	-0-			-0-
*02	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320 N	1266	-0-	-54	-0-	1266	2			N	-0-					14
10	1333 N	1253	-0-	-80	-0-	1253	2			N	-0-					14
11	1260 N	1190	-0-	-70	-0-	1190	2			N	-0-					14
12	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	1237	2			N	-0-					14
01	1240 N	1237	-0-	-3	-0-	1237	2			N	-0-					14
02	1120 N	1074	-0-	-46	-0-	1074	2			N	-0-					14

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

09	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-
10	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-
11	3360 X	3205	-0-	-155	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
12	3472 X	2724	-0-	-748	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
01	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
*02	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
10	403 N	270	-0-	-133	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
11	330 N	282	-0-	-48	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	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	2760 N	2704	-0-	-56	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
10	2790 N	2734	-0-	-56	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
11	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
12	2790 N	2702	-0-	-88	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
01	2728 N	2524	-0-	-204	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
02	2492 N	2302	-0-	-190	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

09	2310 X	1850	-0-	-460	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
10	2046 X	1866	-0-	-180	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
11	1980 X	1687	-0-	-293	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
12	2046 X	1861	-0-	-185	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
01	1922 X	1714	-0-	-208	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
02	1736 X	1611	-0-	-125	-0-	1611	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	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

09	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
10	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
11	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
12	2542 N	2374	-0-	-168	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
01	2387 N	2157	-0-	-230	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
02	2156 N	1932	-0-	-224	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		Y	-0-			-0-
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		Y	-0-			-0-
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		Y	-0-			-0-
12	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	2		Y	-0-			-0-
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		Y	-0-			-0-
*02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

09	2850 X	2361	-0-	-489	-0-	2361	2		Y	-0-			-0-
10	2914 X	1885	-0-	-1029	-0-	1885	2		Y	-0-			-0-
11	2760 X	1602	-0-	-1158	-0-	1602	2		Y	-0-			-0-
12	2852 X	1775	-0-	-1077	-0-	1775	2		Y	-0-			-0-
01	2852 X	1289	-0-	-1563	-0-	1289	2		Y	-0-			-0-
02	2212 X	1316	-0-	-896	-0-	1316	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	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		Y	-0-			-0-
10	2542 N	2186	-0-	-356	-0-	2186	2		Y	-0-			-0-
11	2430 N	2413	-0-	-17	-0-	2413	2		Y	-0-			-0-
12	2511 N	2499	-0-	-12	-0-	2499	2		Y	-0-			-0-
01	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		Y	-0-			-0-
02	2240 N	2048	-0-	-192	-0-	2048	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	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2		N	-0-			-0-
10	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-			-0-
11	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2		N	-0-			-0-
12	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2		N	-0-			-0-
01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		N	-0-			-0-
*02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

09	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2		Y	-0-			-0-
10	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2		Y	-0-			-0-
11	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2		Y	-0-			-0-
12	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2		Y	-0-			-0-
01	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2		Y	-0-			-0-
*02	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	1705	-0-	-1475	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2023	-0-	-1263	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2048	-0-	-1132	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	2272	-0-	-1014	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2390	-0-	-617	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
*02	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

09	3780	X	2458	-0-	-1322	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	2850	-0-	-1056	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-
11	4260	X	3917	-0-	-343	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	3549	-0-	-853	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	3378	-0-	-1024	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-
02	3668	X	2275	-0-	-1393	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

09	3000	N	4686	-0-	1686	5338	4686	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4535	-0-	1435	6773	4535	2			Y	-0-					-0-
11	10900	X	4127	-0-	-6773	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			Y	-0-					-0-
01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-
*02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
11	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-
12	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-
01	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-
*02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	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	1668	-0-	-1302	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	1423	-0-	-1646	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	1862	-0-	-1108	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
12	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2851	-0-	-218	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
*02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
*02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

09	4860	X	4569	-0-	-291	-0-	4569	2			Y	-0-					-0-
10	5022	X	3777	-0-	-1245	-0-	3777	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	4316	-0-	-274	-0-	4316	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	4602	-0-	-141	-0-	4602	2			Y	-0-					-0-
01	4712	X	4539	-0-	-173	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-
02	4256	X	4013	-0-	-243	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2671	-0-	-419	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2904	-0-	-289	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2752	-0-	-441	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	1843	-0-	-1041	-0-	1843	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	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
*02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	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	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	1805	-0-	-334	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
*02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

09	2970	N	2732	-0-	-238	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2431	-0-	-638	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2070	-0-	-900	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2078	-0-	-991	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
01	2883	X	1878	-0-	-1005	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
02	2548	X	1853	-0-	-695	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

09	3000	N	6347	-0-	3347	8727	6347	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	5169	-0-	2069	10796	5169	2			Y	-0-					-0-
11	15052	X	4256	-0-	-10796	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			Y	-0-					-0-
01	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
*02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100 X	1826	-0-	-274	-0-	1826	2			N	-0-					25
10	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					25
11	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					25
12	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					25
01	2790 X	1850	-0-	-940	-0-	1850	2			N	-0-					25
*02	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	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	2850 X	2674	-0-	-176	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
10	2945 X	2649	-0-	-296	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
11	2820 X	2660	-0-	-160	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
12	2914 X	2663	-0-	-251	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
01	2914 X	2706	-0-	-208	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
02	2492 X	2421	-0-	-71	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	589 N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	527 N	418	-0-	-109	-0-	418	2			N	-0-					-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	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	2790 X	509	-0-	-2281	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
10	1829 X	68	-0-	-1761	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
11	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
12	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	4871	-0-	1771	1771	4871	2			Y	-0-					-0-
*02	5979 X	4208	-0-	-1771	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

09	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			Y	-0-					-0-
10	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			Y	-0-					-0-
11	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			Y	-0-					-0-
12	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			Y	-0-					-0-
01	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			Y	-0-					-0-
*02	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

09	1860 N	1566	-0-	-294	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
10	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
11	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
12	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
01	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
02	1904 N	1814	-0-	-90	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

09	5250 X	4815	-0-	-435	-0-	4815	2			Y	-0-					-0-
10	5425 X	4733	-0-	-692	-0-	4733	2			Y	-0-					-0-
11	5220 X	4183	-0-	-1037	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-
12	5115 X	4490	-0-	-625	-0-	4490	2			Y	-0-					-0-
01	4991 X	4424	-0-	-567	-0-	4424	2			Y	-0-					-0-
02	4508 X	4396	-0-	-112	-0-	4396	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		Y	-0-			-0-
10	1333 N	1260	-0-	-73	-0-	1260	2		Y	-0-			-0-
11	1290 N	861	-0-	-429	-0-	861	2		Y	-0-			-0-
12	1333 N	1275	-0-	-58	-0-	1275	2		Y	-0-			-0-
01	1271 N	879	-0-	-392	-0-	879	2		Y	-0-			-0-
*02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

09	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		Y	-0-			-0-
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		Y	-0-			-0-
11	1920 N	1430	-0-	-490	-0-	1430	2		Y	-0-			-0-
12	1984 N	1392	-0-	-592	-0-	1392	2		Y	-0-			-0-
01	1984 N	1406	-0-	-578	-0-	1406	2		Y	-0-			-0-
02	1344 N	1221	-0-	-123	-0-	1221	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

09	3840 X	3370	-0-	-470	-0-	3370	2		Y	-0-			-0-
10	3968 X	3392	-0-	-576	-0-	3392	2		Y	-0-			-0-
11	3510 X	3403	-0-	-107	-0-	3403	2		Y	-0-			-0-
12	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2		Y	-0-			-0-
01	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2		Y	-0-			-0-
*02	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

09	3930 X	3756	-0-	-174	-0-	3756	2		Y	-0-			-0-
10	4061 X	4024	-0-	-37	-0-	4024	2		Y	-0-			-0-
11	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2		Y	-0-			-0-
12	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2		Y	-0-			-0-
01	4061 X	4014	-0-	-47	-0-	4014	2		Y	-0-			-0-
*02	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	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	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2		N	-0-			-0-
10	3100 X	2668	-0-	-432	-0-	2668	2		N	-0-			-0-
11	3090 X	2723	-0-	-367	-0-	2723	2		N	-0-			-0-
12	3193 X	2397	-0-	-796	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
01	3193 X	2489	-0-	-704	-0-	2489	2		N	-0-			-0-
02	2884 X	2512	-0-	-372	-0-	2512	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

09	270 N	86	-0-	-184	-0-	86	2		N	-0-			-0-
10	372 N	178	-0-	-194	-0-	178	2		N	-0-			-0-
11	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2		N	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
01	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2		N	-0-			-0-
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	112	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	3990 X	3648	-0-	-342	-0-	3648	2		Y	-0-			-0-
10	4123 X	3704	-0-	-419	-0-	3704	2		Y	-0-			-0-
11	3870 X	2380	-0-	-1490	-0-	2380	2		Y	-0-			-0-
12	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2		Y	-0-			-0-
01	3782 X	1984	-0-	-1798	-0-	1984	2		Y	-0-			-0-
*02	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2640 X	2102	-0-	-538	-0-	2102	2		Y	-0-			-0-
10	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				Y	-0-			-0-
11	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2		Y	-0-			-0-
12	2418 X	1361	-0-	-1057	-0-	1361	2		Y	-0-			-0-
01	2418 X	2079	-0-	-339	-0-	2079	2		Y	-0-			-0-
02	3304 X	724	-0-	-2580	-0-	724	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

09	4080 X	4003	-0-	-77	-0-	4003	2		N	-0-			-0-
10	4433 X	4136	-0-	-297	-0-	4136	2		N	-0-			-0-
11	4290 X	4181	-0-	-109	-0-	4181	2		N	-0-			-0-
12	4433 X	4096	-0-	-337	-0-	4096	2		N	-0-			-0-
01	4123 X	3657	-0-	-466	-0-	3657	2		N	-0-			-0-
02	3892 X	3200	-0-	-692	-0-	3200	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

09	5010 X	4151	-0-	-859	-0-	4151	2		Y	-0-			-0-
10	4340 X	3988	-0-	-352	-0-	3988	2		Y	-0-			-0-
11	4470 X	4247	-0-	-223	-0-	4247	2		Y	-0-			-0-
12	4619 X	4265	-0-	-354	-0-	4265	2		Y	-0-			-0-
01	4619 X	3932	-0-	-687	-0-	3932	2		Y	-0-			-0-
02	3976 X	3407	-0-	-569	-0-	3407	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

09	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2		Y	-0-			-0-
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2		Y	-0-			-0-
11	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2		Y	-0-			-0-
12	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2		Y	-0-			-0-
01	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2		Y	-0-			-0-
02	2156 X	443	-0-	-1713	-0-	443	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	3570 X	2912	-0-	-658	-0-	2912	2		Y	-0-			-0-
10	3534 X	2219	-0-	-1315	-0-	2219	2		Y	-0-			-0-
11	3450 X	2664	-0-	-786	-0-	2664	2		Y	-0-			-0-
12	3565 X	2921	-0-	-644	-0-	2921	2		Y	-0-			-0-
01	3565 X	1899	-0-	-1666	-0-	1899	2		Y	-0-			-0-
02	2716 X	2521	-0-	-195	-0-	2521	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	3175	-0-	-665	-0-	3175	2		Y	-0-			-0-
10	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2		Y	-0-			-0-
11	3840 X	3211	-0-	-629	-0-	3211	2		Y	-0-			-0-
12	3968 X	2002	-0-	-1966	-0-	2002	2		Y	-0-			-0-
01	3968 X	2852	-0-	-1116	-0-	2852	2		Y	-0-			-0-
02	3584 X	3441	-0-	-143	-0-	3441	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	3570 X	2589	-0-	-981	-0-	2589	2		Y	-0-			-0-
10	3348 X	2930	-0-	-418	-0-	2930	2		Y	-0-			-0-
11	3060 X	2329	-0-	-731	-0-	2329	2		Y	-0-			-0-
12	3162 X	1856	-0-	-1306	-0-	1856	2		Y	-0-			-0-
01	3069 X	2012	-0-	-1057	-0-	2012	2		Y	-0-			-0-
02	2660 X	756	-0-	-1904	-0-	756	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		Y	-0-			-0-
10	1643 N	1631	-0-	-12	-0-	1631	2		Y	-0-			-0-
11	1590 N	1502	-0-	-88	-0-	1502	2		Y	-0-			-0-
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		Y	-0-			-0-
01	1643 N	1573	-0-	-70	-0-	1573	2		Y	-0-			-0-
02	1400 N	1103	-0-	-297	-0-	1103	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	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2		Y	-0-			-0-
10	2542 N	2359	-0-	-183	-0-	2359	2		Y	-0-			-0-
11	2460 N	2146	-0-	-314	-0-	2146	2		Y	-0-			-0-
12	2542 N	2033	-0-	-509	-0-	2033	2		Y	-0-			-0-
01	2356 N	1850	-0-	-506	-0-	1850	2		Y	-0-			-0-
02	2016 N	1653	-0-	-363	-0-	1653	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

09	2340 X	2227	-0-	-113	-0-	2227	2		N	-0-			92
10	2418 N	2310	-0-	-108	-0-	2310	2		N	-0-			92
11	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-			92
12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	-0-			92
01	2325 N	2314	-0-	-11	-0-	2314	2		N	-0-			92
02	2156 N	2050	-0-	-106	-0-	2050	2		N	-0-			92

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

09	4050 X	3788	-0-	-262	-0-	3788	2		Y	-0-			-0-
10	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2		Y	-0-			-0-
11	4050 X	3883	-0-	-167	-0-	3883	2		Y	-0-			-0-
12	4185 X	4040	-0-	-145	-0-	4040	2		Y	-0-			-0-
01	4185 X	3812	-0-	-373	-0-	3812	2		Y	-0-			-0-
02	3780 X	3184	-0-	-596	-0-	3184	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	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2		Y	-0-			-0-
10	2852 X	2761	-0-	-91	-0-	2761	2		Y	-0-			-0-
11	2760 X	2652	-0-	-108	-0-	2652	2		Y	-0-			-0-
12	2852 N	2569	-0-	-283	-0-	2569	2		Y	-0-			-0-
01	2759 N	2136	-0-	-623	-0-	2136	2		Y	-0-			-0-
*02	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

09	3960 X	3950	-0-	-10	-0-	3950	2		Y	-0-			-0-
10	4154 X	3985	-0-	-169	-0-	3985	2		Y	-0-			-0-
11	4020 X	3838	-0-	-182	-0-	3838	2		Y	-0-			-0-
12	4154 X	3860	-0-	-294	-0-	3860	2		Y	-0-			-0-
01	4092 X	3854	-0-	-238	-0-	3854	2		Y	-0-			-0-
02	3696 X	3402	-0-	-294	-0-	3402	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	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2		Y	-0-			-0-
10	2759 X	2647	-0-	-112	-0-	2647	2		Y	-0-			-0-
11	2670 X	2041	-0-	-629	-0-	2041	2		Y	-0-			-0-
12	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2		Y	-0-			-0-
01	2759 X	2598	-0-	-161	-0-	2598	2		Y	-0-			-0-
02	2492 X	2284	-0-	-208	-0-	2284	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2		Y	-0-			-0-
10	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2		Y	-0-			-0-
11	4020 X	3297	-0-	-723	-0-	3297	2		Y	-0-			-0-
12	4154 X	3428	-0-	-726	-0-	3428	2		Y	-0-			-0-
01	4154 X	1677	-0-	-2477	-0-	1677	2		Y	-0-			-0-
02	3752 X	2902	-0-	-850	-0-	2902	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	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		N	-0-			-0-
10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2		N	-0-			-0-
11	1860 N	1816	-0-	-44	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
12	1922 N	1867	-0-	-55	-0-	1867	2		N	-0-			-0-
01	1922 N	1427	-0-	-495	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
02	1708 N	1603	-0-	-105	-0-	1603	2		N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859

09	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2		N	-0-			-0-
10	434 N	309	-0-	-125	-0-	309	2		N	-0-			-0-
11	420 N	195	-0-	-225	-0-	195	2		N	-0-			-0-
12	403 N	41	-0-	-362	-0-	41	2		N	-0-			-0-
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2		N	-0-			-0-
*02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	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	1710 N	1601	-0-	-109	-0-	1601	2		Y	-0-			-0-
10	1705 N	1646	-0-	-59	-0-	1646	2		Y	-0-			-0-
11	1650 N	1587	-0-	-63	-0-	1587	2		Y	-0-			-0-
12	1643 N	1617	-0-	-26	-0-	1617	2		Y	-0-			-0-
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		Y	-0-			-0-
02	1484 N	1442	-0-	-42	-0-	1442	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

09	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2		Y	-0-			-0-
10	5828 X	5768	-0-	-60	-0-	5768	2		Y	-0-			-0-
11	5640 X	5418	-0-	-222	-0-	5418	2		Y	-0-			-0-
12	5890 X	5285	-0-	-605	-0-	5285	2		Y	-0-			-0-
01	5890 X	5171	-0-	-719	-0-	5171	2		Y	-0-			-0-
02	5320 X	4484	-0-	-836	-0-	4484	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	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2		Y	-0-			-0-
10	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2		Y	-0-			-0-
11	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2		Y	-0-			-0-
12	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2		Y	-0-			-0-
01	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2		Y	-0-			-0-
*02	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	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	3540 X	2482	-0-	-1058	-0-	2482	2		Y	-0-			-0-
10	3410 X	2404	-0-	-1006	-0-	2404	2		Y	-0-			-0-
11	3300 X	1856	-0-	-1444	-0-	1856	2		Y	-0-			-0-
12	3410 X	1756	-0-	-1654	-0-	1756	2		Y	-0-			-0-
01	3193 X	1556	-0-	-1637	-0-	1556	2		Y	-0-			-0-
02	2324 X	1024	-0-	-1300	-0-	1024	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
*02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650

09	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-			-0-
10	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		N	-0-			-0-
11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		N	-0-			-0-
12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		N	-0-			-0-
01	2046 N	1952	-0-	-94	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
*02	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	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	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2		Y	-0-			-0-
10	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2		Y	-0-			-0-
11	3480 X	3285	-0-	-195	-0-	3285	2		Y	-0-			-0-
12	3658 X	3200	-0-	-458	-0-	3200	2		Y	-0-			-0-
01	3658 X	3387	-0-	-271	-0-	3387	2		Y	-0-			-0-
02	3304 X	2889	-0-	-415	-0-	2889	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

09	2130 X	1762	-0-	-368	-0-	1762	2		Y	-0-			-0-
10	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2		Y	-0-			-0-
11	2130 X	867	-0-	-1263	-0-	867	2		Y	-0-			-0-
12	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2		Y	-0-			-0-
01	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2		Y	-0-			-0-
02	1988 X	1575	-0-	-413	-0-	1575	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

09	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2		Y	-0-			-0-
10	2418 X	2084	-0-	-334	-0-	2084	2		Y	-0-			-0-
11	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2		Y	-0-			-0-
12	2418 X	1439	-0-	-979	-0-	1439	2		Y	-0-			-0-
01	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		Y	-0-			-0-
02	2184 X	1641	-0-	-543	-0-	1641	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	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-			-0-
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		N	-0-			-0-
11	1740 N	1524	-0-	-216	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
12	1767 N	1277	-0-	-490	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
01	1984 N	1305	-0-	-679	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
02	1428 N	1260	-0-	-168	-0-	1260	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			Y	-0-					-0-
10	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			Y	-0-					-0-
11	5040 X	3510	-0-	-1530	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-
12	5208 X	4133	-0-	-1075	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-
01	5208 X	3711	-0-	-1497	-0-	3711	2			Y	-0-					-0-
02	4172 X	3988	-0-	-184	-0-	3988	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	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
01	1550 N	937	-0-	-613	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
02	1400 N	889	-0-	-511	-0-	889	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

09	1560 N	809	-0-	-751	-0-	809	2			N	-0-					-0-
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
12	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
01	1395 N	1050	-0-	-345	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	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	2550 N	2411	-0-	-139	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
10	2635 N	2469	-0-	-166	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
11	2580 N	2477	-0-	-103	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
12	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
01	2480 N	2353	-0-	-127	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
02	2324 N	2110	-0-	-214	-0-	2110	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	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			Y	-0-					-0-
10	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			Y	-0-					-0-
11	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			Y	-0-					-0-
12	3038 X	2777	-0-	-261	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
01	3038 X	391	-0-	-2647	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
02	2744 X	122	-0-	-2622	-0-	122	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	3510 X	3188	-0-	-322	-0-	3188	2			Y	-0-					-0-
10	3627 X	3238	-0-	-389	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-
11	3510 X	3430	-0-	-80	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
12	3565 X	3444	-0-	-121	-0-	3444	2			Y	-0-					-0-
01	3503 X	3095	-0-	-408	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
02	3192 X	2881	-0-	-311	-0-	2881	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	3510 X	3220	-0-	-290	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
10	3627 X	3233	-0-	-394	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
11	3510 X	3146	-0-	-364	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-
12	3565 X	3026	-0-	-539	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-
01	3472 X	2695	-0-	-777	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
*02	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4590 X	4446	-0-	-144	-0-	4446	2		Y	-0-			-0-
10	4743 X	4489	-0-	-254	-0-	4489	2		Y	-0-			-0-
11	4500 X	4267	-0-	-233	-0-	4267	2		Y	-0-			-0-
12	4619 X	4419	-0-	-200	-0-	4419	2		Y	-0-			-0-
01	4588 X	4269	-0-	-319	-0-	4269	2		Y	-0-			-0-
02	4144 X	3929	-0-	-215	-0-	3929	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	1710 N	1674	-0-	-36	-0-	1674	2		N	-0-			-0-
10	1798 N	1760	-0-	-38	-0-	1760	2		N	-0-			-0-
11	1680 N	1655	-0-	-25	-0-	1655	2		N	-0-			-0-
12	1736 N	1668	-0-	-68	-0-	1668	2		N	-0-			-0-
01	1767 N	1712	-0-	-55	-0-	1712	2		N	-0-			-0-
02	1540 N	1448	-0-	-92	-0-	1448	2		N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		Y	-0-			-0-
10	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		Y	-0-			-0-
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		Y	-0-			-0-
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		Y	-0-			-0-
01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		Y	-0-			-0-
*02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	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	3270 X	3070	-0-	-200	-0-	3070	2		Y	-0-			-0-
10	3379 X	3142	-0-	-237	-0-	3142	2		Y	-0-			-0-
11	3330 X	3009	-0-	-321	-0-	3009	2		Y	-0-			-0-
12	3441 X	3103	-0-	-338	-0-	3103	2		Y	-0-			-0-
01	3441 X	2995	-0-	-446	-0-	2995	2		Y	-0-			-0-
02	2856 X	2576	-0-	-280	-0-	2576	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	2430 N	2121	-0-	-309	-0-	2121	2		Y	-0-			-0-
10	2511 N	1534	-0-	-977	-0-	1534	2		Y	-0-			-0-
11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2		Y	-0-			-0-
12	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		Y	-0-			-0-
01	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2		Y	-0-			-0-
*02	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

09	2580 N	2549	-0-	-31	-0-	2549	2		N	-0-			-0-
10	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2		N	-0-			-0-
11	2550 N	2502	-0-	-48	-0-	2502	2		N	-0-			-0-
12	2635 N	2558	-0-	-77	-0-	2558	2		N	-0-			-0-
01	2635 N	2104	-0-	-531	-0-	2104	2		N	-0-			-0-
02	2324 N	2031	-0-	-293	-0-	2031	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2		N	-0-			-0-
10	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2		N	-0-			-0-
11	2910 X	2370	-0-	-540	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
12	3069 X	2926	-0-	-143	-0-	2926	2		N	-0-			-0-
01	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2		N	-0-			-0-
02	2772 X	2327	-0-	-445	-0-	2327	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
10	3410 X	2791	-0-	-619	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
11	3300 X	2371	-0-	-929	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
12	3410 X	2080	-0-	-1330	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
01	3410 X	2247	-0-	-1163	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
02	3080 X	2298	-0-	-782	-0-	2298	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	5088	-0-	-552	-0-	5088	2			Y	-0-					-0-
10	5828 X	3219	-0-	-2609	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-
11	5640 X	3306	-0-	-2334	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
12	5828 X	4426	-0-	-1402	-0-	4426	2			Y	-0-					-0-
01	5642 X	2792	-0-	-2850	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
02	4760 X	2504	-0-	-2256	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

09	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
10	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
11	2580 X	2267	-0-	-313	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
12	2666 X	2432	-0-	-234	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
01	2666 X	2124	-0-	-542	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
02	2408 X	2363	-0-	-45	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

09	4620 X	3800	-0-	-820	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-
10	4619 X	3847	-0-	-772	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
11	4290 X	3655	-0-	-635	-0-	3655	2			Y	-0-					-0-
12	4154 X	3629	-0-	-525	-0-	3629	2			Y	-0-					-0-
01	4154 X	3585	-0-	-569	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
02	3556 X	3271	-0-	-285	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

09	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
10	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
11	2730 X	2696	-0-	-34	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
12	2821 X	2673	-0-	-148	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
01	2821 X	2775	-0-	-46	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
*02	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	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	1620 N	1593	-0-	-27	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
10	1705 N	1692	-0-	-13	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
01	1705 N	1497	-0-	-208	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
02	1540 N	757	-0-	-783	-0-	757	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

09	420 N	222	-0-	-198	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
10	527 N	169	-0-	-358	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
11	450 N	81	-0-	-369	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3510 X	2991	-0-	-519	-0-	2991	2		Y	-0-			-0-
10	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2		Y	-0-			-0-
11	3360 X	3293	-0-	-67	-0-	3293	2		Y	-0-			-0-
12	3472 X	3049	-0-	-423	-0-	3049	2		Y	-0-			-0-
01	3627 X	3250	-0-	-377	-0-	3250	2		Y	-0-			-0-
02	3276 X	3008	-0-	-268	-0-	3008	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

09	3420 X	2876	-0-	-544	-0-	2876	2		Y	-0-			-0-
10	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2		Y	-0-			-0-
11	3060 X	3046	-0-	-14	-0-	3046	2		Y	-0-			-0-
12	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2		Y	-0-			-0-
01	3193 X	2616	-0-	-577	-0-	2616	2		Y	-0-			-0-
*02	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4830 X	3407	-0-	-1423	-0-	3407	2		Y	-0-			-0-
10	4991 X	3314	-0-	-1677	-0-	3314	2		Y	-0-			-0-
11	4290 X	3099	-0-	-1191	-0-	3099	2		Y	-0-			-0-
12	4309 X	3780	-0-	-529	-0-	3780	2		Y	-0-			-0-
01	3999 X	3444	-0-	-555	-0-	3444	2		Y	-0-			-0-
02	3192 X	2983	-0-	-209	-0-	2983	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	3480 X	3340	-0-	-140	-0-	3340	2		Y	-0-			-0-
10	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2		Y	-0-			-0-
11	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2		Y	-0-			-0-
12	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2		Y	-0-			-0-
01	3937 X	3699	-0-	-238	-0-	3699	2		Y	-0-			-0-
02	3556 X	3472	-0-	-84	-0-	3472	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	1440 N	1253	-0-	-187	-0-	1253	2		Y	-0-			-0-
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		Y	-0-			-0-
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		Y	-0-			-0-
12	1302 N	1179	-0-	-123	-0-	1179	2		Y	-0-			-0-
01	1271 N	1132	-0-	-139	-0-	1132	2		Y	-0-			-0-
02	1232 N	940	-0-	-292	-0-	940	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	1200 N	970	-0-	-230	-0-	970	2		Y	-0-			-0-
10	1054 N	968	-0-	-86	-0-	968	2		Y	-0-			-0-
11	1020 N	899	-0-	-121	-0-	899	2		Y	-0-			-0-
12	992 N	893	-0-	-99	-0-	893	2		Y	-0-			-0-
01	961 N	884	-0-	-77	-0-	884	2		Y	-0-			-0-
02	840 N	797	-0-	-43	-0-	797	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560 X	4016	-0-	-544	-0-	4016	2			Y	-0-					-0-
10	4712 X	4020	-0-	-692	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
11	4350 X	4012	-0-	-338	-0-	4012	2			Y	-0-					-0-
12	4309 X	3773	-0-	-536	-0-	3773	2			Y	-0-					-0-
01	4154 X	3532	-0-	-622	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
02	3752 X	3519	-0-	-233	-0-	3519	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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591

09	1740 N	1259	-0-	-481	-0-	1259	2			N	-0-					21
10	1519 N	1436	-0-	-83	-0-	1436	2			N	-0-					21
11	1500 N	1361	-0-	-139	-0-	1361	2			N	-0-					21
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					21
01	1426 N	1349	-0-	-77	-0-	1349	2			N	-0-					21
02	1260 N	1054	-0-	-206	-0-	1054	2			N	-0-					21

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

09	4860 X	3640	-0-	-1220	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
10	5022 X	3873	-0-	-1149	-0-	3873	2			Y	-0-					-0-
11	4680 X	3974	-0-	-706	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-
12	4836 X	4729	-0-	-107	-0-	4729	2			Y	-0-					-0-
01	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			Y	-0-					-0-
02	3696 X	3001	-0-	-695	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

09	2910 X	2855	-0-	-55	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
10	3007 X	2489	-0-	-518	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
11	2910 X	2570	-0-	-340	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
12	3007 X	2496	-0-	-511	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
01	2945 X	2116	-0-	-829	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
02	2660 X	2106	-0-	-554	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
11	1740 N	1627	-0-	-113	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
12	1736 N	1619	-0-	-117	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
*02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

09	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
10	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
11	2670 X	2217	-0-	-453	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
12	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
01	2759 X	2735	-0-	-24	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
02	2492 X	1912	-0-	-580	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
*02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	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	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2260	-0-	-3	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	2160	-0-	-60	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
12	2232	N	1787	-0-	-445	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	1531	-0-	-732	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1532	-0-	-484	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-

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	2280	X	167	-0-	-2113	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-
01	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
*02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	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	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1376	-0-	-453	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1210	-0-	-560	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1049	-0-	-780	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	997	-0-	-367	-0-	997	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	909	-0-	-211	-0-	909	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	3240	X	2898	-0-	-342	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3062	-0-	-358	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2932	-0-	-602	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3217	-0-	-472	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2432	-0-	-900	-0-	2432	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	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1169	-0-	-421	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1311	-0-	-332	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1310	-0-	-333	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
*02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	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	2340	N	2222	-0-	-118	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	2086	-0-	-146	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1927	-0-	-173	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2		Y	-0-			-0-
10	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2		Y	-0-			-0-
11	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2		Y	-0-			-0-
12	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2		Y	-0-			-0-
01	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2		Y	-0-			-0-
*02	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

09	1290 N	1109	-0-	-181	-0-	1109	2		Y	-0-			-0-
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	9140	-0-	6140	6140	9140	2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	5225	-0-	2125	8265	5225	2		Y	-0-			-0-
01	3100 N	4623	-0-	1523	9788	4623	2		Y	-0-			-0-
*02	13304 X	3516	-0-	-9788	-0-	3516	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
10	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2		N	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2		N	-0-			-0-
12	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2		N	-0-			-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	193	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	2130 N	1744	-0-	-386	-0-	1744	2		Y	-0-			-0-
10	2077 N	1590	-0-	-487	-0-	1590	2		Y	-0-			-0-
11	1980 N	1783	-0-	-197	-0-	1783	2		Y	-0-			-0-
12	1798 N	1792	-0-	-6	-0-	1792	2		Y	-0-			-0-
01	1581 N	1060	-0-	-521	-0-	1060	2		Y	-0-			-0-
02	1652 N	1603	-0-	-49	-0-	1603	2		Y	-0-			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

09	720 N	566	-0-	-154	-0-	566	2		N	-0-			27
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			27
11	720 N	578	-0-	-142	-0-	578	2		N	-0-			27
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			27
01	682 N	628	-0-	-54	-0-	628	2		N	-0-			27
*02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	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	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		Y	-0-			-0-
10	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		Y	-0-			-0-
11	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2		Y	-0-			-0-
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		Y	-0-			-0-
01	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		Y	-0-			-0-
*02	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
10	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
11	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4758	-0-	-78	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4199	-0-	-169	-0-	4199	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	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
*02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2144	-0-	-136	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2212	-0-	-113	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
*02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	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	5370	X	5066	-0-	-304	-0-	5066	2			Y	-0-					-0-
10	5549	X	5357	-0-	-192	-0-	5357	2			Y	-0-					-0-
11	5370	X	4841	-0-	-529	-0-	4841	2			Y	-0-					-0-
12	5549	X	4513	-0-	-1036	-0-	4513	2			Y	-0-					-0-
01	5549	X	5018	-0-	-531	-0-	5018	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	4562	-0-	-282	-0-	4562	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	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	926	-0-	-94	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	932	-0-	-122	-0-	932	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	920	-0-	-134	-0-	920	2			N	-0-					-0-
02	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					40
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					40
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					40
12	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					40
01	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	2			N	-0-					40
02	420	N	255	-0-	-165	-0-	255	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	N	1566	-0-	-744	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
10	2387	X	1363	-0-	-1024	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
11	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
12	2387	X	1283	-0-	-1104	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
01	2387	X	1132	-0-	-1255	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
02	2156	X	1028	-0-	-1128	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4080 X	3813	-0-	-267	-0-	3813	2		N	-0-			-0-
10	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2		N	-0-			-0-
11	4110 X	3009	-0-	-1101	-0-	3009	2		N	-0-			-0-
12	4247 X	3835	-0-	-412	-0-	3835	2		N	-0-			-0-
01	4247 X	3814	-0-	-433	-0-	3814	2		N	-0-			-0-
02	3780 X	3680	-0-	-100	-0-	3680	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	2430 X	1758	-0-	-672	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
10	2418 X	1988	-0-	-430	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
11	2370 X	1422	-0-	-948	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
12	2449 X	2271	-0-	-178	-0-	2271	2		N	-0-			-0-
01	2449 X	2314	-0-	-135	-0-	2314	2		N	-0-			-0-
02	1792 X	1780	-0-	-12	-0-	1780	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

09	2310 N	2271	-0-	-39	-0-	2271	2		Y	-0-			-0-
10	2449 N	2429	-0-	-20	-0-	2429	2		Y	-0-			-0-
11	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		Y	-0-			-0-
12	2356 N	2292	-0-	-64	-0-	2292	2		Y	-0-			-0-
01	2418 N	2344	-0-	-74	-0-	2344	2		Y	-0-			-0-
*02	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	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	3180 X	768	-0-	-2412	-0-	768	2		N	-0-			-0-
10	3255 X	440	-0-	-2815	-0-	440	2		N	-0-			-0-
11	2640 X	1748	-0-	-892	-0-	1748	2		N	-0-			-0-
12	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2		N	-0-			-0-
01	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2		N	-0-			-0-
*02	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

09	2880 X	2236	-0-	-644	-0-	2236	2		Y	-0-			-0-
10	2976 X	2330	-0-	-646	-0-	2330	2		Y	-0-			-0-
11	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2		Y	-0-			-0-
12	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2		Y	-0-			-0-
01	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2		Y	-0-			-0-
*02	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	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	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
10	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		N	-0-			-0-
11	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-			-0-
12	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		N	-0-			-0-
*02	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	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	3060 X	2668	-0-	-392	-0-	2668	2		Y	-0-			-0-
10	3162 X	3114	-0-	-48	-0-	3114	2		Y	-0-			-0-
11	2940 X	2911	-0-	-29	-0-	2911	2		Y	-0-			-0-
12	2821 X	2536	-0-	-285	-0-	2536	2		Y	-0-			-0-
01	3100 X	2246	-0-	-854	-0-	2246	2		Y	-0-			-0-
02	2800 X	1897	-0-	-903	-0-	1897	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5010 X	4628	-0-	-382	-0-	4628	2		Y	-0-			-0-
10	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2		Y	-0-			-0-
11	4740 X	3871	-0-	-869	-0-	3871	2		Y	-0-			-0-
12	4774 X	3249	-0-	-1525	-0-	3249	2		Y	-0-			-0-
01	4929 X	3359	-0-	-1570	-0-	3359	2		Y	-0-			-0-
02	4452 X	2827	-0-	-1625	-0-	2827	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	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2		N	-0-			-0-
10	4216 X	3072	-0-	-1144	-0-	3072	2		N	-0-			-0-
11	4080 X	3216	-0-	-864	-0-	3216	2		N	-0-			-0-
12	4216 X	4158	-0-	-58	-0-	4158	2		N	-0-			-0-
01	4216 X	2843	-0-	-1373	-0-	2843	2		N	-0-			-0-
02	3808 X	2530	-0-	-1278	-0-	2530	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790

09	3780 X	3378	-0-	-402	-0-	3378	2		N	-0-			-0-
10	3906 X	3670	-0-	-236	-0-	3670	2		N	-0-			-0-
11	3660 X	2993	-0-	-667	-0-	2993	2		N	-0-			-0-
12	3782 X	3344	-0-	-438	-0-	3344	2		N	-0-			-0-
01	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2		N	-0-			-0-
02	3304 X	3011	-0-	-293	-0-	3011	2		N	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

09	3210 X	2146	-0-	-1064	-0-	2146	2		N	-0-			-0-
10	2046 X	1849	-0-	-197	-0-	1849	2		N	-0-			-0-
11	1980 X	1800	-0-	-180	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
12	2232 X	1931	-0-	-301	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
01	2232 X	1559	-0-	-673	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
02	2016 X	1334	-0-	-682	-0-	1334	2		N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

09	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		Y	-0-			-0-
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		Y	-0-			-0-
11	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		Y	-0-			-0-
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2		Y	-0-			-0-
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2		Y	-0-			-0-
*02	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	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	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		N	-0-			-0-
10	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2		N	-0-			-0-
11	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		N	-0-			-0-
12	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		N	-0-			-0-
01	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2		N	-0-			-0-
02	2268 N	2266	-0-	-2	-0-	2266	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

09	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2		Y	-0-			-0-
10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2		Y	-0-			-0-
11	3300 X	2604	-0-	-696	-0-	2604	2		Y	-0-			-0-
12	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2		Y	-0-			-0-
01	3410 X	1391	-0-	-2019	-0-	1391	2		Y	-0-			-0-
02	3080 X	1723	-0-	-1357	-0-	1723	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

09	3570	X	3348	-0-	-222	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
10	3689	X	3345	-0-	-344	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3466	-0-	-74	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3470	-0-	-126	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	2778	-0-	-694	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2742	-0-	-506	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213196 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 12689

09	4740	X	3597	-0-	-1143	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3880	-0-	-1018	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3477	-0-	-1263	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3659	-0-	-1239	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	2447	-0-	-2389	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2808	-0-	-692	-0-	2808	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	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3351	-0-	-772	-0-	3351	2			Y	-0-					-0-
11	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			Y	-0-					-0-
12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3099	-0-	-1024	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
02	3724	X	2152	-0-	-1572	-0-	2152	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	300	N	170	-0-	-130	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	295	-0-	-265	-0-	295	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	3030	X	2804	-0-	-226	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2843	-0-	-288	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2690	-0-	-280	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2741	-0-	-328	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2712	-0-	-202	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2379	-0-	-225	-0-	2379	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	4183	-0-	-257	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-
10	4216	X	3245	-0-	-971	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
11	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			Y	-0-					-0-
12	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			Y	-0-					-0-
01	4309	X	3617	-0-	-692	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-
02	4144	X	3852	-0-	-292	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
10	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
11	1950 N	1718	-0-	-232	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
12	2015 N	1864	-0-	-151	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
01	2015 N	1351	-0-	-664	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
*02	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

09	1980 N	1846	-0-	-134	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
10	2232 N	1948	-0-	-284	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
11	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
12	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
01	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
02	2240 N	1714	-0-	-526	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

09	2700 N	2646	-0-	-54	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
10	2542 N	2257	-0-	-285	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
11	2700 N	1259	-0-	-1441	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
12	2728 N	86	-0-	-2642	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01	2263 N	185	-0-	-2078	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	1176 N	143	-0-	-1033	-0-	143	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	3480 X	3142	-0-	-338	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
10	3596 X	3476	-0-	-120	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
11	3420 X	3176	-0-	-244	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	3102	-0-	-432	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
01	3534 X	3272	-0-	-262	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
02	3136 X	3013	-0-	-123	-0-	3013	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-
11	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
12	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
01	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
*02	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

09	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
10	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
11	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
12	3100 N	3478	-0-	378	378	3478	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	3009	-0-	-91	287	3009	2			Y	-0-					-0-
*02	2800 N	2806	-0-	6	293	2806	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	810 N	354	-0-	-456	-0-	354	2			N	-0-					46
10	465 N	367	-0-	-98	-0-	367	2			N	-0-					46
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					46
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					46
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					46
02	364 N	300	-0-	-64	-0-	300	2			N	-0-					46

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	6808	-0-	3808	3808	6808	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	5920	-0-	2820	6628	5920	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4320	-0-	1320	7948	4320	2			Y	-0-					-0-
12	11477	X	3529	-0-	-7948	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
*02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	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	3780	X	1019	-0-	-2761	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	1797	-0-	-2109	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	1902	-0-	-1878	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	1906	-0-	-2000	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	1861	-0-	-805	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	1763	-0-	-1	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

09	990	N	875	-0-	-115	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	907	-0-	-147	-0-	907	2			N	-0-					-0-
11	960	N	887	-0-	-73	-0-	887	2			N	-0-					-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
*02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	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	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			Y	-0-					-0-
10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			Y	-0-					-0-
11	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3420	-0-	-300	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
01	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2521	-0-	-839	-0-	2521	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	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			Y	-0-					-0-
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3050	-0-	-763	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	2810	-0-	-1003	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	1788	-0-	-1656	-0-	1788	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	1740	N	1578	-0-	-162	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
*02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2		Y	-0-			-0-
10	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2		Y	-0-			-0-
11	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2		Y	-0-			-0-
12	3038 X	2735	-0-	-303	-0-	2735	2		Y	-0-			-0-
01	3038 X	2046	-0-	-992	-0-	2046	2		Y	-0-			-0-
02	2744 X	2029	-0-	-715	-0-	2029	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	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
10	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2		N	-0-			-0-
11	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		N	-0-			-0-
12	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2		N	-0-			-0-
01	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
*02	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		N	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
11	150 N	86	-0-	-64	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
12	155 N	40	-0-	-115	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		Y	-0-			-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71	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	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2		Y	-0-			-0-
10	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2		Y	-0-			-0-
11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2		Y	-0-			-0-
12	2046 N	1946	-0-	-100	-0-	1946	2		Y	-0-			-0-
01	2046 N	949	-0-	-1097	-0-	949	2		Y	-0-			-0-
*02	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

09	1380 N	862	-0-	-518	-0-	862	2		N	-0-			-0-
10	1085 N	940	-0-	-145	-0-	940	2		N	-0-			-0-
11	1200 N	732	-0-	-468	-0-	732	2		N	-0-			-0-
12	899 N	834	-0-	-65	-0-	834	2		N	-0-			-0-
01	930 N	819	-0-	-111	-0-	819	2		N	-0-			-0-
*02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	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	2250 N	1919	-0-	-331	-0-	1919	2		N	-0-			127
10	2232 N	2120	-0-	-112	-0-	2120	2		N	-0-			127
11	2430 N	1645	-0-	-785	-0-	1645	2		N	-0-			127
12	1984 N	1554	-0-	-430	-0-	1554	2		N	-0-			127
01	2108 N	1411	-0-	-697	-0-	1411	2		N	-0-			127
02	1540 N	1271	-0-	-269	-0-	1271	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	1860 X	1801	-0-	-59	-0-	1801	2		N	-0-			-0-
10	1767 X	1640	-0-	-127	-0-	1640	2		N	-0-			-0-
11	1770 X	1690	-0-	-80	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
12	1860 N	1687	-0-	-173	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1578	-0-	-65	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
02	1568 N	1319	-0-	-249	-0-	1319	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	2799	-0-	-471	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	2838	-0-	-541	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2908	-0-	-242	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2710	-0-	-173	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2878	-0-	-5	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2469	-0-	-247	-0-	2469	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	4200	X	2853	-0-	-1347	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	2447	-0-	-1893	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
11	4140	X	2755	-0-	-1385	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3007	-0-	-372	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2377	-0-	-568	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	1349	-0-	-1311	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2161	-0-	-195	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	1630	-0-	-726	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1146	-0-	-982	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

09	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
10	1767	X	1626	-0-	-141	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
*02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

09	2700	X	2571	-0-	-129	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
10	2790	X	2388	-0-	-402	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
11	2700	X	2407	-0-	-293	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
12	2697	X	2354	-0-	-343	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
01	2697	X	2364	-0-	-333	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
02	2408	X	2250	-0-	-158	-0-	2250	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	2130	N	1210	-0-	-920	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	1701	-0-	-500	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	202	-0-	-1808	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	148	-0-	-1557	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
*02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

09	2010	N	1138	-0-	-872	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1499	-0-	-268	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1508	-0-	-412	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	952	-0-	-226	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1028	-0-	-460	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
*02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
10	2728	N	2502	-0-	-226	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
11	2640	N	2541	-0-	-99	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
12	2728	N	2579	-0-	-149	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
*02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

09	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1111	-0-	-89	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
*02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

09	2310	N	222	-0-	-2088	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	248	-0-	-961	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	270	N	121	-0-	-149	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

09	3810	X	2852	-0-	-958	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	2144	-0-	-1793	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3684	-0-	-216	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	2495	-0-	-1535	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3495	-0-	-535	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	2801	-0-	-643	-0-	2801	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	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					35
10	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					35
11	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					35
12	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					35
01	3131	X	3069	-0-	-62	-0-	3069	2			N	-0-					35
02	2828	X	2805	-0-	-23	-0-	2805	2			N	-0-					35

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

09	4050	X	3789	-0-	-261	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
10	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
11	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3419	-0-	-487	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	2049	-0-	-1857	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2988	-0-	-540	-0-	2988	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	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
10	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-
12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			Y	-0-					-0-
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
*02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			Y	-0-					-0-
10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			Y	-0-					-0-
01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			Y	-0-					-0-
*02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1075	-0-	-413	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
*02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

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	3030	X	2967	-0-	-63	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2947	-0-	-122	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2841	-0-	-129	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	3015	-0-	-54	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
*02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
10	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5279	-0-	-121	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5403	-0-	-177	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4930	-0-	-650	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4654	-0-	-386	-0-	4654	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
*02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1369	-0-	-161	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	894	-0-	-470	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	152	-0-	-1228	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	98	-0-	-1328	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	899	N	82	-0-	-817	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			Y	-0-					-0-
10	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			Y	-0-					-0-
11	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
12	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			Y	-0-					-0-
01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			Y	-0-					-0-
*02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2252	-0-	-718	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2940	-0-	-129	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2582	-0-	-487	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
*02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

09	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			Y	-0-					-0-
10	4774	X	4546	-0-	-228	-0-	4546	2			Y	-0-					-0-
11	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			Y	-0-					-0-
12	4805	X	4574	-0-	-231	-0-	4574	2			Y	-0-					-0-
01	4805	X	4284	-0-	-521	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-
02	4340	X	4330	-0-	-10	-0-	4330	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149

09	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
10	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
11	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
12	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
01	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
*02	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	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	3900	X	2799	-0-	-1101	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3102	-0-	-835	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	1931	-0-	-1879	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	2002	-0-	-1935	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	1755	-0-	-1965	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1379	-0-	-1421	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

09	540	N	383	-0-	-157	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
*02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	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	3210	X	2088	-0-	-1122	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	2197	-0-	-1120	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2552	-0-	-568	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2192	-0-	-1001	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2589	-0-	-449	-0-	2589	2			Y	-0-					-0-
02	2380	X	2057	-0-	-323	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

09	3000	N	3126	-0-	126	338	3126	2			Y	-0-					-0-
10	3373	X	3035	-0-	-338	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2348	-0-	-652	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2100	-0-	-1000	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	1921	-0-	-1179	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2601	-0-	-199	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
*02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	156	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

09	3000	N	3352	-0-	352	352	3352	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4856	-0-	1756	2108	4856	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3982	-0-	982	3090	3982	2			N	-0-					-0-
12	6712	X	3622	-0-	-3090	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
*02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	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	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1319	-0-	-1006	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1416	-0-	-654	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1499	-0-	-175	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
*02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	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	2010	N	1811	-0-	-199	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
*02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2310	-0-	-330	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2303	-0-	-425	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
*02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	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	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	945	-0-	-135	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	930	-0-	-155	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	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	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
*02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

09	3742	X	3667	-0-	-75	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
*02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	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	3630	X	3387	-0-	-243	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3502	-0-	-249	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3428	-0-	-202	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3351	-0-	-400	-0-	3351	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3237	-0-	-483	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2521	-0-	-671	-0-	2521	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	3240	X	2998	-0-	-242	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	2747	-0-	-74	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
11	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2879	-0-	-221	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2473	-0-	-627	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2706	-0-	-122	-0-	2706	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	471	-0-	-279	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
*02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

09	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
10	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
11	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
01	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
*02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1560 N	1456	-0-	-104	-0-	1456	2		Y	-0-			-0-
10	1581 N	1322	-0-	-259	-0-	1322	2		Y	-0-			-0-
11	1470 N	1182	-0-	-288	-0-	1182	2		Y	-0-			-0-
12	1519 N	1154	-0-	-365	-0-	1154	2		Y	-0-			-0-
01	1333 N	1108	-0-	-225	-0-	1108	2		Y	-0-			-0-
02	1092 N	949	-0-	-143	-0-	949	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	2400 X	1410	-0-	-990	-0-	1410	2		N	-0-			19
10	2480 X	1322	-0-	-1158	-0-	1322	2		N	-0-			19
11	2400 X	1345	-0-	-1055	-0-	1345	2		N	-0-			19
12	1457 X	1166	-0-	-291	-0-	1166	2		N	-0-			19
01	1457 X	1120	-0-	-337	-0-	1120	2		N	-0-			19
*02	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2		N	-0-			19

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

09	690 N	661	-0-	-29	-0-	661	2		N	-0-			-0-
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			-0-
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			-0-
02	616 N	556	-0-	-60	-0-	556	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	3300 X	2974	-0-	-326	-0-	2974	2		N	-0-			-0-
10	3410 X	2995	-0-	-415	-0-	2995	2		N	-0-			-0-
11	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2		N	-0-			-0-
12	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2		N	-0-			-0-
01	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2		N	-0-			-0-
*02	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	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	2400 N	2294	-0-	-106	-0-	2294	2		Y	-0-			-0-
10	2418 N	2175	-0-	-243	-0-	2175	2		Y	-0-			-0-
11	2310 N	1792	-0-	-518	-0-	1792	2		Y	-0-			-0-
12	2356 N	1690	-0-	-666	-0-	1690	2		Y	-0-			-0-
01	2170 N	1465	-0-	-705	-0-	1465	2		Y	-0-			-0-
02	1680 N	1355	-0-	-325	-0-	1355	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

09	5070 X	4910	-0-	-160	-0-	4910	2		Y	-0-			-0-
10	5270 X	4277	-0-	-993	-0-	4277	2		Y	-0-			-0-
11	5100 X	4758	-0-	-342	-0-	4758	2		Y	-0-			-0-
12	5270 X	5221	-0-	-49	-0-	5221	2		Y	-0-			-0-
01	5084 X	3330	-0-	-1754	-0-	3330	2		Y	-0-			-0-
02	4592 X	4551	-0-	-41	-0-	4551	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	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2		Y	-0-			-0-
10	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2		Y	-0-			-0-
11	5370 X	5016	-0-	-354	-0-	5016	2		Y	-0-			-0-
12	5549 X	5170	-0-	-379	-0-	5170	2		Y	-0-			-0-
01	5549 X	4884	-0-	-665	-0-	4884	2		Y	-0-			-0-
02	4788 X	4389	-0-	-399	-0-	4389	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2376	-0-	-11	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2157	-0-	-354	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	1980	-0-	-407	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
*02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	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	3060	X	2905	-0-	-155	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2917	-0-	-276	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2657	-0-	-433	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2909	-0-	-284	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2886	-0-	-214	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2460	-0-	-256	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

09	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			Y	-0-					-0-
10	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-
11	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			Y	-0-					-0-
12	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			Y	-0-					-0-
01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3335	-0-	-473	-0-	3335	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	2416	-0-	-1064	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	1593	-0-	-2003	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	1558	-0-	-1832	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	1340	-0-	-2163	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
01	2511	X	1884	-0-	-627	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
02	2268	X	1586	-0-	-682	-0-	1586	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	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3578	-0-	-576	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
11	4230	X	4015	-0-	-215	-0-	4015	2			Y	-0-					-0-
12	4991	X	3954	-0-	-1037	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
01	4991	X	3858	-0-	-1133	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-
02	4508	X	3714	-0-	-794	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

09	4950	X	4868	-0-	-82	-0-	4868	2			Y	-0-					-0-
10	5146	X	4779	-0-	-367	-0-	4779	2			Y	-0-					-0-
11	4980	X	4729	-0-	-251	-0-	4729	2			Y	-0-					-0-
12	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			Y	-0-					-0-
01	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			Y	-0-					-0-
02	4536	X	4255	-0-	-281	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2730 X	2263	-0-	-467	-0-	2263	2		Y	-0-			-0-
10	2821 X	2459	-0-	-362	-0-	2459	2		Y	-0-			-0-
11	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2		Y	-0-			-0-
12	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2		Y	-0-			-0-
01	2635 X	2555	-0-	-80	-0-	2555	2		Y	-0-			-0-
*02	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	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	5250 X	4873	-0-	-377	-0-	4873	2		N	-0-			-0-
10	5425 X	4447	-0-	-978	-0-	4447	2		N	-0-			-0-
11	5220 X	4780	-0-	-440	-0-	4780	2		N	-0-			-0-
12	5394 X	5276	-0-	-118	-0-	5276	2		N	-0-			-0-
01	5115 X	4874	-0-	-241	-0-	4874	2		N	-0-			-0-
02	4536 X	4201	-0-	-335	-0-	4201	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

09	4020 X	3997	-0-	-23	-0-	3997	2		Y	-0-			-0-
10	4154 X	4065	-0-	-89	-0-	4065	2		Y	-0-			-0-
11	4020 X	3840	-0-	-180	-0-	3840	2		Y	-0-			-0-
12	4154 X	3923	-0-	-231	-0-	3923	2		Y	-0-			-0-
01	4123 X	3868	-0-	-255	-0-	3868	2		Y	-0-			-0-
02	3724 X	3531	-0-	-193	-0-	3531	2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

09	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2		Y	-0-			-0-
10	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2		Y	-0-			-0-
11	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2		Y	-0-			-0-
12	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2		Y	-0-			-0-
01	3100 X	2965	-0-	-135	-0-	2965	2		Y	-0-			-0-
*02	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

09	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		N	-0-			-0-
10	1209 X	628	-0-	-581	-0-	628	2		N	-0-			-0-
11	1170 X	826	-0-	-344	-0-	826	2		N	-0-			-0-
12	1209 X	626	-0-	-583	-0-	626	2		N	-0-			-0-
01	1209 X	336	-0-	-873	-0-	336	2		N	-0-			-0-
*02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		N	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		Y	-0-			-0-
10	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2		Y	-0-			-0-
11	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		Y	-0-			-0-
12	2418 N	2262	-0-	-156	-0-	2262	2		Y	-0-			-0-
01	2263 N	1746	-0-	-517	-0-	1746	2		Y	-0-			-0-
*02	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

09	3960 X	3531	-0-	-429	-0-	3531	2		Y	-0-			-0-
10	4092 X	3567	-0-	-525	-0-	3567	2		Y	-0-			-0-
11	3720 X	3339	-0-	-381	-0-	3339	2		Y	-0-			-0-
12	3689 X	3265	-0-	-424	-0-	3265	2		Y	-0-			-0-
01	3658 X	2947	-0-	-711	-0-	2947	2		Y	-0-			-0-
02	3304 X	2376	-0-	-928	-0-	2376	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3540 X	3368	-0-	-172	-0-	3368	2		N	-0-			-0-
10	3534 X	3304	-0-	-230	-0-	3304	2		N	-0-			-0-
11	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2		N	-0-			-0-
12	3503 X	3483	-0-	-20	-0-	3483	2		N	-0-			-0-
01	3503 X	3348	-0-	-155	-0-	3348	2		N	-0-			-0-
02	3220 X	3122	-0-	-98	-0-	3122	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	1890 N	1658	-0-	-232	-0-	1658	2		Y	-0-			-0-
10	1798 N	1662	-0-	-136	-0-	1662	2		Y	-0-			-0-
11	1710 N	1124	-0-	-586	-0-	1124	2		Y	-0-			-0-
12	1705 N	959	-0-	-746	-0-	959	2		Y	-0-			-0-
01	1674 N	618	-0-	-1056	-0-	618	2		Y	-0-			-0-
02	1036 N	753	-0-	-283	-0-	753	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			-0-
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-
12	682 N	633	-0-	-49	-0-	633	2		N	-0-			-0-
01	682 N	572	-0-	-110	-0-	572	2		N	-0-			-0-
02	616 N	502	-0-	-114	-0-	502	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

09	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2		Y	-0-			-0-
10	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2		Y	-0-			-0-
11	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2		Y	-0-			-0-
12	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2		Y	-0-			-0-
01	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		Y	-0-			-0-
02	1764 X	1331	-0-	-433	-0-	1331	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	2670 X	1820	-0-	-850	-0-	1820	2		Y	-0-			-0-
10	2573 X	1758	-0-	-815	-0-	1758	2		Y	-0-			-0-
11	1860 X	1568	-0-	-292	-0-	1568	2		Y	-0-			-0-
12	1922 X	1493	-0-	-429	-0-	1493	2		Y	-0-			-0-
01	1922 X	1452	-0-	-470	-0-	1452	2		Y	-0-			-0-
02	1456 N	1362	-0-	-94	-0-	1362	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

09	1320 N	836	-0-	-484	-0-	836	2		N	-0-			-0-
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
12	868 N	587	-0-	-281	-0-	587	2		N	-0-			-0-
01	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
02	1232 N	946	-0-	-286	-0-	946	2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

09	3840 X	3631	-0-	-209	-0-	3631	2		N	-0-			44
10	3782 X	3493	-0-	-289	-0-	3493	2		N	-0-			44
11	3600 X	3352	-0-	-248	-0-	3352	2		N	-0-			44
12	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2		N	-0-			44
01	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2		N	-0-			44
02	3388 X	3354	-0-	-34	-0-	3354	2		N	-0-			44

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		Y	-0-			-0-
10	1736 N	1429	-0-	-307	-0-	1429	2		Y	-0-			-0-
11	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		Y	-0-			-0-
12	2077 N	1940	-0-	-137	-0-	1940	2		Y	-0-			-0-
01	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		Y	-0-			-0-
*02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	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	3120 X	2842	-0-	-278	-0-	2842	2		N	-0-			-0-
10	3224 X	2724	-0-	-500	-0-	2724	2		N	-0-			-0-
11	3120 X	1986	-0-	-1134	-0-	1986	2		N	-0-			-0-
12	3224 X	1866	-0-	-1358	-0-	1866	2		N	-0-			-0-
01	3224 X	1823	-0-	-1401	-0-	1823	2		N	-0-			-0-
02	2660 X	1413	-0-	-1247	-0-	1413	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

09	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2		Y	-0-			-0-
10	2697 X	2198	-0-	-499	-0-	2198	2		Y	-0-			-0-
11	2490 X	2079	-0-	-411	-0-	2079	2		Y	-0-			-0-
12	2697 X	2413	-0-	-284	-0-	2413	2		Y	-0-			-0-
01	2697 X	2498	-0-	-199	-0-	2498	2		Y	-0-			-0-
*02	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

09	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2		N	-0-			-0-
10	2821 X	1928	-0-	-893	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
11	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2		N	-0-			-0-
12	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2		N	-0-			-0-
01	2821 X	2704	-0-	-117	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
02	2548 X	2514	-0-	-34	-0-	2514	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

09	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
10	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
11	150 N	23	-0-	-127	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

09	2790 X	2303	-0-	-487	-0-	2303	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3876	-0-	776	776	3876	2		N	-0-			-0-
11	3700 X	2924	-0-	-776	-0-	2924	2		N	-0-			-0-
12	2914 X	2325	-0-	-589	-0-	2325	2		N	-0-			-0-
01	2914 X	2201	-0-	-713	-0-	2201	2		N	-0-			-0-
02	2632 X	1876	-0-	-756	-0-	1876	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	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2		N	-0-			-0-
10	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2		N	-0-			-0-
11	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2		N	-0-			-0-
12	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2		N	-0-			-0-
01	3751 X	3636	-0-	-115	-0-	3636	2		N	-0-			-0-
*02	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
10	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
11	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
12	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
01	4898 X	4555	-0-	-343	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
02	4424 X	3872	-0-	-552	-0-	3872	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	3000 N	3129	-0-	129	129	3129	2			N	-0-					-0-
10	2690 N	2561	-0-	-129	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3079	-0-	79	79	3079	2			N	-0-					-0-
12	2968 X	2889	-0-	-79	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
01	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
*02	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

09	3240 X	3019	-0-	-221	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
10	3224 X	2785	-0-	-439	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
11	3330 X	2844	-0-	-486	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
12	3441 X	3110	-0-	-331	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
01	3441 X	2998	-0-	-443	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
02	2828 X	2781	-0-	-47	-0-	2781	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	2940 N	2561	-0-	-379	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
10	2852 N	2476	-0-	-376	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
11	2880 N	2711	-0-	-169	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
12	2635 N	2197	-0-	-438	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
01	2480 N	2159	-0-	-321	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
*02	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	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	2190 N	1664	-0-	-526	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
10	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
12	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
01	2201 N	1948	-0-	-253	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
02	1960 N	1465	-0-	-495	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

09	1650 N	1632	-0-	-18	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
11	1650 N	1481	-0-	-169	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
12	1674 N	1580	-0-	-94	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
01	1643 N	1580	-0-	-63	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
*02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

09	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			Y	-0-					15
10	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			Y	-0-					15
11	5010 X	4923	-0-	-87	-0-	4923	2			Y	-0-					15
12	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			Y	-0-					15
01	5177 X	4682	-0-	-495	-0-	4682	2			Y	-0-					15
02	4676 X	3987	-0-	-689	-0-	3987	2			Y	-0-					15

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3300 X	2952	-0-	-348	-0-	2952	2		N	-0-			-0-
10	3410 X	2448	-0-	-962	-0-	2448	2		N	-0-			-0-
11	3300 X	1941	-0-	-1359	-0-	1941	2		N	-0-			-0-
12	3410 X	1489	-0-	-1921	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
01	3410 X	2574	-0-	-836	-0-	2574	2		N	-0-			-0-
02	2744 X	1666	-0-	-1078	-0-	1666	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	2400 X	1743	-0-	-657	-0-	1743	2		N	-0-			-0-
10	3038 X	2861	-0-	-177	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
11	2940 X	2545	-0-	-395	-0-	2545	2		N	-0-			-0-
12	3038 X	2615	-0-	-423	-0-	2615	2		N	-0-			-0-
01	2852 X	2713	-0-	-139	-0-	2713	2		N	-0-			-0-
*02	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743

09	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
10	2325 N	2202	-0-	-123	-0-	2202	2		N	-0-			-0-
11	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2		N	-0-			-0-
12	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2		N	-0-			-0-
01	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		N	-0-			-0-
02	2044 N	1919	-0-	-125	-0-	1919	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	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2		N	-0-			17
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-			17
11	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-			17
12	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2		N	-0-			17
01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-			17
*02	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	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	690 N	448	-0-	-242	-0-	448	2		N	-0-			-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
01	527 N	495	-0-	-32	-0-	495	2		N	-0-			-0-
*02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

09	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		N	-0-			-0-
10	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		N	-0-			-0-
11	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2		N	-0-			-0-
12	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2		N	-0-			-0-
01	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		N	-0-			-0-
*02	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	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	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2		N	-0-			-0-
10	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2		N	-0-			-0-
11	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2		N	-0-			-0-
12	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2		N	-0-			-0-
01	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2		N	-0-			-0-
*02	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
*02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	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	4980	X	4613	-0-	-367	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4168	-0-	-761	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
11	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4631	-0-	-143	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4405	-0-	-369	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3965	-0-	-347	-0-	3965	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

09	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
10	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
01	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
*02	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
*02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	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	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	2744	-0-	-1379	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3669	-0-	-411	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4090	-0-	-126	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3591	-0-	-625	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
*02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	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	2010	N	1873	-0-	-137	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1803	-0-	-243	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1908	-0-	-102	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1799	-0-	-123	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1789	-0-	-3	-0-	1789	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

09	5490	X	5101	-0-	-389	-0-	5101	2			Y	-0-					-0-
10	5673	X	4921	-0-	-752	-0-	4921	2			Y	-0-					-0-
11	5490	X	4435	-0-	-1055	-0-	4435	2			Y	-0-					-0-
12	5673	X	5320	-0-	-353	-0-	5320	2			Y	-0-					-0-
01	5673	X	4577	-0-	-1096	-0-	4577	2			Y	-0-					-0-
02	4760	X	3531	-0-	-1229	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-
11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-
12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			Y	-0-					-0-
01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
*02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	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	2010	N	1677	-0-	-333	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1821	-0-	-369	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
*02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168

09	2760	X	2386	-0-	-374	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
10	2666	X	2536	-0-	-130	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2413	-0-	-257	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
12	2759	X	2707	-0-	-52	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2215	-0-	-544	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
02	2296	X	2037	-0-	-259	-0-	2037	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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1070	-0-	-130	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	805	-0-	-497	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	629	-0-	-379	-0-	629	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	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
10	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
12	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
*02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
*02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
11	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
02	2240	N	2054	-0-	-186	-0-	2054	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	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	370	-0-	-281	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	326	-0-	-94	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

09	5280	X	4683	-0-	-597	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
10	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4247	-0-	-253	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4294	-0-	-542	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4142	-0-	-694	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3754	-0-	-614	-0-	3754	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	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					70
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					70
11	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3867	2	97	9	N	88	138	1			20
12	4340	X	3774	-0-	-566	-0-	3774	2			N	-0-					20
01	4340	X	2818	-0-	-1522	-0-	2818	2			N	-0-					20
02	3920	X	1287	-0-	-2633	-0-	1287	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	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
10	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2511	-0-	-496	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
*02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	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	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					15
10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					15
11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					15
12	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					15
01	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					15
*02	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	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	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
10	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4815	-0-	-45	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4968	-0-	-54	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4537	-0-	-485	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
*02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
10	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
12	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
01	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
*02	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	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	2010	N	1613	-0-	-397	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1366	-0-	-704	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1438	-0-	-794	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
*02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

09	3300	X	2905	-0-	-395	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3122	-0-	-257	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3153	-0-	-257	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2639	-0-	-441	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

09	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			Y	-0-					-0-
10	4402	X	4309	-0-	-93	-0-	4309	2			Y	-0-					-0-
11	4260	X	3864	-0-	-396	-0-	3864	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	4021	-0-	-381	-0-	4021	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	4210	-0-	-192	-0-	4210	2			Y	-0-					-0-
*02	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	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	2940	X	2524	-0-	-416	-0-	2524	2			N	-0-					49
10	3038	X	2437	-0-	-601	-0-	2437	2			N	-0-					49
11	2940	X	2509	-0-	-431	-0-	2509	2			N	-0-					49
12	3038	X	2407	-0-	-631	-0-	2407	2			N	-0-					49
01	3038	X	2401	-0-	-637	-0-	2401	2			N	-0-					49
*02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					49

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	786	-0-	-578	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
*02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	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	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	3280	-0-	-37	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3060	-0-	-257	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2763	-0-	-233	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	2954	-0-	-46	139	2954	2		Y	-0-			-0-
10	3235 X	3096	-0-	-139	-0-	3096	2		Y	-0-			-0-
11	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2		Y	-0-			-0-
12	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2		Y	-0-			-0-
01	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2		Y	-0-			-0-
02	2604 X	1758	-0-	-846	-0-	1758	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	2880 X	2791	-0-	-89	-0-	2791	2		N	-0-			-0-
10	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		N	-0-			-0-
11	2550 N	2277	-0-	-273	-0-	2277	2		N	-0-			-0-
12	2883 N	1920	-0-	-963	-0-	1920	2		N	-0-			-0-
01	2387 N	2061	-0-	-326	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
*02	2800 N	3403	-0-	603	603	3403	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

09	2880 X	1473	-0-	-1407	-0-	1473	2		Y	-0-			-0-
10	3162 X	2062	-0-	-1100	-0-	2062	2		Y	-0-			-0-
11	3060 X	2081	-0-	-979	-0-	2081	2		Y	-0-			-0-
12	3162 X	1850	-0-	-1312	-0-	1850	2		Y	-0-			-0-
01	2387 X	1624	-0-	-763	-0-	1624	2		Y	-0-			-0-
02	1932 X	1446	-0-	-486	-0-	1446	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	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2		Y	-0-			-0-
10	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2		Y	-0-			-0-
11	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2		Y	-0-			-0-
12	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2		Y	-0-			-0-
01	4371 X	3771	-0-	-600	-0-	3771	2		Y	-0-			-0-
02	3948 X	3342	-0-	-606	-0-	3342	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

09	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		Y	-0-			-0-
10	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2		Y	-0-			-0-
11	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2		Y	-0-			-0-
12	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2		Y	-0-			-0-
01	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		Y	-0-			-0-
*02	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

09	2730 X	2697	-0-	-33	-0-	2697	2		Y	-0-			-0-
10	2821 X	2533	-0-	-288	-0-	2533	2		Y	-0-			-0-
11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		Y	-0-			-0-
12	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2		Y	-0-			-0-
01	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2		Y	-0-			-0-
*02	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		Y	-0-			-0-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		N	-0-			-0-
10	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		N	-0-			-0-
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		N	-0-			-0-
12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-			-0-
01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		N	-0-			-0-
*02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
10	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
11	3390 X	2977	-0-	-413	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
12	3503 X	3205	-0-	-298	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
01	3503 X	2697	-0-	-806	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
02	3164 X	2800	-0-	-364	-0-	2800	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	3750 X	3249	-0-	-501	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
10	3813 X	3443	-0-	-370	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
11	3450 X	3158	-0-	-292	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
12	3565 X	3179	-0-	-386	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	3092	-0-	-349	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
02	3108 X	2597	-0-	-511	-0-	2597	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586

09	2190 N	1736	-0-	-454	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
10	2201 N	1711	-0-	-490	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
11	1860 N	1054	-0-	-806	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
12	1798 N	1409	-0-	-389	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
01	1705 N	1693	-0-	-12	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
*02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	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	3000 N	3772	-0-	772	772	3772	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	3541	-0-	441	1213	3541	2			Y	-0-					-0-
11	3000 N	2266	-0-	-734	479	2266	2			Y	-0-					-0-
12	2980 X	2501	-0-	-479	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
01	2325 X	2245	-0-	-80	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
*02	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	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	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
10	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
11	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
12	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
01	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
*02	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	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	4110 X	3353	-0-	-757	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
10	4247 X	3510	-0-	-737	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-
11	3960 X	3133	-0-	-827	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
12	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
01	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
02	3164 X	3013	-0-	-151	-0-	3013	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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
*02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2050	-0-	-120	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2219	-0-	-13	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
*02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

09	3840	X	3457	-0-	-383	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3471	-0-	-497	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3272	-0-	-118	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3397	-0-	-168	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2916	-0-	-649	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2987	-0-	-233	-0-	2987	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	3840	X	3195	-0-	-645	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3195	-0-	-405	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3465	-0-	-38	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3574	-0-	-301	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
*02	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	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	2760	X	2540	-0-	-220	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
11	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4062	-0-	962	962	4062	2			N	-0-					-0-
01	4717	X	3755	-0-	-962	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
*02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2084	-0-	-303	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3475	-0-	375	375	3475	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3035	-0-	-65	310	3035	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3094	-0-	294	604	3094	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	2970	X	2398	-0-	-572	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2596	-0-	-442	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2479	-0-	-101	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2180	-0-	-486	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	1608	-0-	-996	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1768	-0-	-584	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2		N	-0-			-0-
10	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2		N	-0-			-0-
11	3120 X	3027	-0-	-93	-0-	3027	2		N	-0-			-0-
12	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2		N	-0-			-0-
01	3658 X	3274	-0-	-384	-0-	3274	2		N	-0-			-0-
02	3304 X	2463	-0-	-841	-0-	2463	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	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
10	2232 N	2113	-0-	-119	-0-	2113	2		N	-0-			-0-
11	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		N	-0-			-0-
12	2170 N	2081	-0-	-89	-0-	2081	2		N	-0-			-0-
01	2108 N	1818	-0-	-290	-0-	1818	2		N	-0-			-0-
*02	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2		N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

09	2040 N	2009	-0-	-31	-0-	2009	2		N	-0-			-0-
10	2139 N	1981	-0-	-158	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
11	2070 N	1869	-0-	-201	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
12	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
01	1984 N	1930	-0-	-54	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
*02	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	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	1350 N	1249	-0-	-101	-0-	1249	2		Y	-0-			-0-
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		Y	-0-			-0-
11	1260 N	1197	-0-	-63	-0-	1197	2		Y	-0-			-0-
12	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2		Y	-0-			-0-
01	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	1196	2		Y	-0-			-0-
02	1120 N	1068	-0-	-52	-0-	1068	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	2190 N	2084	-0-	-106	-0-	2084	2		Y	-0-			-0-
10	2263 N	2072	-0-	-191	-0-	2072	2		Y	-0-			-0-
11	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		Y	-0-			-0-
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2		Y	-0-			-0-
01	2077 N	1570	-0-	-507	-0-	1570	2		Y	-0-			-0-
02	1988 N	1517	-0-	-471	-0-	1517	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

09	1320 N	1264	-0-	-56	-0-	1264	2		Y	-0-			-0-
10	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2		Y	-0-			-0-
11	1380 N	1198	-0-	-182	-0-	1198	2		Y	-0-			-0-
12	1302 N	1168	-0-	-134	-0-	1168	2		Y	-0-			-0-
01	1271 N	1204	-0-	-67	-0-	1204	2		Y	-0-			-0-
02	1120 N	1106	-0-	-14	-0-	1106	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	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2		N	-0-			-0-
10	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2		N	-0-			-0-
11	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
12	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2		N	-0-			-0-
01	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2		N	-0-			-0-
*02	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4380 X	3883	-0-	-497	-0-	3883	2		N	-0-			-0-
10	4495 X	4172	-0-	-323	-0-	4172	2		N	-0-			-0-
11	4350 X	2537	-0-	-1813	-0-	2537	2		N	-0-			-0-
12	4495 X	2279	-0-	-2216	-0-	2279	2		N	-0-			-0-
01	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2		N	-0-			-0-
02	3780 X	3203	-0-	-577	-0-	3203	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	2370 N	2342	-0-	-28	-0-	2342	2		N	-0-			-0-
10	2449 N	2407	-0-	-42	-0-	2407	2		N	-0-			-0-
11	2400 N	2318	-0-	-82	-0-	2318	2		N	-0-			-0-
12	2418 N	2388	-0-	-30	-0-	2388	2		N	-0-			-0-
01	2418 N	2148	-0-	-270	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
02	2156 N	2031	-0-	-125	-0-	2031	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

09	4020 X	3911	-0-	-109	-0-	3911	2		Y	-0-			-0-
10	4154 X	3937	-0-	-217	-0-	3937	2		Y	-0-			-0-
11	4020 X	3671	-0-	-349	-0-	3671	2		Y	-0-			-0-
12	4154 X	3685	-0-	-469	-0-	3685	2		Y	-0-			-0-
01	4092 X	3232	-0-	-860	-0-	3232	2		Y	-0-			-0-
02	3640 X	2698	-0-	-942	-0-	2698	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	3510 X	3270	-0-	-240	-0-	3270	2		N	-0-			-0-
10	3627 X	2289	-0-	-1338	-0-	2289	2		N	-0-			-0-
11	3480 X	1962	-0-	-1518	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
12	3441 X	2077	-0-	-1364	-0-	2077	2		N	-0-			-0-
01	3379 X	2114	-0-	-1265	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
02	3052 X	2276	-0-	-776	-0-	2276	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	3690 X	3212	-0-	-478	-0-	3212	2		N	-0-			-0-
10	3813 X	3146	-0-	-667	-0-	3146	2		N	-0-			-0-
11	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2		N	-0-			-0-
12	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2		N	-0-			-0-
01	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2		N	-0-			-0-
*02	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

09	1650 N	1455	-0-	-195	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
10	1736 N	1329	-0-	-407	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-			-0-
01	1333 N	1043	-0-	-290	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
*02	2800 N	3939	-0-	1139	1139	3939	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	3782	-0-	-748	-0-	3782	2		Y	-0-			-0-
10	4557 X	4136	-0-	-421	-0-	4136	2		Y	-0-			-0-
11	4440 X	4104	-0-	-336	-0-	4104	2		Y	-0-			-0-
12	4588 X	3882	-0-	-706	-0-	3882	2		Y	-0-			-0-
01	4588 X	3863	-0-	-725	-0-	3863	2		Y	-0-			-0-
02	3836 X	3499	-0-	-337	-0-	3499	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2		Y	-0-			-0-
10	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2		Y	-0-			-0-
11	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2		Y	-0-			-0-
12	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2		Y	-0-			-0-
01	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		Y	-0-			-0-
*02	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

09	4710 X	4195	-0-	-515	-0-	4195	2		Y	-0-			-0-
10	4867 X	4446	-0-	-421	-0-	4446	2		Y	-0-			-0-
11	4710 X	4098	-0-	-612	-0-	4098	2		Y	-0-			-0-
12	4867 X	3693	-0-	-1174	-0-	3693	2		Y	-0-			-0-
01	4867 X	3946	-0-	-921	-0-	3946	2		Y	-0-			-0-
02	4004 X	2340	-0-	-1664	-0-	2340	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

09	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2		N	-0-			-0-
10	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2		N	-0-			-0-
11	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2		N	-0-			-0-
12	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2		N	-0-			-0-
01	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2		N	-0-			-0-
*02	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	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	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2		Y	-0-			-0-
10	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2		Y	-0-			-0-
11	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2		Y	-0-			-0-
12	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2		Y	-0-			-0-
01	3162 X	2870	-0-	-292	-0-	2870	2		Y	-0-			-0-
02	2856 X	2461	-0-	-395	-0-	2461	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

09	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2		N	-0-			28
10	4371 X	3955	-0-	-416	-0-	3955	2		N	-0-			28
11	4230 X	4004	-0-	-226	-0-	4004	2		N	-0-			28
12	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2		N	-0-			28
01	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2		N	-0-			28
*02	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2		N	-0-			28

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2		Y	-0-			-0-
10	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2		Y	-0-			-0-
11	2220 X	1999	-0-	-221	-0-	1999	2		Y	-0-			-0-
12	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2		Y	-0-			-0-
01	2294 X	1688	-0-	-606	-0-	1688	2		Y	-0-			-0-
*02	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	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	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2		N	-0-			-0-
10	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	4125	-0-	1125	1125	4125	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	7944	-0-	4844	5969	7944	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	6643	-0-	3543	9512	6643	2		N	-0-			-0-
*02	13819 X	4307	-0-	-9512	-0-	4307	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3210 X	2937	-0-	-273	-0-	2937	2	Y	-0-			-0-
10	2573 X	1943	-0-	-630	-0-	1943	2	Y	-0-			-0-
11	2940 X	2790	-0-	-150	-0-	2790	2	Y	-0-			-0-
12	3038 X	2827	-0-	-211	-0-	2827	2	Y	-0-			-0-
01	3038 X	2446	-0-	-592	-0-	2446	2	Y	-0-			-0-
02	2744 X	2560	-0-	-184	-0-	2560	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	3570 X	2516	-0-	-1054	-0-	2516	2	Y	-0-			-0-
10	3689 X	3296	-0-	-393	-0-	3296	2	Y	-0-			-0-
11	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2	Y	-0-			-0-
12	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2	Y	-0-			-0-
01	4123 X	3380	-0-	-743	-0-	3380	2	Y	-0-			-0-
02	3724 X	2679	-0-	-1045	-0-	2679	2	Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-			-0-
10	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	2	N	-0-			-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-			-0-
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-			-0-
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-			-0-
*02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

09	4290 X	3383	-0-	-907	-0-	3383	2	Y	-0-			-0-
10	4433 X	4040	-0-	-393	-0-	4040	2	Y	-0-			-0-
11	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2	Y	-0-			-0-
12	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2	Y	-0-			-0-
01	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2	Y	-0-			-0-
02	3976 X	3847	-0-	-129	-0-	3847	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	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2	N	-0-			-0-
10	3658 X	3423	-0-	-235	-0-	3423	2	N	-0-			-0-
11	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2	N	-0-			-0-
12	3751 X	3559	-0-	-192	-0-	3559	2	N	-0-			-0-
01	3751 X	3192	-0-	-559	-0-	3192	2	N	-0-			-0-
02	3388 X	3081	-0-	-307	-0-	3081	2	N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

09	2550 X	2230	-0-	-320	-0-	2230	2	N	-0-			-0-
10	2418 X	2328	-0-	-90	-0-	2328	2	N	-0-			-0-
11	2340 X	2262	-0-	-78	-0-	2262	2	N	-0-			-0-
12	2387 X	2336	-0-	-51	-0-	2336	2	N	-0-			-0-
01	2325 N	2220	-0-	-105	-0-	2220	2	N	-0-			-0-
02	2100 N	2036	-0-	-64	-0-	2036	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	4110 X	2800	-0-	-1310	-0-	2800	2	Y	-0-			-0-
10	4247 X	3024	-0-	-1223	-0-	3024	2	Y	-0-			-0-
11	4110 X	3912	-0-	-198	-0-	3912	2	Y	-0-			-0-
12	4092 X	3576	-0-	-516	-0-	3576	2	Y	-0-			-0-
01	3410 X	1029	-0-	-2381	-0-	1029	2	Y	-0-			-0-
02	3640 X	2352	-0-	-1288	-0-	2352	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2		Y	-0-			-0-
10	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2		Y	-0-			-0-
11	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2		Y	-0-			-0-
12	4495 X	4041	-0-	-454	-0-	4041	2		Y	-0-			-0-
01	4495 X	3578	-0-	-917	-0-	3578	2		Y	-0-			-0-
02	4060 X	3104	-0-	-956	-0-	3104	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	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2		Y	-0-			-0-
10	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2		Y	-0-			-0-
11	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2		Y	-0-			-0-
12	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2		Y	-0-			-0-
01	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2		Y	-0-			-0-
*02	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2		Y	-0-			-0-
10	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2		Y	-0-			-0-
11	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2		Y	-0-			-0-
12	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2		Y	-0-			-0-
01	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2		Y	-0-			-0-
*02	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

09	5400 X	5383	-0-	-17	-0-	5383	2		Y	-0-			-0-
10	5580 X	5203	-0-	-377	-0-	5203	2		Y	-0-			-0-
11	5430 X	4952	-0-	-478	-0-	4952	2		Y	-0-			-0-
12	5611 X	5070	-0-	-541	-0-	5070	2		Y	-0-			-0-
01	5611 X	4349	-0-	-1262	-0-	4349	2		Y	-0-			-0-
02	5012 X	4280	-0-	-732	-0-	4280	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

09	3540 X	3411	-0-	-129	-0-	3411	2		N	-0-			-0-
10	3658 X	3574	-0-	-84	-0-	3574	2		N	-0-			-0-
11	3540 X	3064	-0-	-476	-0-	3064	2		N	-0-			-0-
12	3658 X	2907	-0-	-751	-0-	2907	2		N	-0-			-0-
01	3658 X	2819	-0-	-839	-0-	2819	2		N	-0-			-0-
02	3220 X	2659	-0-	-561	-0-	2659	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

09	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2		N	-0-			-0-
10	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2		N	-0-			-0-
11	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2		N	-0-			-0-
12	3069 X	2824	-0-	-245	-0-	2824	2		N	-0-			-0-
01	3069 X	2738	-0-	-331	-0-	2738	2		N	-0-			-0-
02	2772 X	2725	-0-	-47	-0-	2725	2		N	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

09	2880 X	2264	-0-	-616	-0-	2264	2		Y	-0-			-0-
10	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2		Y	-0-			-0-
11	3420 X	2514	-0-	-906	-0-	2514	2		Y	-0-			-0-
12	3534 X	2651	-0-	-883	-0-	2651	2		Y	-0-			-0-
01	3534 X	1902	-0-	-1632	-0-	1902	2		Y	-0-			-0-
02	3192 X	2247	-0-	-945	-0-	2247	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4469	-0-	-61	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4495	-0-	-155	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4162	-0-	-398	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4485	-0-	-227	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4323	-0-	-389	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3769	-0-	-403	-0-	3769	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

09	3240	X	2657	-0-	-583	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	1333	-0-	-2015	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2590	-0-	-650	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	1735	-0-	-1613	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	3266	-0-	-82	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
02	2492	X	1874	-0-	-618	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

09	5910	X	5593	-0-	-317	-0-	5593	2			Y	-0-					-0-
10	5952	X	5725	-0-	-227	-0-	5725	2			Y	-0-					-0-
11	5700	X	5498	-0-	-202	-0-	5498	2			Y	-0-					-0-
12	5859	X	5237	-0-	-622	-0-	5237	2			Y	-0-					-0-
01	5797	X	5080	-0-	-717	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-
02	5208	X	4779	-0-	-429	-0-	4779	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	3810	X	2835	-0-	-975	-0-	2835	2			N	-0-					78
10	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					78
11	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					78
12	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					78
01	3937	X	3878	-0-	-59	-0-	3878	2			N	-0-					78
*02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3503	2	168	9	N	153	181	1			50

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
02	2240	X	1911	-0-	-329	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

09	3300	X	3174	-0-	-126	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	3195	-0-	-184	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	3128	-0-	-142	-0-	3128	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3122	-0-	-257	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	3011	-0-	-368	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2797	-0-	-171	-0-	2797	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	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
12	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
01	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3025	-0-	-195	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420 X	3206	-0-	-214	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
10	3534 X	3398	-0-	-136	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-
11	3420 X	2735	-0-	-685	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
12	3503 X	2996	-0-	-507	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
01	3472 X	1671	-0-	-1801	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
02	3080 X	2062	-0-	-1018	-0-	2062	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	5369	-0-	-121	-0-	5369	2			Y	-0-					-0-
10	5673 X	4468	-0-	-1205	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-
11	5370 X	4230	-0-	-1140	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-
12	5549 X	4895	-0-	-654	-0-	4895	2			Y	-0-					-0-
01	5549 X	3456	-0-	-2093	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
02	5012 X	3295	-0-	-1717	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
12	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
01	1829 N	1712	-0-	-117	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
02	1652 N	1568	-0-	-84	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

09	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
10	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
11	2520 N	2345	-0-	-175	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
12	2511 N	2195	-0-	-316	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
01	2573 N	2238	-0-	-335	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
*02	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

09	1590 X	867	-0-	-723	-0-	867	2			N	-0-					-0-
10	2201 N	885	-0-	-1316	-0-	885	2			N	-0-					-0-
11	2640 N	1074	-0-	-1566	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
02	1008 N	763	-0-	-245	-0-	763	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

09	2670 N	2650	-0-	-20	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
10	2604 N	2424	-0-	-180	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
11	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
12	2728 N	1640	-0-	-1088	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
01	2418 N	2379	-0-	-39	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
*02	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	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	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-
10	3906 X	3012	-0-	-894	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
11	3780 X	2595	-0-	-1185	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
12	3906 X	1720	-0-	-2186	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
01	3906 X	2344	-0-	-1562	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
02	3304 X	2349	-0-	-955	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3360 X	2985	-0-	-375	-0-	2985	2		Y	-0-			-0-
10	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2		Y	-0-			-0-
11	3540 X	3361	-0-	-179	-0-	3361	2		Y	-0-			-0-
12	3658 X	3087	-0-	-571	-0-	3087	2		Y	-0-			-0-
01	3782 X	2363	-0-	-1419	-0-	2363	2		Y	-0-			-0-
02	3416 X	3040	-0-	-376	-0-	3040	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	2160 N	2069	-0-	-91	-0-	2069	2		N	-0-			-0-
10	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		N	-0-			-0-
11	2130 N	1947	-0-	-183	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
12	2139 N	1917	-0-	-222	-0-	1917	2		N	-0-			-0-
01	2201 N	1844	-0-	-357	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
02	1820 N	1238	-0-	-582	-0-	1238	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

09	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2		N	-0-			-0-
10	5518 X	5365	-0-	-153	-0-	5365	2		N	-0-			-0-
11	5340 X	5226	-0-	-114	-0-	5226	2		N	-0-			-0-
12	5518 X	5235	-0-	-283	-0-	5235	2		N	-0-			-0-
01	5518 X	5437	-0-	-81	-0-	5437	2		N	-0-			-0-
*02	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	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	4800 X	3692	-0-	-1108	-0-	3692	2		N	-0-			-0-
10	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2		N	-0-			-0-
11	4200 X	3596	-0-	-604	-0-	3596	2		N	-0-			-0-
12	4340 X	2588	-0-	-1752	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
01	5084 X	3346	-0-	-1738	-0-	3346	2		N	-0-			-0-
02	4592 X	4258	-0-	-334	-0-	4258	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	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		Y	-0-			-0-
10	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		Y	-0-			-0-
11	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		Y	-0-			-0-
12	1829 X	1705	-0-	-124	-0-	1705	2		Y	-0-			-0-
01	1829 X	1594	-0-	-235	-0-	1594	2		Y	-0-			-0-
02	1652 X	1422	-0-	-230	-0-	1422	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	240 N	137	-0-	-103	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
10	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-			-0-
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	169	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

09	3990 X	3348	-0-	-642	-0-	3348	2		N	-0-			-0-
10	4092 X	3891	-0-	-201	-0-	3891	2		N	-0-			-0-
11	3960 X	3748	-0-	-212	-0-	3748	2		N	-0-			-0-
12	4030 X	3759	-0-	-271	-0-	3759	2		N	-0-			-0-
01	3937 X	3837	-0-	-100	-0-	3837	2		N	-0-			-0-
02	3528 X	3299	-0-	-229	-0-	3299	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2		Y	-0-			-0-
10	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2		Y	-0-			-0-
11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2		Y	-0-			-0-
12	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2		Y	-0-			-0-
01	3441 X	2907	-0-	-534	-0-	2907	2		Y	-0-			-0-
02	3108 X	2944	-0-	-164	-0-	2944	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	2641	-0-	-2069	-0-	2641	2		Y	-0-			-0-
10	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2		Y	-0-			-0-
11	4710 X	3494	-0-	-1216	-0-	3494	2		Y	-0-			-0-
12	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2		Y	-0-			-0-
01	4867 X	2855	-0-	-2012	-0-	2855	2		Y	-0-			-0-
02	4396 X	3958	-0-	-438	-0-	3958	2		Y	-0-			-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

09	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2		N	-0-			-0-
10	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2		N	-0-			-0-
11	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2		N	-0-			-0-
12	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2		N	-0-			-0-
01	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2		N	-0-			-0-
*02	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	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	3870 X	3631	-0-	-239	-0-	3631	2		N	-0-			-0-
10	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2		N	-0-			-0-
11	3690 X	3659	-0-	-31	-0-	3659	2		N	-0-			-0-
12	3782 X	3781	-0-	-1	-0-	3781	2		N	-0-			-0-
01	3875 X	3684	-0-	-191	-0-	3684	2		N	-0-			-0-
02	3500 X	3219	-0-	-281	-0-	3219	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	3240 X	3025	-0-	-215	-0-	3025	2		N	-0-			-0-
10	3255 X	3121	-0-	-134	-0-	3121	2		N	-0-			-0-
11	3150 X	2865	-0-	-285	-0-	2865	2		N	-0-			-0-
12	3193 X	2758	-0-	-435	-0-	2758	2		N	-0-			-0-
01	3193 X	2900	-0-	-293	-0-	2900	2		N	-0-			-0-
*02	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	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	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2		N	-0-			-0-
10	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2		N	-0-			-0-
11	2430 X	2246	-0-	-184	-0-	2246	2		N	-0-			-0-
12	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2		N	-0-			-0-
01	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
02	2268 X	2084	-0-	-184	-0-	2084	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	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2		Y	-0-			-0-
10	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2		Y	-0-			-0-
11	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2		Y	-0-			-0-
12	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2		Y	-0-			-0-
01	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2		Y	-0-			-0-
*02	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1532	-0-	-538	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	985	-0-	-1123	-0-	985	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1532	-0-	-658	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1189	-0-	-239	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

09	3810	X	3561	-0-	-249	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3659	-0-	-278	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3523	-0-	-287	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3795	-0-	-142	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	2807	-0-	-975	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2962	-0-	-370	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

09	2490	X	2062	-0-	-428	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2516	-0-	-57	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2131	-0-	-359	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1481	-0-	-658	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	1729	-0-	-782	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1028	-0-	-960	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
11	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3035	-0-	-654	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	2662	-0-	-1275	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2403	-0-	-1153	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

09	3000	N	4030	-0-	1030	1030	4030	2			N	-0-					105
10	3100	N	3948	-0-	848	1878	3948	2			N	-0-					105
11	3000	N	2324	-0-	-676	1202	2324	2			N	-0-					105
12	3271	X	2069	-0-	-1202	-0-	2069	2			N	-0-					105
01	2046	X	1923	-0-	-123	-0-	1923	2			N	-0-					105
02	1848	X	1772	-0-	-76	-0-	1772	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

09	2340	X	1366	-0-	-974	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	878	-0-	-1540	-0-	878	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	1659	-0-	-681	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	1698	-0-	-720	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	1651	-0-	-767	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	1531	-0-	-9	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

09	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			Y	-0-					-0-
10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			Y	-0-					-0-
11	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			Y	-0-					-0-
12	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2672	-0-	-149	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
*02	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878

09	3540	X	3247	-0-	-293	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
10	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3240	-0-	-450	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3690	-0-	-123	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3433	-0-	-566	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3165	-0-	-447	-0-	3165	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

09	3750	X	3666	-0-	-84	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3267	-0-	-483	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3295	-0-	-580	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3310	-0-	-565	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2870	-0-	-630	-0-	2870	2			N	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
*02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	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	2940	X	2869	-0-	-71	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2811	-0-	-249	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2947	-0-	-215	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2724	-0-	-345	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2587	-0-	-185	-0-	2587	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	5040	X	4946	-0-	-94	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4939	-0-	-269	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4681	-0-	-329	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4440	-0-	-675	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4302	-0-	-813	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4536	-0-	-84	-0-	4536	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6360 X	5548	-0-	-812	-0-	5548	2		Y	-0-			-0-
10	6324 X	4723	-0-	-1601	-0-	4723	2		Y	-0-			-0-
11	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2		Y	-0-			-0-
12	5828 X	5532	-0-	-296	-0-	5532	2		Y	-0-			-0-
01	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2		Y	-0-			-0-
02	6412 X	5902	-0-	-510	-0-	5902	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	2970 X	2939	-0-	-31	-0-	2939	2		Y	-0-			-0-
10	3069 X	2972	-0-	-97	-0-	2972	2		Y	-0-			-0-
11	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2		Y	-0-			-0-
12	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2		Y	-0-			-0-
01	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		Y	-0-			-0-
02	3024 X	2748	-0-	-276	-0-	2748	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

09	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2		Y	-0-			-0-
10	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2		Y	-0-			-0-
11	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2		Y	-0-			-0-
12	5146 X	4964	-0-	-182	-0-	4964	2		Y	-0-			-0-
01	5146 X	4996	-0-	-150	-0-	4996	2		Y	-0-			-0-
02	4648 X	4483	-0-	-165	-0-	4483	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

09	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2		Y	-0-			-0-
10	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2		Y	-0-			-0-
11	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2		Y	-0-			-0-
12	4247 X	4048	-0-	-199	-0-	4048	2		Y	-0-			-0-
01	4247 X	2965	-0-	-1282	-0-	2965	2		Y	-0-			-0-
*02	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	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	1230 N	1156	-0-	-74	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-			-0-
11	1170 N	1136	-0-	-34	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
12	1209 N	885	-0-	-324	-0-	885	2		N	-0-			-0-
01	1395 N	1213	-0-	-182	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
02	1064 N	813	-0-	-251	-0-	813	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	5370 X	5082	-0-	-288	-0-	5082	2		Y	-0-			-0-
10	5518 X	5233	-0-	-285	-0-	5233	2		Y	-0-			-0-
11	5340 X	4931	-0-	-409	-0-	4931	2		Y	-0-			-0-
12	5301 X	5095	-0-	-206	-0-	5095	2		Y	-0-			-0-
01	5239 X	5110	-0-	-129	-0-	5110	2		Y	-0-			-0-
02	4732 X	4606	-0-	-126	-0-	4606	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

09	5340 X	4431	-0-	-909	-0-	4431	2		Y	-0-			-0-
10	5270 X	4274	-0-	-996	-0-	4274	2		Y	-0-			-0-
11	5040 X	3691	-0-	-1349	-0-	3691	2		Y	-0-			-0-
12	5115 X	3449	-0-	-1666	-0-	3449	2		Y	-0-			-0-
01	4805 X	3322	-0-	-1483	-0-	3322	2		Y	-0-			-0-
02	4144 X	3512	-0-	-632	-0-	3512	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1093	-0-	-257	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	959	-0-	-331	-0-	959	2			N	-0-					-0-
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1082	-0-	-375	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
*02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2321	-0-	-19	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2395	-0-	-23	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2226	-0-	-192	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	2124	-0-	-32	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750

09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3222	-0-	-157	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2733	-0-	-537	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3154	-0-	-225	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2691	-0-	-361	-0-	2691	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
*02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	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	1650	X	1426	-0-	-224	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	1193	-0-	-512	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1170	-0-	-318	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
*02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	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	2490	N	2375	-0-	-115	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
10	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
11	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2155	-0-	-294	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	1946	-0-	-937	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2864	-0-	64	64	2864	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	3600	X	2692	-0-	-908	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2663	-0-	-685	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2476	-0-	-584	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2505	-0-	-657	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2447	-0-	-467	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2161	-0-	-359	-0-	2161	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790 X	2615	-0-	-175	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
10	2790 X	2761	-0-	-29	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	2364	-0-	-276	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
12	2697 X	2436	-0-	-261	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
01	2759 X	2276	-0-	-483	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
02	2212 N	1854	-0-	-358	-0-	1854	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

09	3210 X	2951	-0-	-259	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
10	3317 X	3030	-0-	-287	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
11	3120 X	2770	-0-	-350	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
12	3162 X	2745	-0-	-417	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
01	3038 X	2721	-0-	-317	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
02	2744 X	2326	-0-	-418	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

09	3540 X	2416	-0-	-1124	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
10	3658 X	3250	-0-	-408	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
11	3390 X	3323	-0-	-67	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
12	3472 X	3260	-0-	-212	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
01	3472 X	2614	-0-	-858	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
*02	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	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	3450 X	3294	-0-	-156	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
10	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
11	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
12	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
01	3565 X	3542	-0-	-23	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
*02	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	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	4080 X	3956	-0-	-124	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
10	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			Y	-0-					-0-
11	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			Y	-0-					-0-
12	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			Y	-0-					-0-
01	4247 X	3807	-0-	-440	-0-	3807	2			Y	-0-					-0-
02	4004 X	3703	-0-	-301	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

09	4410 X	3883	-0-	-527	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
10	4557 X	3014	-0-	-1543	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
11	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			Y	-0-					-0-
12	4557 X	4110	-0-	-447	-0-	4110	2			Y	-0-					-0-
01	4433 X	4033	-0-	-400	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
02	4116 X	2941	-0-	-1175	-0-	2941	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	3360 X	3073	-0-	-287	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
10	3410 X	3192	-0-	-218	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
11	3150 X	3102	-0-	-48	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
12	3255 X	3197	-0-	-58	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
01	3255 X	3121	-0-	-134	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
02	2884 X	2832	-0-	-52	-0-	2832	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	660 N	304	-0-	-356	-0-	304	2		N	-0-			29
10	682 N	313	-0-	-369	-0-	313	2		N	-0-			29
11	3000 N	7405	-0-	4405	4405	7405	2		N	-0-			29
12	3100 N	10031	-0-	6931	11336	10031	2		N	-0-			29
01	3100 N	7199	-0-	4099	15435	7199	2		N	-0-			29
*02	21714 X	6279	-0-	-15435	-0-	6279	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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924

09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		N	-0-			-0-
10	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2		N	-0-			-0-
11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
12	2077 N	2065	-0-	-12	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
01	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
02	1876 N	1548	-0-	-328	-0-	1548	2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

09	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2		Y	-0-			-0-
10	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2		Y	-0-			-0-
11	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2		Y	-0-			-0-
12	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2		Y	-0-			-0-
01	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2		Y	-0-			-0-
*02	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	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	1290 N	1018	-0-	-272	-0-	1018	2		Y	-0-			-0-
10	1023 N	855	-0-	-168	-0-	855	2		Y	-0-			-0-
11	1080 N	885	-0-	-195	-0-	885	2		Y	-0-			-0-
12	1054 N	385	-0-	-669	-0-	385	2		Y	-0-			-0-
01	868 N	292	-0-	-576	-0-	292	2		Y	-0-			-0-
02	840 N	302	-0-	-538	-0-	302	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	4110 X	3678	-0-	-432	-0-	3678	2		Y	-0-			-0-
10	4216 X	3659	-0-	-557	-0-	3659	2		Y	-0-			-0-
11	4080 X	3079	-0-	-1001	-0-	3079	2		Y	-0-			-0-
12	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2		Y	-0-			-0-
01	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2		Y	-0-			-0-
*02	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

09	1920 N	1876	-0-	-44	-0-	1876	2		Y	-0-			-0-
10	1953 N	1824	-0-	-129	-0-	1824	2		Y	-0-			-0-
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		Y	-0-			-0-
12	1953 N	1792	-0-	-161	-0-	1792	2		Y	-0-			-0-
01	1829 N	1785	-0-	-44	-0-	1785	2		Y	-0-			-0-
02	1652 N	1603	-0-	-49	-0-	1603	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3150 X	1935	-0-	-1215	-0-	1935	2		Y	-0-			-0-
10	3255 X	1978	-0-	-1277	-0-	1978	2		Y	-0-			-0-
11	3150 X	1656	-0-	-1494	-0-	1656	2		Y	-0-			-0-
12	2914 X	1574	-0-	-1340	-0-	1574	2		Y	-0-			-0-
01	2511 X	1431	-0-	-1080	-0-	1431	2		Y	-0-			-0-
02	1820 X	1474	-0-	-346	-0-	1474	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	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2		N	-0-			-0-
10	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2		N	-0-			-0-
11	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2		N	-0-			-0-
12	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2		N	-0-			-0-
01	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2		N	-0-			-0-
*02	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2		N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

09	2730 N	2022	-0-	-708	-0-	2022	2		Y	-0-			-0-
10	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		Y	-0-			-0-
11	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		Y	-0-			-0-
12	2077 N	1881	-0-	-196	-0-	1881	2		Y	-0-			-0-
01	2449 N	1435	-0-	-1014	-0-	1435	2		Y	-0-			-0-
02	1960 N	1039	-0-	-921	-0-	1039	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	1860 N	1220	-0-	-640	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
10	1550 N	1423	-0-	-127	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
11	1590 N	1565	-0-	-25	-0-	1565	2		N	-0-			-0-
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
01	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
02	1456 N	1361	-0-	-95	-0-	1361	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	2250 N	2104	-0-	-146	-0-	2104	2		N	-0-			-0-
10	2170 N	2160	-0-	-10	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
11	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-			-0-
12	2170 N	1984	-0-	-186	-0-	1984	2		N	-0-			-0-
01	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		N	-0-			-0-
02	2156 N	1983	-0-	-173	-0-	1983	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	2040 N	1266	-0-	-774	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
11	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		N	-0-			-0-
12	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		N	-0-			-0-
01	2077 N	1752	-0-	-325	-0-	1752	2		N	-0-			-0-
02	1932 N	1728	-0-	-204	-0-	1728	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	2536	-0-	-104	-0-	2536	2		N	-0-			-0-
10	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2		N	-0-			-0-
11	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2		N	-0-			-0-
12	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2		N	-0-			-0-
01	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2		N	-0-			-0-
*02	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2		Y	-0-			-0-
10	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2		Y	-0-			-0-
11	3870 X	3717	-0-	-153	-0-	3717	2		Y	-0-			-0-
12	4061 X	3597	-0-	-464	-0-	3597	2		Y	-0-			-0-
01	4247 X	3786	-0-	-461	-0-	3786	2		Y	-0-			-0-
02	3836 X	3270	-0-	-566	-0-	3270	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

09	5910 X	5628	-0-	-282	-0-	5628	2		Y	-0-			-0-
10	6107 X	5831	-0-	-276	-0-	5831	2		Y	-0-			-0-
11	5700 X	5532	-0-	-168	-0-	5532	2		Y	-0-			-0-
12	5828 X	5511	-0-	-317	-0-	5511	2		Y	-0-			-0-
01	5828 X	4968	-0-	-860	-0-	4968	2		Y	-0-			-0-
02	5264 X	4736	-0-	-528	-0-	4736	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

09	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		N	-0-			-0-
10	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		N	-0-			-0-
11	2370 N	2004	-0-	-366	-0-	2004	2		N	-0-			-0-
12	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2		N	-0-			-0-
01	2449 N	1940	-0-	-509	-0-	1940	2		N	-0-			-0-
02	1876 N	1850	-0-	-26	-0-	1850	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	3000 N	3122	-0-	122	341	3122	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3198	-0-	98	439	3198	2		N	-0-			-0-
11	2701 X	2262	-0-	-439	-0-	2262	2		N	-0-			-0-
12	2418 X	1716	-0-	-702	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
01	2418 X	1656	-0-	-762	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
*02	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	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	3630 X	3625	-0-	-5	-0-	3625	2		N	-0-			-0-
10	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2		N	-0-			-0-
11	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2		N	-0-			-0-
12	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2		N	-0-			-0-
01	3751 X	3108	-0-	-643	-0-	3108	2		N	-0-			-0-
02	3388 X	3223	-0-	-165	-0-	3223	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	7826 X	2629	-0-	-5197	-0-	2629	2		Y	-0-			-0-
10	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		Y	-0-			-0-
11	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		Y	-0-			-0-
12	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		Y	-0-			-0-
01	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		Y	-0-			-0-
*02	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	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	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2		Y	-0-			-0-
10	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2		Y	-0-			-0-
11	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2		Y	-0-			-0-
12	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		Y	-0-			-0-
01	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2		Y	-0-			-0-
*02	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 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	2850	X	2158	-0-	-692	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2206	-0-	-677	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	1971	-0-	-699	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
12	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	1023	-0-	-1333	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
*02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	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	4431	-0-	-1299	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4942	-0-	-979	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	3812	-0-	-1918	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
12	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4228	-0-	-1290	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4051	-0-	-401	-0-	4051	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856

09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2959	-0-	-296	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3012	-0-	-243	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2498	-0-	-757	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2565	-0-	-375	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

09	2550	X	2396	-0-	-154	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2512	-0-	-61	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
12	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
01	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
*02	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	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	4110	X	3291	-0-	-819	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3039	-0-	-1208	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3826	-0-	-284	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3747	-0-	-500	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	2175	-0-	-2072	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2699	-0-	-885	-0-	2699	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	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			Y	-0-					-0-
11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
12	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			Y	-0-					-0-
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
*02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	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	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-
11	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
12	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-
01	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
*02	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4530 X	3373	-0-	-1157	-0-	3373	2		Y	-0-			-0-
10	4681 X	4040	-0-	-641	-0-	4040	2		Y	-0-			-0-
11	4320 X	3775	-0-	-545	-0-	3775	2		Y	-0-			-0-
12	4123 X	3637	-0-	-486	-0-	3637	2		Y	-0-			-0-
01	4123 X	3720	-0-	-403	-0-	3720	2		Y	-0-			-0-
02	3640 X	3447	-0-	-193	-0-	3447	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

09	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2		Y	-0-			-0-
10	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2		Y	-0-			-0-
11	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2		Y	-0-			-0-
12	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2		Y	-0-			-0-
01	4743 X	3812	-0-	-931	-0-	3812	2		Y	-0-			-0-
02	4396 X	3843	-0-	-553	-0-	3843	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

09	5100 X	4786	-0-	-314	-0-	4786	2		Y	-0-			-0-
10	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2		Y	-0-			-0-
11	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2		Y	-0-			-0-
12	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2		Y	-0-			-0-
01	5425 X	4218	-0-	-1207	-0-	4218	2		Y	-0-			-0-
*02	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

09	3240 X	3232	-0-	-8	-0-	3232	2		Y	-0-			-0-
10	3472 X	3260	-0-	-212	-0-	3260	2		Y	-0-			-0-
11	3360 X	3054	-0-	-306	-0-	3054	2		Y	-0-			-0-
12	3472 X	3181	-0-	-291	-0-	3181	2		Y	-0-			-0-
01	3379 X	2724	-0-	-655	-0-	2724	2		Y	-0-			-0-
02	3024 X	2897	-0-	-127	-0-	2897	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	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		Y	-0-			-0-
10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2		Y	-0-			-0-
11	1650 N	1553	-0-	-97	-0-	1553	2		Y	-0-			-0-
12	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		Y	-0-			-0-
01	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		Y	-0-			-0-
*02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

09	5640 X	4866	-0-	-774	-0-	4866	2		N	-0-			-0-
10	5828 X	5422	-0-	-406	-0-	5422	2		N	-0-			-0-
11	5640 X	4705	-0-	-935	-0-	4705	2		N	-0-			-0-
12	5270 X	4406	-0-	-864	-0-	4406	2		N	-0-			-0-
01	5425 X	5032	-0-	-393	-0-	5032	2		N	-0-			-0-
02	4900 X	2408	-0-	-2492	-0-	2408	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	4410 X	4005	-0-	-405	-0-	4005	2		Y	-0-			-0-
10	4557 X	3785	-0-	-772	-0-	3785	2		Y	-0-			-0-
11	4410 X	4027	-0-	-383	-0-	4027	2		Y	-0-			-0-
12	4247 X	3954	-0-	-293	-0-	3954	2		Y	-0-			-0-
01	4247 X	3565	-0-	-682	-0-	3565	2		Y	-0-			-0-
02	3752 X	2768	-0-	-984	-0-	2768	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2		Y	-0-			-0-
10	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2		Y	-0-			-0-
11	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2		Y	-0-			-0-
12	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2		Y	-0-			-0-
01	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2		Y	-0-			-0-
*02	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	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	4320 X	3430	-0-	-890	-0-	3430	2		Y	-0-			-0-
10	4340 X	3856	-0-	-484	-0-	3856	2		Y	-0-			-0-
11	4200 X	3987	-0-	-213	-0-	3987	2		Y	-0-			-0-
12	3906 X	3661	-0-	-245	-0-	3661	2		Y	-0-			-0-
01	3875 X	3289	-0-	-586	-0-	3289	2		Y	-0-			-0-
02	3724 X	3651	-0-	-73	-0-	3651	2		Y	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

09	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2		Y	-0-			-0-
10	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2		Y	-0-			-0-
11	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2		Y	-0-			-0-
12	4464 X	4163	-0-	-301	-0-	4163	2		Y	-0-			-0-
01	4464 X	3109	-0-	-1355	-0-	3109	2		Y	-0-			-0-
02	4032 X	2310	-0-	-1722	-0-	2310	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

09	4080 X	3741	-0-	-339	-0-	3741	2		Y	-0-			-0-
10	4216 X	2982	-0-	-1234	-0-	2982	2		Y	-0-			-0-
11	4320 X	1983	-0-	-2337	-0-	1983	2		Y	-0-			-0-
12	4464 X	2972	-0-	-1492	-0-	2972	2		Y	-0-			-0-
01	4464 X	3816	-0-	-648	-0-	3816	2		Y	-0-			-0-
02	3500 X	3435	-0-	-65	-0-	3435	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	1980 N	1738	-0-	-242	-0-	1738	2		Y	-0-			-0-
10	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		Y	-0-			-0-
11	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		Y	-0-			-0-
12	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		Y	-0-			-0-
01	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2		Y	-0-			-0-
*02	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	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	1410 N	1201	-0-	-209	-0-	1201	2		Y	-0-			-0-
10	1271 N	704	-0-	-567	-0-	704	2		Y	-0-			-0-
11	1530 N	949	-0-	-581	-0-	949	2		Y	-0-			-0-
12	1240 N	724	-0-	-516	-0-	724	2		Y	-0-			-0-
01	713 N	594	-0-	-119	-0-	594	2		Y	-0-			-0-
02	896 N	581	-0-	-315	-0-	581	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	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		Y	-0-			-0-
10	1488 N	1484	-0-	-4	-0-	1484	2		Y	-0-			-0-
11	1440 N	1394	-0-	-46	-0-	1394	2		Y	-0-			-0-
12	1488 N	1355	-0-	-133	-0-	1355	2		Y	-0-			-0-
01	1488 N	1246	-0-	-242	-0-	1246	2		Y	-0-			-0-
02	1288 N	1034	-0-	-254	-0-	1034	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960 X	3182	-0-	-778	-0-	3182	2			Y	-0-					-0-
10	4092 X	3930	-0-	-162	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-
11	3960 X	3598	-0-	-362	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-
12	4092 X	3469	-0-	-623	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
01	3937 X	2704	-0-	-1233	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
02	3556 X	1835	-0-	-1721	-0-	1835	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	4740 X	4276	-0-	-464	-0-	4276	2			Y	-0-					-0-
10	5270 X	5164	-0-	-106	-0-	5164	2			Y	-0-					-0-
11	5100 X	4760	-0-	-340	-0-	4760	2			Y	-0-					-0-
12	5270 X	4250	-0-	-1020	-0-	4250	2			Y	-0-					-0-
01	5177 X	4935	-0-	-242	-0-	4935	2			Y	-0-					-0-
02	4676 X	3911	-0-	-765	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

09	3600 X	3120	-0-	-480	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
10	3720 X	2641	-0-	-1079	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
11	3600 X	2191	-0-	-1409	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
12	3286 X	1955	-0-	-1331	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
01	3286 X	2468	-0-	-818	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
*02	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	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	2970 X	2870	-0-	-100	-0-	2870	2			N	-0-					25
10	3069 X	2903	-0-	-166	-0-	2903	2			N	-0-					25
11	2970 X	2761	-0-	-209	-0-	2761	2			N	-0-					25
12	3069 X	2795	-0-	-274	-0-	2795	2			N	-0-					25
01	2976 X	2593	-0-	-383	-0-	2593	2			N	-0-					25
02	2688 X	2419	-0-	-269	-0-	2419	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	6240 X	4955	-0-	-1285	-0-	4955	2			Y	-0-					-0-
10	6448 X	5419	-0-	-1029	-0-	5419	2			Y	-0-					-0-
11	5910 X	5005	-0-	-905	-0-	5005	2			Y	-0-					-0-
12	5859 X	5122	-0-	-737	-0-	5122	2			Y	-0-					-0-
01	5425 X	4813	-0-	-612	-0-	4813	2			Y	-0-					-0-
02	4900 X	3548	-0-	-1352	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

09	2640 N	1871	-0-	-769	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
10	2139 N	1869	-0-	-270	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
12	1922 N	1741	-0-	-181	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
01	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
02	1596 N	1587	-0-	-9	-0-	1587	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	3570 X	2664	-0-	-906	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
10	3503 X	3133	-0-	-370	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
11	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
12	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
01	3131 X	2180	-0-	-951	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
02	3304 X	2452	-0-	-852	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500 X	4443	-0-	-57	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
10	4619 X	4316	-0-	-303	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
11	4350 X	4021	-0-	-329	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
12	4588 X	4313	-0-	-275	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
01	4588 X	4221	-0-	-367	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
02	4144 X	4005	-0-	-139	-0-	4005	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	4350 X	3768	-0-	-582	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
10	4495 X	3607	-0-	-888	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
11	4350 X	3938	-0-	-412	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
12	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
01	3906 X	2986	-0-	-920	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
02	3668 X	2120	-0-	-1548	-0-	2120	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674

09	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			Y	-0-					-0-
10	2294 N	1910	-0-	-384	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
11	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
12	2294 X	881	-0-	-1413	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
01	2294 X	1619	-0-	-675	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
02	2072 X	1283	-0-	-789	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

09	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
10	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
11	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
12	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
01	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
*02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	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	2910 X	2500	-0-	-410	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
10	3007 X	2907	-0-	-100	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
11	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
12	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
01	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
*02	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	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	8940 X	8778	-0-	-162	-0-	8778	2			Y	-0-					-0-
10	9238 X	8899	-0-	-339	-0-	8899	2			Y	-0-					-0-
11	8940 X	8642	-0-	-298	-0-	8642	2			Y	-0-					-0-
12	9145 X	8642	-0-	-503	-0-	8642	2			Y	-0-					-0-
01	9083 X	8357	-0-	-726	-0-	8357	2			Y	-0-					-0-
02	8204 X	7801	-0-	-403	-0-	7801	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

09	2580 X	2384	-0-	-196	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
10	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
11	2580 N	2359	-0-	-221	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
12	2449 N	2268	-0-	-181	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
01	2666 N	2298	-0-	-368	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
*02	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3990 X	2941	-0-	-1049	-0-	2941	2		Y	-0-			-0-
10	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2		Y	-0-			-0-
11	3750 X	3377	-0-	-373	-0-	3377	2		Y	-0-			-0-
12	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2		Y	-0-			-0-
01	4433 X	3168	-0-	-1265	-0-	3168	2		Y	-0-			-0-
02	4004 X	3171	-0-	-833	-0-	3171	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

09	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2		Y	-0-			-0-
10	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2		Y	-0-			-0-
11	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2		Y	-0-			-0-
12	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2		Y	-0-			-0-
01	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2		Y	-0-			-0-
*02	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

09	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		Y	-0-			-0-
10	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2		Y	-0-			-0-
11	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2		Y	-0-			-0-
12	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2		Y	-0-			-0-
01	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		Y	-0-			-0-
*02	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

09	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2		N	-0-			-0-
10	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2		N	-0-			-0-
11	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2		N	-0-			-0-
12	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2		N	-0-			-0-
01	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2		N	-0-			-0-
*02	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	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	2040 N	1970	-0-	-70	-0-	1970	2		Y	-0-			-0-
10	2232 N	1725	-0-	-507	-0-	1725	2		Y	-0-			-0-
11	2100 N	1845	-0-	-255	-0-	1845	2		Y	-0-			-0-
12	2046 N	2025	-0-	-21	-0-	2025	2		Y	-0-			-0-
01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		Y	-0-			-0-
02	1736 N	1506	-0-	-230	-0-	1506	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	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2		N	-0-			-0-
10	4340 X	3209	-0-	-1131	-0-	3209	2		N	-0-			-0-
11	4200 X	3853	-0-	-347	-0-	3853	2		N	-0-			-0-
12	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2		N	-0-			-0-
01	4340 X	4138	-0-	-202	-0-	4138	2		N	-0-			-0-
02	3920 X	3441	-0-	-479	-0-	3441	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

09	3660 X	3077	-0-	-583	-0-	3077	2		N	-0-			-0-
10	3813 X	3045	-0-	-768	-0-	3045	2		N	-0-			-0-
11	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2		N	-0-			-0-
12	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2		N	-0-			-0-
01	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2		N	-0-			-0-
*02	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2		N	-0-			-0-
10	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2		N	-0-			-0-
11	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2		N	-0-			-0-
12	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2		N	-0-			-0-
01	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2		N	-0-			-0-
*02	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

09	4140 X	2479	-0-	-1661	-0-	2479	2		Y	-0-			-0-
10	4216 X	3454	-0-	-762	-0-	3454	2		Y	-0-			-0-
11	4050 X	3370	-0-	-680	-0-	3370	2		Y	-0-			-0-
12	3999 X	3334	-0-	-665	-0-	3334	2		Y	-0-			-0-
01	3875 X	2234	-0-	-1641	-0-	2234	2		Y	-0-			-0-
02	3136 X	1727	-0-	-1409	-0-	1727	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

09	4260 X	4038	-0-	-222	-0-	4038	2		Y	-0-			-0-
10	4402 X	4148	-0-	-254	-0-	4148	2		Y	-0-			-0-
11	4260 X	3778	-0-	-482	-0-	3778	2		Y	-0-			-0-
12	4278 X	3993	-0-	-285	-0-	3993	2		Y	-0-			-0-
01	4278 X	3695	-0-	-583	-0-	3695	2		Y	-0-			-0-
02	3780 X	3335	-0-	-445	-0-	3335	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	5910 X	5117	-0-	-793	-0-	5117	2		Y	-0-			-0-
10	5766 X	4828	-0-	-938	-0-	4828	2		Y	-0-			-0-
11	5340 X	4753	-0-	-587	-0-	4753	2		Y	-0-			-0-
12	5301 X	4399	-0-	-902	-0-	4399	2		Y	-0-			-0-
01	5301 X	4411	-0-	-890	-0-	4411	2		Y	-0-			-0-
02	4788 X	4090	-0-	-698	-0-	4090	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	2642	-0-	-958	-0-	2642	2		Y	-0-			-0-
10	3720 X	2939	-0-	-781	-0-	2939	2		Y	-0-			-0-
11	3120 X	2170	-0-	-950	-0-	2170	2		Y	-0-			-0-
12	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2		Y	-0-			-0-
01	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2		Y	-0-			-0-
*02	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	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	3120 X	2618	-0-	-502	-0-	2618	2		Y	-0-			-0-
10	3224 X	2892	-0-	-332	-0-	2892	2		Y	-0-			-0-
11	3060 X	2441	-0-	-619	-0-	2441	2		Y	-0-			-0-
12	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2		Y	-0-			-0-
01	2883 X	2516	-0-	-367	-0-	2516	2		Y	-0-			-0-
02	2604 X	2526	-0-	-78	-0-	2526	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750 X	3454	-0-	-296	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-
10	3844 X	3658	-0-	-186	-0-	3658	2			Y	-0-					-0-
11	3660 X	3432	-0-	-228	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
12	3751 X	3274	-0-	-477	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
01	3658 X	3588	-0-	-70	-0-	3588	2			Y	-0-					-0-
*02	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	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	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
*02	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

09	3270 X	3052	-0-	-218	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-
10	3317 X	3024	-0-	-293	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
11	3090 X	2948	-0-	-142	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
12	3162 X	2978	-0-	-184	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
01	3162 X	2930	-0-	-232	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
02	2856 X	2449	-0-	-407	-0-	2449	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	3750 X	3099	-0-	-651	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
10	3875 X	3519	-0-	-356	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
11	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
12	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
01	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
02	3332 X	3004	-0-	-328	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

09	3810 X	3423	-0-	-387	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-
10	3937 X	3279	-0-	-658	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
11	3660 X	3342	-0-	-318	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
12	3782 X	3322	-0-	-460	-0-	3322	2			Y	-0-					-0-
01	3782 X	3563	-0-	-219	-0-	3563	2			Y	-0-					-0-
*02	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	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	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
10	3503 X	3358	-0-	-145	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
11	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
12	3503 X	3325	-0-	-178	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
01	3503 X	3155	-0-	-348	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
*02	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	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	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
10	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
11	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
12	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
01	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
*02	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2		Y	-0-			-0-
10	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2		Y	-0-			-0-
11	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2		Y	-0-			-0-
12	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2		Y	-0-			-0-
01	3100 X	1468	-0-	-1632	-0-	1468	2		Y	-0-			-0-
02	2800 X	1288	-0-	-1512	-0-	1288	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

09	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2		N	-0-			-0-
10	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2		N	-0-			-0-
11	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2		N	-0-			-0-
12	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
01	3162 X	3136	-0-	-26	-0-	3136	2		N	-0-			-0-
02	2856 X	2749	-0-	-107	-0-	2749	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

09	2100 N	1865	-0-	-235	-0-	1865	2		N	-0-			-0-
10	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		N	-0-			-0-
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-			-0-
12	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-			-0-
01	2635 N	1847	-0-	-788	-0-	1847	2		N	-0-			-0-
02	2044 N	1971	-0-	-73	-0-	1971	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	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2		Y	-0-			-0-
10	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2		Y	-0-			-0-
11	3120 X	2773	-0-	-347	-0-	2773	2		Y	-0-			-0-
12	3472 X	3278	-0-	-194	-0-	3278	2		Y	-0-			-0-
01	3472 X	2822	-0-	-650	-0-	2822	2		Y	-0-			-0-
02	3136 X	2508	-0-	-628	-0-	2508	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	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2		Y	-0-			-0-
10	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		Y	-0-			-0-
11	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		Y	-0-			-0-
12	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2		Y	-0-			-0-
01	2945 X	2927	-0-	-18	-0-	2927	2		Y	-0-			-0-
02	2520 N	2233	-0-	-287	-0-	2233	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	3570 X	3282	-0-	-288	-0-	3282	2		N	-0-			-0-
10	3658 X	3318	-0-	-340	-0-	3318	2		N	-0-			-0-
11	3540 X	3120	-0-	-420	-0-	3120	2		N	-0-			-0-
12	3627 X	3181	-0-	-446	-0-	3181	2		N	-0-			-0-
01	3410 X	3111	-0-	-299	-0-	3111	2		N	-0-			-0-
02	3052 X	2889	-0-	-163	-0-	2889	2		N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

09	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2		Y	-0-			-0-
10	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2		Y	-0-			-0-
11	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		Y	-0-			-0-
12	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2		Y	-0-			-0-
01	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2		Y	-0-			-0-
*02	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190 X	4365	-0-	-825	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
10	5363 X	4530	-0-	-833	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
11	4830 X	3658	-0-	-1172	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
12	4991 X	3979	-0-	-1012	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
01	4526 X	3935	-0-	-591	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
02	4088 X	3580	-0-	-508	-0-	3580	2			N	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

09	3540 X	3412	-0-	-128	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
10	3565 X	3374	-0-	-191	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-
11	3420 X	3200	-0-	-220	-0-	3200	2			Y	-0-					-0-
12	3534 X	3083	-0-	-451	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
01	3534 X	2825	-0-	-709	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
02	3192 X	2861	-0-	-331	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

09	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
10	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
11	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
12	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
01	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
*02	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

09	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-
10	3875 X	3548	-0-	-327	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
11	3570 X	2406	-0-	-1164	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
12	3875 X	3396	-0-	-479	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
01	3875 X	3272	-0-	-603	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
02	3500 X	2633	-0-	-867	-0-	2633	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	4170 X	4039	-0-	-131	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
10	4464 X	3892	-0-	-572	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
11	4320 X	3276	-0-	-1044	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
12	4464 X	3828	-0-	-636	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
01	4247 X	3851	-0-	-396	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
02	3780 X	3499	-0-	-281	-0-	3499	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	3150 X	2808	-0-	-342	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
10	3255 X	3000	-0-	-255	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
11	2880 X	2779	-0-	-101	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
12	2976 X	2946	-0-	-30	-0-	2946	2			Y	-0-					-0-
01	3007 X	2943	-0-	-64	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
02	2716 X	2657	-0-	-59	-0-	2657	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	1680 N	1621	-0-	-59	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
10	1736 N	1668	-0-	-68	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
11	1650 N	1600	-0-	-50	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
12	1674 N	1455	-0-	-219	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
01	1674 N	1156	-0-	-518	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
02	1484 N	723	-0-	-761	-0-	723	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520 X	4832	-0-	-688	-0-	4832	2			Y	-0-					-0-
10	5425 X	5092	-0-	-333	-0-	5092	2			Y	-0-					-0-
11	4800 X	4712	-0-	-88	-0-	4712	2			Y	-0-					-0-
12	4991 X	4719	-0-	-272	-0-	4719	2			Y	-0-					-0-
01	5084 X	4461	-0-	-623	-0-	4461	2			Y	-0-					-0-
02	4592 X	3769	-0-	-823	-0-	3769	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	3570 X	2741	-0-	-829	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
10	3689 X	2855	-0-	-834	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
11	3570 X	2785	-0-	-785	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
12	3255 X	2751	-0-	-504	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
01	2976 X	2637	-0-	-339	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
02	2604 X	2207	-0-	-397	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

09	5640 X	5108	-0-	-532	-0-	5108	2			Y	-0-					-0-
10	5828 X	5572	-0-	-256	-0-	5572	2			Y	-0-					-0-
11	5370 X	4916	-0-	-454	-0-	4916	2			Y	-0-					-0-
12	5549 X	5181	-0-	-368	-0-	5181	2			Y	-0-					-0-
01	5580 X	4980	-0-	-600	-0-	4980	2			Y	-0-					-0-
02	5040 X	4612	-0-	-428	-0-	4612	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	4860 X	4343	-0-	-517	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
10	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
11	4740 X	4201	-0-	-539	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
12	4898 X	4394	-0-	-504	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
01	5053 X	4146	-0-	-907	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
02	4564 X	4285	-0-	-279	-0-	4285	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	5070 X	4282	-0-	-788	-0-	4282	2			Y	-0-					-0-
10	5239 X	4230	-0-	-1009	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-
11	5070 X	4107	-0-	-963	-0-	4107	2			Y	-0-					-0-
12	4433 X	4316	-0-	-117	-0-	4316	2			Y	-0-					-0-
01	4433 X	3944	-0-	-489	-0-	3944	2			Y	-0-					-0-
02	4004 X	3767	-0-	-237	-0-	3767	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	4710 X	4420	-0-	-290	-0-	4420	2			Y	-0-					-0-
10	4557 X	4302	-0-	-255	-0-	4302	2			Y	-0-					-0-
11	4770 X	4313	-0-	-457	-0-	4313	2			Y	-0-					-0-
12	4929 X	4357	-0-	-572	-0-	4357	2			Y	-0-					-0-
01	4929 X	3834	-0-	-1095	-0-	3834	2			Y	-0-					-0-
*02	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

09	4440 X	3117	-0-	-1323	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
10	4588 X	3476	-0-	-1112	-0-	3476	2			Y	-0-					-0-
11	3690 X	2518	-0-	-1172	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
12	3813 X	3516	-0-	-297	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
01	3813 X	2605	-0-	-1208	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
02	3136 X	2723	-0-	-413	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2		N	-0-			-0-
10	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2		N	-0-			-0-
11	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2		N	-0-			-0-
12	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2		N	-0-			-0-
01	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2		N	-0-			-0-
*02	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

09	3900 X	3706	-0-	-194	-0-	3706	2		Y	-0-			-0-
10	4061 X	3736	-0-	-325	-0-	3736	2		Y	-0-			-0-
11	3930 X	3714	-0-	-216	-0-	3714	2		Y	-0-			-0-
12	4061 X	3663	-0-	-398	-0-	3663	2		Y	-0-			-0-
01	3844 X	3405	-0-	-439	-0-	3405	2		Y	-0-			-0-
02	3472 X	3216	-0-	-256	-0-	3216	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

09	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2		N	-0-			-0-
10	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2		N	-0-			-0-
11	2700 N	2567	-0-	-133	-0-	2567	2		N	-0-			-0-
12	2666 N	2649	-0-	-17	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
01	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2		N	-0-			-0-
02	2408 N	2348	-0-	-60	-0-	2348	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		Y	-0-			-0-
10	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	1264	2		Y	-0-			-0-
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		Y	-0-			-0-
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		Y	-0-			-0-
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		Y	-0-			-0-
*02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

09	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		Y	-0-			-0-
10	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2		Y	-0-			-0-
11	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2		Y	-0-			-0-
12	3007 X	2815	-0-	-192	-0-	2815	2		Y	-0-			-0-
01	3007 X	2715	-0-	-292	-0-	2715	2		Y	-0-			-0-
02	2744 N	2244	-0-	-500	-0-	2244	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	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2		Y	-0-			-0-
10	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		Y	-0-			-0-
11	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2		Y	-0-			-0-
12	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2		Y	-0-			-0-
01	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2		Y	-0-			-0-
*02	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	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	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2		N	-0-			-0-
10	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2		N	-0-			-0-
11	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2		N	-0-			-0-
12	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2		N	-0-			-0-
01	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2		N	-0-			-0-
*02	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7200 X	6859	-0-	-341	-0-	6859	2		N	-0-			-0-
10	7440 X	7079	-0-	-361	-0-	7079	2		N	-0-			-0-
11	7200 X	6732	-0-	-468	-0-	6732	2		N	-0-			-0-
12	7192 X	6491	-0-	-701	-0-	6491	2		N	-0-			-0-
01	7099 X	6983	-0-	-116	-0-	6983	2		N	-0-			-0-
02	6412 X	6345	-0-	-67	-0-	6345	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	4770 X	4574	-0-	-196	-0-	4574	2		Y	-0-			-0-
10	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2		Y	-0-			-0-
11	4800 X	3800	-0-	-1000	-0-	3800	2		Y	-0-			-0-
12	4960 X	4625	-0-	-335	-0-	4625	2		Y	-0-			-0-
01	4960 X	4050	-0-	-910	-0-	4050	2		Y	-0-			-0-
02	4256 X	3447	-0-	-809	-0-	3447	2		Y	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

09	3120 X	2889	-0-	-231	-0-	2889	2		Y	-0-			-0-
10	3224 X	2784	-0-	-440	-0-	2784	2		Y	-0-			-0-
11	3120 X	2602	-0-	-518	-0-	2602	2		Y	-0-			-0-
12	3224 X	3110	-0-	-114	-0-	3110	2		Y	-0-			-0-
01	3224 X	2961	-0-	-263	-0-	2961	2		Y	-0-			-0-
*02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

09	2820 X	2429	-0-	-391	-0-	2429	2		Y	-0-			-0-
10	2914 X	2334	-0-	-580	-0-	2334	2		Y	-0-			-0-
11	2760 X	1484	-0-	-1276	-0-	1484	2		Y	-0-			-0-
12	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2		Y	-0-			-0-
01	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		Y	-0-			-0-
*02	2800 N	2903	-0-	103	103	2903	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	3164	-0-	-346	-0-	3164	2		Y	-0-			-0-
10	3627 X	3230	-0-	-397	-0-	3230	2		Y	-0-			-0-
11	3420 X	3179	-0-	-241	-0-	3179	2		Y	-0-			-0-
12	3379 X	3066	-0-	-313	-0-	3066	2		Y	-0-			-0-
01	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2		Y	-0-			-0-
*02	3048 X	3048	-0-	-0-	-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	3690 X	2823	-0-	-867	-0-	2823	2		N	-0-			-0-
10	3813 X	2915	-0-	-898	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
11	3690 X	2916	-0-	-774	-0-	2916	2		N	-0-			-0-
12	3813 X	3127	-0-	-686	-0-	3127	2		N	-0-			-0-
01	3782 X	3027	-0-	-755	-0-	3027	2		N	-0-			-0-
*02	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	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	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2		Y	-0-			-0-
10	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2		Y	-0-			-0-
11	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2		Y	-0-			-0-
12	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2		Y	-0-			-0-
01	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2		Y	-0-			-0-
*02	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110 X	5517	-0-	-1593	-0-	5517	2			Y	-0-					-0-
10	7347 X	5680	-0-	-1667	-0-	5680	2			Y	-0-					-0-
11	7110 X	5573	-0-	-1537	-0-	5573	2			Y	-0-					-0-
12	7347 X	4673	-0-	-2674	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-
01	6913 X	5282	-0-	-1631	-0-	5282	2			Y	-0-					-0-
02	5208 X	4867	-0-	-341	-0-	4867	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	5070 X	4647	-0-	-423	-0-	4647	2			Y	-0-					-0-
10	5239 X	4421	-0-	-818	-0-	4421	2			Y	-0-					-0-
11	5070 X	4967	-0-	-103	-0-	4967	2			Y	-0-					-0-
12	5239 X	4903	-0-	-336	-0-	4903	2			Y	-0-					-0-
01	5239 X	4710	-0-	-529	-0-	4710	2			Y	-0-					-0-
02	4648 X	4627	-0-	-21	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

09	5250 X	5053	-0-	-197	-0-	5053	2			Y	-0-					-0-
10	5425 X	5180	-0-	-245	-0-	5180	2			Y	-0-					-0-
11	5250 X	4523	-0-	-727	-0-	4523	2			Y	-0-					-0-
12	5332 X	4760	-0-	-572	-0-	4760	2			Y	-0-					-0-
01	5270 X	4916	-0-	-354	-0-	4916	2			Y	-0-					-0-
02	4704 X	4404	-0-	-300	-0-	4404	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	19265 X	19265	-0-	-0-	-0-	19265	2			N	-0-					-0-
10	19552 X	19552	-0-	-0-	-0-	19552	2			N	-0-					-0-
11	16972 X	16972	-0-	-0-	-0-	16972	2			N	-0-					-0-
12	19274 X	19274	-0-	-0-	-0-	19274	2			N	-0-					-0-
01	18478 X	18478	-0-	-0-	-0-	18478	2			N	-0-					-0-
*02	17352 X	17352	-0-	-0-	-0-	17352	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	8970 X	8542	-0-	-428	-0-	8542	2			Y	-0-					-0-
10	9269 X	8945	-0-	-324	-0-	8945	2			Y	-0-					-0-
11	8850 X	8222	-0-	-628	-0-	8222	2			Y	-0-					-0-
12	8928 X	8491	-0-	-437	-0-	8491	2			Y	-0-					-0-
01	8959 X	8173	-0-	-786	-0-	8173	2			Y	-0-					-0-
02	8092 X	7315	-0-	-777	-0-	7315	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	9780 X	5143	-0-	-4637	-0-	5143	2			Y	-0-					-0-
10	8432 X	5058	-0-	-3374	-0-	5058	2			Y	-0-					-0-
11	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2			Y	-0-					-0-
12	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	2			Y	-0-					-0-
01	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			Y	-0-					-0-
02	9856 X	7914	-0-	-1942	-0-	7914	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	14340 X	11391	-0-	-2949	-0-	11391	2			N	-0-					85
10	14818 X	13996	-0-	-822	-0-	13996	2			N	-0-					85
11	14340 X	13636	-0-	-704	-0-	13636	2			N	-0-					85
12	13964 X	13964	-0-	-0-	-0-	13964	2			N	-0-					85
01	13981 X	13234	-0-	-747	-0-	13234	2			N	-0-					85
02	12740 X	11846	-0-	-894	-0-	11846	2			N	-0-					85

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			Y	-0-					-0-
10	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			Y	-0-					-0-
11	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			Y	-0-					-0-
12	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			Y	-0-					-0-
01	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			Y	-0-					-0-
*02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	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	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			Y	-0-					-0-
10	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			Y	-0-					-0-
11	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			Y	-0-					-0-
12	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			Y	-0-					-0-
01	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			Y	-0-					-0-
*02	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965

09	3420	X	3082	-0-	-338	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	3133	-0-	-153	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	2608	-0-	-616	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2144	-0-	-880	-0-	2144	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	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1145	-0-	-219	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1084	-0-	-260	-0-	1084	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	2001	-0-	-519	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
10	2635	N	1804	-0-	-831	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
11	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
02	2492	N	1941	-0-	-551	-0-	1941	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	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-
10	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3242	-0-	-230	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3175	-0-	-297	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	2928	-0-	-208	-0-	2928	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	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					20
10	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					20
11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					20
12	3906	X	3882	-0-	-24	-0-	3882	2			N	-0-					20
01	3906	X	3699	-0-	-207	-0-	3699	2			N	-0-					20
*02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					20

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750 X	2985	-0-	-765	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
10	3875 X	3085	-0-	-790	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
11	3750 X	3115	-0-	-635	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-
12	3596 X	2943	-0-	-653	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
01	3472 X	2905	-0-	-567	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
02	2912 X	2210	-0-	-702	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

09	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
10	2046 X	1232	-0-	-814	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
11	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
12	2108 N	1560	-0-	-548	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
01	1240 N	1104	-0-	-136	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
02	1904 N	1132	-0-	-772	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

09	3540 X	3073	-0-	-467	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
10	3658 X	3438	-0-	-220	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
11	3540 X	3536	-0-	-4	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
12	3658 X	3393	-0-	-265	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	3274	-0-	-384	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
*02	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

09	2550 X	2052	-0-	-498	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
10	2604 X	2039	-0-	-565	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
11	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
12	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-
01	2108 X	1939	-0-	-169	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
02	2296 N	2149	-0-	-147	-0-	2149	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	2070 X	1922	-0-	-148	-0-	1922	2			N	-0-					50
10	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					50
11	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2147	2	78	9	N	71	41	1			80
12	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					80
01	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					80
*02	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	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	6660 X	6185	-0-	-475	-0-	6185	2			Y	-0-					-0-
10	6882 X	6439	-0-	-443	-0-	6439	2			Y	-0-					-0-
11	6510 X	6193	-0-	-317	-0-	6193	2			Y	-0-					-0-
12	6696 X	6307	-0-	-389	-0-	6307	2			Y	-0-					-0-
01	6448 X	6077	-0-	-371	-0-	6077	2			Y	-0-					-0-
*02	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

09	4260 X	3924	-0-	-336	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
10	4340 X	4159	-0-	-181	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
11	4200 X	3753	-0-	-447	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
12	4154 X	3883	-0-	-271	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
01	4154 X	3998	-0-	-156	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-
02	3752 X	3527	-0-	-225	-0-	3527	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5340 X	4589	-0-	-751	-0-	4589	2		Y	-0-			-0-
10	5425 X	4786	-0-	-639	-0-	4786	2		Y	-0-			-0-
11	5250 X	4384	-0-	-866	-0-	4384	2		Y	-0-			-0-
12	5177 X	4335	-0-	-842	-0-	4335	2		Y	-0-			-0-
01	5177 X	5140	-0-	-37	-0-	5140	2		Y	-0-			-0-
*02	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

09	4500 X	1934	-0-	-2566	-0-	1934	2		N	-0-			-0-
10	4216 X	1115	-0-	-3101	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
11	3750 X	3562	-0-	-188	-0-	3562	2		N	-0-			-0-
12	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2		N	-0-			-0-
01	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	2		N	-0-			-0-
*02	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

09	5610 X	5027	-0-	-583	-0-	5027	2		Y	-0-			-0-
10	5797 X	5008	-0-	-789	-0-	5008	2		Y	-0-			-0-
11	5400 X	4641	-0-	-759	-0-	4641	2		Y	-0-			-0-
12	5301 X	4801	-0-	-500	-0-	4801	2		Y	-0-			-0-
01	5208 X	4533	-0-	-675	-0-	4533	2		Y	-0-			-0-
02	4704 X	4365	-0-	-339	-0-	4365	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

09	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2		Y	-0-			-0-
10	7843 X	6286	-0-	-1557	-0-	6286	2		Y	-0-			-0-
11	7470 X	7097	-0-	-373	-0-	7097	2		Y	-0-			-0-
12	7874 X	7106	-0-	-768	-0-	7106	2		Y	-0-			-0-
01	7874 X	5626	-0-	-2248	-0-	5626	2		Y	-0-			-0-
02	7112 X	4879	-0-	-2233	-0-	4879	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

09	7590 X	6677	-0-	-913	-0-	6677	2		Y	-0-			-0-
10	7843 X	6719	-0-	-1124	-0-	6719	2		Y	-0-			-0-
11	7110 X	6605	-0-	-505	-0-	6605	2		Y	-0-			-0-
12	7316 X	6691	-0-	-625	-0-	6691	2		Y	-0-			-0-
01	7192 X	5798	-0-	-1394	-0-	5798	2		Y	-0-			-0-
02	6244 X	5779	-0-	-465	-0-	5779	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	5040 X	4379	-0-	-661	-0-	4379	2		Y	-0-			-0-
10	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2		Y	-0-			-0-
11	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2		Y	-0-			-0-
12	5208 X	5109	-0-	-99	-0-	5109	2		Y	-0-			-0-
01	5208 X	4539	-0-	-669	-0-	4539	2		Y	-0-			-0-
02	4704 X	4503	-0-	-201	-0-	4503	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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	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	21	-0-	-7	-0-	21	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
10	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
11	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
12	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			Y	-0-					-0-
01	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-
*02	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

09	5070 X	4674	-0-	-396	-0-	4674	2			N	-0-					47
10	5239 X	4597	-0-	-642	-0-	4597	2			N	-0-					47
11	5520 X	4416	-0-	-1104	-0-	4416	2			N	-0-					47
12	5704 X	4503	-0-	-1201	-0-	4503	2			N	-0-					47
01	5704 X	4166	-0-	-1538	-0-	4166	2			N	-0-					47
02	4368 X	3971	-0-	-397	-0-	3971	2			N	-0-					47

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

09	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
10	4526 X	4396	-0-	-130	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
11	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
12	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
01	4526 X	4116	-0-	-410	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
02	4088 X	4023	-0-	-65	-0-	4023	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	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			Y	-0-					-0-
10	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			Y	-0-					-0-
11	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			Y	-0-					-0-
12	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			Y	-0-					-0-
01	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			Y	-0-					-0-
*02	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

09	5850 X	5652	-0-	-198	-0-	5652	2			Y	-0-					-0-
10	6014 X	5654	-0-	-360	-0-	5654	2			Y	-0-					-0-
11	5760 X	5117	-0-	-643	-0-	5117	2			Y	-0-					-0-
12	5952 X	5629	-0-	-323	-0-	5629	2			Y	-0-					-0-
01	5952 X	4824	-0-	-1128	-0-	4824	2			Y	-0-					-0-
02	5264 X	4467	-0-	-797	-0-	4467	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

09	3210 X	2454	-0-	-756	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
10	3317 X	2419	-0-	-898	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
11	2730 X	2188	-0-	-542	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
12	2821 X	1985	-0-	-836	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
01	2697 X	2350	-0-	-347	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
02	2296 X	2063	-0-	-233	-0-	2063	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	4770 X	4035	-0-	-735	-0-	4035	2			Y	-0-					-0-
10	4681 X	3649	-0-	-1032	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
11	4530 X	3039	-0-	-1491	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-
12	4495 X	4036	-0-	-459	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-
01	4495 X	2029	-0-	-2466	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
02	3780 X	2216	-0-	-1564	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4188	2	8	9	N	7			52
10	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-			52
11	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-			52
12	4278 X	4211	-0-	-67	-0-	4211	2			N	-0-			52
01	4278 X	3919	-0-	-359	-0-	3919	2			N	-0-			52
02	3864 X	3536	-0-	-328	-0-	3536	2			N	-0-			52

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

09	5070 X	5017	-0-	-53	-0-	5017	2			Y	-0-			-0-
10	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			Y	-0-			-0-
11	5070 X	5051	-0-	-19	-0-	5051	2			Y	-0-			-0-
12	5177 X	5114	-0-	-63	-0-	5114	2			Y	-0-			-0-
01	5332 X	4749	-0-	-583	-0-	4749	2			Y	-0-			-0-
02	4816 X	4672	-0-	-144	-0-	4672	2			Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

09	2910 X	2539	-0-	-371	-0-	2539	2			Y	-0-			-0-
10	3007 X	2766	-0-	-241	-0-	2766	2			Y	-0-			-0-
11	2790 X	2401	-0-	-389	-0-	2401	2			Y	-0-			-0-
12	2821 X	2338	-0-	-483	-0-	2338	2			Y	-0-			-0-
01	2759 X	2161	-0-	-598	-0-	2161	2			Y	-0-			-0-
02	2492 X	2094	-0-	-398	-0-	2094	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	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-			-0-
10	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-			-0-
11	3210 X	2930	-0-	-280	-0-	2930	2			N	-0-			-0-
12	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-			-0-
01	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-			-0-
*02	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

09	3150 X	2965	-0-	-185	-0-	2965	2			Y	-0-			-0-
10	3255 X	2742	-0-	-513	-0-	2742	2			Y	-0-			-0-
11	3150 X	2301	-0-	-849	-0-	2301	2			Y	-0-			-0-
12	3255 X	2281	-0-	-974	-0-	2281	2			Y	-0-			-0-
01	3224 X	2529	-0-	-695	-0-	2529	2			Y	-0-			-0-
02	2772 X	2281	-0-	-491	-0-	2281	2			Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

09	5460 X	4058	-0-	-1402	-0-	4058	2			N	-0-			-0-
10	5487 X	2553	-0-	-2934	-0-	2553	2			N	-0-			-0-
11	5310 X	3715	-0-	-1595	-0-	3715	2			N	-0-			-0-
12	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-			-0-
01	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-			-0-
*02	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BRUMLOW, W.T. WELL #: 1D RRCID -> 151039 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4776 - 4826

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

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

09	DLQ G-10	2710	-0-	2710	4882	187	1	2523	2	Y	-0-					18
10	DLQ G-10	2425	-0-	2425	7307	164	1	2257	2	Y	4					22
						4	9									
11	DLQ G-10	1869	-0-	1869	9176	111	1	1758	2	Y	-0-					22
12	DLQ G-10	2161	-0-	2161	11337	120	1	2041	2	Y	-0-					22
01	3000 N	1936	-0-	-1064	10273	101	1	1835	2	Y	-0-					22
*02	2800 N	1704	-0-	-1096	9177	61	1	1642	2	Y	1					23
						1	9									

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

09	DLQ G-10	1833	-0-	1833	3816	126	1	1707	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10	1697	-0-	1697	5513	115	1	1582	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10	1802	-0-	1802	7315	107	1	1695	2	Y	-0-					3
12	DLQ G-10	1711	-0-	1711	9026	95	1	1616	2	Y	-0-					3
01	3000 N	1457	-0-	-1543	7483	76	1	1381	2	Y	-0-					3
*02	2800 N	1300	-0-	-1500	5983	46	1	1254	2	Y	-0-					3

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

09	14B2 EXT	148	-0-	148	445	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	445					Y	1					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	445					Y	-0-					1
12	515 X	70	-0-	-445	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 241728 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8188

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	42	-0-	42	42	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	76	-0-	76	118	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	45	-0-	45	163	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-
*02	163 N	-0-	-0-	-163	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	138	-0-	138	286	10	1	128	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	92	-0-	92	378	6	1	86	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	378					N	-0-					-0-
12	483 X	105	-0-	-378	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
01	13 X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	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	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

09	14B2 EXT	34	-0-	34	280	2	1	32	2	Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	280					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	280					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	8	-0-	8	288	8	2			Y	-0-					2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	288					Y	-0-					2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	288					Y	-0-					2

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	57	-0-	57	57	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
*02	57 N	-0-	-0-	-57	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

09	253 X	28	-0-	-225	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-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

09	14B2 EXT	6	-0-	6	166	6	2			Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	166					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	166					Y	-0-					6
*12	14B2 EXT	56	-0-	56	222	3	1	53	2	Y	-0-					6
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					6
*02	222 X	-0-	-0-	-222	-0-					Y	-0-					6

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LINN OPERATING, LLC 501480
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	2872 N	2828	-0-	-44	-0-	141	1	2687	2	N	-0-					-0-
10	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	135	1	2573	2	N	-0-					-0-
11	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	126	1	2275	2	N	-0-					-0-
12	1984 X	1512	-0-	-472	-0-	75	1	1437	2	N	-0-					-0-
01	1984 X	1906	-0-	-78	-0-	97	1	1809	2	N	-0-					-0-
02	1792 X	1070	-0-	-722	-0-	49	1	1021	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	64	1	1213	2	Y	-0-					82
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	89	1	1701	2	Y	-0-					82
11	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	96	1	1733	2	Y	-0-					82
12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	94	1	1797	2	Y	-0-					82
01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	81	1	1510	2	Y	-0-					82
*02	1000 N	1412	-0-	412	412	65	1	1347	2	Y	-0-					82

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	125	1	2379	2	Y	-0-					116
10	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	128	1	2436	2	Y	-0-					116
11	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	127	1	2294	2	Y	-0-					116
12	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	122	1	2346	2	Y	-0-					116
01	2449 N	2239	-0-	-210	-0-	113	1	2126	2	Y	-0-					116
*02	1000 N	2123	-0-	1123	1123	97	1	2026	2	Y	-0-					116

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890 N	1633	-0-	-257	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
10	1860 N	1836	-0-	-24	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
02	1680 N	1623	-0-	-57	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	520	-0-	-40	-0-	520	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					100
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					100
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					100
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					100
01	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	2			N	-0-					100
02	476	N	246	-0-	-230	-0-	246	2			N	-0-					100

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

09	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

09	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			Y	-0-					-0-
10	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2			Y	-0-					-0-
11	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2			Y	-0-					-0-
12	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8319	2			Y	-0-					-0-
01	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			Y	-0-					-0-
*02	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
11	2460	X	1955	-0-	-505	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
12	2542	X	1945	-0-	-597	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
01	2542	X	1759	-0-	-783	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
02	2296	X	1712	-0-	-584	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

09	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3144	-0-	44	44	3144	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2979	-0-	-21	23	2979	2			Y	-0-					-0-
12	3061	N	3038	-0-	-23	-0-	3038	2			Y	-0-					-0-
01	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
*02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	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 #: 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	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
12	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3552	-0-	452	452	3552	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	4273	-0-	1473	1925	4273	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
12	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
*02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

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-

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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
*02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

09	360	N	117	-0-	-243	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
*02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		Y	-0-			-0-
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		Y	-0-			-0-
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		Y	-0-			-0-
12	1054 N	657	-0-	-397	-0-	657	2		Y	-0-			-0-
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		Y	-0-			-0-
*02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	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-

EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446

09	2100 N	1763	-0-	-337	-0-	1763	2		Y	-0-			-0-
10	2170 N	1905	-0-	-265	-0-	1905	2		Y	-0-			-0-
11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		Y	-0-			-0-
12	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		Y	-0-			-0-
01	1891 N	1856	-0-	-35	-0-	1856	2		Y	-0-			-0-
02	1764 N	1665	-0-	-99	-0-	1665	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	930 N	862	-0-	-68	-0-	862	2		Y	-0-			-0-
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		Y	-0-			-0-
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		Y	-0-			-0-
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		Y	-0-			-0-
01	961 N	940	-0-	-21	-0-	940	2		Y	-0-			-0-
*02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		Y	-0-			-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		Y	-0-			-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	-0-			-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-			-0-
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	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	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		Y	-0-			-0-
10	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		Y	-0-			-0-
11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		Y	-0-			-0-
12	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		Y	-0-			-0-
01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		Y	-0-			-0-
*02	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	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 #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140 N	1049	-0-	-91	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
10	1209 N	968	-0-	-241	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
11	1110 N	793	-0-	-317	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
12	1085 N	804	-0-	-281	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
01	961 N	797	-0-	-164	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
02	728 N	676	-0-	-52	-0-	676	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

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	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
*02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	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	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
12	1457 N	1405	-0-	-52	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
01	1457 N	1337	-0-	-120	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
02	1316 N	1275	-0-	-41	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 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	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-

EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621

09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

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	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	2858	-0-	-412	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	2444	-0-	-966	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	1647	-0-	-1763	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	1654	-0-	-1426	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

09	540	N	432	-0-	-108	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	439	-0-	-101	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2526	2			N	-0-					22
10	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					22
11	2160	X	2116	-0-	-44	-0-	2116	2			N	-0-					22
12	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	2165	2			N	-0-					22
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					22
02	1988	N	1220	-0-	-768	-0-	1220	2			N	-0-					22

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

09	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	211	-0-	-2300	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	1066	-0-	-1445	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	1522	-0-	-746	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	1235	-0-	-966	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	633	-0-	-907	-0-	633	2			Y	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

09	480	N	416	-0-	-64	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	341	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	1320	N	1152	-0-	-168	-0-	1152	2			N	-0-					60
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					60
11	1440	N	906	-0-	-534	-0-	906	2			N	-0-					60
12	1178	N	361	-0-	-817	-0-	361	2			N	-0-					60
01	1085	N	463	-0-	-622	-0-	463	2			N	-0-					60
02	840	N	449	-0-	-391	-0-	449	2			N	-0-					60

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

HUNT GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987

09	660 N	612	-0-	-48	-0-	612	2		Y	-0-			-0-
10	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	2		Y	-0-			-0-
11	630 N	486	-0-	-144	-0-	486	2		Y	-0-			-0-
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		Y	-0-			-0-
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		Y	-0-			-0-
*02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219141 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640

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

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 221390 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080

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

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 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-

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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228872 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 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-

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-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 230044 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231672 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258

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

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231888 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378

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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233368 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 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	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	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-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
10	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
11	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
12	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
01	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
*02	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248668 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 8532

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

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 264444 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655

09	1650 N	1562	-0-	-88	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
10	1953 N	1795	-0-	-158	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
11	1740 N	1416	-0-	-324	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
12	1612 N	1047	-0-	-565	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
01	1798 N	560	-0-	-1238	-0-	560	2		N	-0-			-0-
02	1316 N	490	-0-	-826	-0-	490	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	2640 X	2095	-0-	-545	-0-	2095	2		Y	-0-			-0-
10	2728 X	2482	-0-	-246	-0-	2482	2		Y	-0-			-0-
11	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2		Y	-0-			-0-
12	2728 X	2497	-0-	-231	-0-	2497	2		Y	-0-			-0-
01	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2		Y	-0-			-0-
02	2464 X	2387	-0-	-77	-0-	2387	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	1440 N	566	-0-	-874	-0-	566	2		N	-0-			-0-
10	1457 N	650	-0-	-807	-0-	650	2		N	-0-			-0-
11	1080 N	415	-0-	-665	-0-	415	2		N	-0-			-0-
12	589 N	269	-0-	-320	-0-	269	2		N	-0-			-0-
01	651 N	334	-0-	-317	-0-	334	2		N	-0-			-0-
02	392 N	338	-0-	-54	-0-	338	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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275740 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11790 X	10862	-0-	-928	-0-	10862	2		N	-0-			-0-
10	12059 X	11201	-0-	-858	-0-	11201	2		N	-0-			-0-
11	11250 X	9698	-0-	-1552	-0-	9698	2		N	-0-			-0-
12	11625 X	10851	-0-	-774	-0-	10851	2		N	-0-			-0-
01	11284 X	9748	-0-	-1536	-0-	9748	2		N	-0-			-0-
02	10136 X	8488	-0-	-1648	-0-	8488	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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282199 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8795 - 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-

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	T. A.	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-

PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

09	T. A.	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-

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

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

FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	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	T. A.	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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
FOSTER, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 109121 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316

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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

09	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	217 X	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	210 X	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	217 X	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	217 X	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

09	2400 X	2384	-0-	-16	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
10	2480 X	2427	-0-	-53	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
11	2430 X	2335	-0-	-95	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
12	2511 X	2427	-0-	-84	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
01	2511 X	2448	-0-	-63	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
02	2184 N	2140	-0-	-44	-0-	2140	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

09	1320 X	420	-0-	-900	-0-	33	1	387	2	N	-0-					-0-
10	930 X	532	-0-	-398	-0-	34	1	498	2	N	-0-					-0-
11	900 X	617	-0-	-283	-0-	43	1	574	2	N	-0-					-0-
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	885 X	885	-0-	-0-	-0-	56	1	829	2	N	-0-					-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

09	1020 X	866	-0-	-154	-0-	69	1	797	2	N	-0-					-0-
10	961 X	825	-0-	-136	-0-	53	1	772	2	N	-0-					-0-
11	941 X	941	-0-	-0-	-0-	65	1	876	2	N	-0-					-0-
12	899 X	747	-0-	-152	-0-	49	1	698	2	N	-0-					-0-
01	899 X	848	-0-	-51	-0-	54	1	794	2	N	-0-					-0-
02	868 N	760	-0-	-108	-0-	57	1	703	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

09	930 X	673	-0-	-257	-0-	53	1	620	2	N	-0-					-0-
10	806 X	614	-0-	-192	-0-	39	1	575	2	N	-0-					-0-
11	726 X	726	-0-	-0-	-0-	50	1	676	2	N	-0-					-0-
12	682 X	642	-0-	-40	-0-	42	1	600	2	N	-0-					-0-
01	715 X	715	-0-	-0-	-0-	45	1	670	2	N	-0-					-0-
02	672 N	563	-0-	-109	-0-	42	1	521	2	N	-0-					-0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	750	X	613	-0-	-137	-0-	49	1	564	2	N	-0-			-0-
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	224	1	3270	2	N	-0-			-0-
11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	248	1	3337	2	N	-0-			-0-
12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	252	1	3584	2	N	-0-			-0-
01	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	231	1	3413	2	N	-0-			-0-
02	3360	X	2955	-0-	-405	-0-	221	1	2734	2	N	-0-			-0-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

09	632	X	632	-0-	-0-	-0-	50	1	582	2	N	-0-			-0-
10	713	X	682	-0-	-31	-0-	44	1	638	2	N	-0-			-0-
11	750	X	633	-0-	-117	-0-	44	1	589	2	N	-0-			-0-
12	775	X	633	-0-	-142	-0-	42	1	591	2	N	-0-			-0-
01	775	X	552	-0-	-223	-0-	35	1	517	2	N	-0-			-0-
02	588	N	302	-0-	-286	-0-	23	1	279	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

09	1380	X	904	-0-	-476	-0-	72	1	832	2	N	-0-			-0-
10	961	X	922	-0-	-39	-0-	59	1	863	2	N	-0-			-0-
11	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	72	1	966	2	N	-0-			-0-
12	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	69	1	976	2	N	-0-			-0-
01	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	64	1	941	2	N	-0-			-0-
02	980	N	767	-0-	-213	-0-	57	1	710	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

09	3330	X	2662	-0-	-668	-0-	211	1	2451	2	N	-0-			25
10	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	185	1	2702	2	N	-0-			25
11	2970	X	1239	-0-	-1731	-0-	86	1	1153	2	N	-0-			25
12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	201	1	2852	2	N	-0-			25
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	186	1	2754	2	N	-0-			25
*02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	203	1	2516	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	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-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GINGER (SMACKOVER) //CONT.// 34975 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

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

GINGER, S.E. (SMACKOVER) 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 100892 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460

09	T. A.	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-

HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

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	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	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	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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

09	T. A.	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-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

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

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1079				N	NO RPT			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
JENKINS WELL #: 272A RRCID -> 111932 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12188 - 12420

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOOBER HILL (PETTIT) 35729 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
GERMANY, E. B. & SONS, A TX CORP 301939
RICHARDSON, RICHARD D. WELL #: 1 RRCID -> 148803 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11096 - 11102

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-

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-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008

GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	X	1223	-0-	-367	-0-	1223	1			N	-0-					123
10	1426	X	1306	-0-	-120	-0-	1306	1			N	-0-					123
11	1380	X	1245	-0-	-135	-0-	1245	1			N	-0-					123
12	1426	X	1284	-0-	-142	-0-	1284	1			N	-0-					123
01	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					123
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1484	-0-	-166	-0-	1484	1			N	-0-					36
10	1922	X	1611	-0-	-311	-0-	1611	1			N	-0-					36
11	1860	X	1321	-0-	-539	-0-	1321	1			N	-0-					36
12	1922	X	1574	-0-	-348	-0-	1574	1			N	-0-					36
01	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					36
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	1			N	-0-					76
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	1			N	-0-					76
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	1			N	-0-					76
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	1			N	-0-					76
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					76
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	1410	-0-	1410	2708	1410	1			Y	-0-					13
10	DLQ	G-10	1635	-0-	1635	4343	1635	1			Y	-0-					13
11	DLQ	G-10	1707	-0-	1707	6050	1707	1			Y	-0-					13
12	DLQ	G-10	2231	-0-	2231	8281	2231	1			Y	-0-					13
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8281					Y	NO RPT					13
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8281					Y	NO RPT					13

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	1895	-0-	1895	9021	1895	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1968	-0-	1968	10989	1968	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1927	-0-	1927	12916	1927	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2131	-0-	2131	15047	2131	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15047					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15047					Y	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	1			N	-0-					12
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	1			N	-0-					12
11	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1434	1			N	-0-					12
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	1			N	-0-					12
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	1569	-0-	-1251	-0-	1569	1			N	-0-					12
10	2635	X	1905	-0-	-730	-0-	1905	1			N	-0-					12
11	2550	X	1596	-0-	-954	-0-	1596	1			N	-0-					12
12	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	1			N	-0-					12
01	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					12
02	1708	X	NO RPT	-0-	-1708	-0-					N	NO RPT					12

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	1			N	-0-					36
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	1			N	-0-					36
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	1			N	-0-					36
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	1			N	-0-					36
01	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					36
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		454	-0-	454	850	454	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		484	-0-	484	1334	484	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		461	-0-	461	1795	461	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		578	-0-	578	2373	578	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2373					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2373					Y	NO RPT					-0-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	1350	X	1141	-0-	-209	-0-	1141	1			N	-0-					-0-
10	1395	X	1371	-0-	-24	-0-	1371	1			N	-0-					-0-
11	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	1			N	-0-					-0-
12	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	1			N	-0-					-0-
01	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1560	X	584	-0-	-976	-0-	584	1			N	-0-					-0-
10	1488	X	578	-0-	-910	-0-	578	1			N	-0-					-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	1488	X	83	-0-	-1405	-0-	83	1			N	-0-					-0-
01	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1751	-0-	1751	3308	1751	1		Y	-0-			279
10	DLQ G-10	1826	-0-	1826	5134	1826	1		Y	-0-			279
11	DLQ G-10	1639	-0-	1639	6773	1639	1		Y	-0-			279
12	DLQ G-10	1648	-0-	1648	8421	1648	1		Y	-0-			279
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8421				Y	NO RPT			279
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8421				Y	NO RPT			279

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

09	DLQ G-10	2175	-0-	2175	4040	2175	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1820	-0-	1820	5860	1820	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	3158	-0-	3158	9018	3158	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2300	-0-	2300	11318	2300	1		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11318				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11318				Y	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

09	DLQ G-10	1959	-0-	1959	3180	1959	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2674	-0-	2674	5854	2674	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2416	-0-	2416	8270	2416	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2450	-0-	2450	10720	2450	1		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10720				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10720				Y	NO RPT			-0-

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME) 36466 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
BEARCAT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166738 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16610 - 16685

09	2730	2235	-0-	-495	-0-	2235	2		N	-0-			-0-
10	2821	1724	-0-	-1097	-0-	1724	2		N	-0-			-0-
11	2550 #	2059	-0-	-491	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
12	5827	4324	-0-	-1503	-0-	4324	2		N	-0-			-0-
01	2325 #	1705	-0-	-620	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
02	1932 N	1427	-0-	-505	-0-	1427	2		N	-0-			-0-

GREEN ACRES (RODESSA D) 36640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
REED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127041 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9198 - 9335

09	1170 X	659	-0-	-511	-0-	659	2		N	-0-			46
10	1116 X	512	-0-	-604	-0-	512	2		N	-0-			46
11	1080 X	724	-0-	-356	-0-	724	2		N	-0-			46
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
01	682 X	570	-0-	-112	-0-	570	2		N	-0-			46
*02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			46

GREEN ACRES (RODESSA D) //CONT.// 36640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510 N	497	-0-	-13	-0-	23	1	473	2	Y	1					36
						1	9									
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	2	Y	-0-					36
11	540 N	473	-0-	-67	-0-	22	1	450	2	Y	1					37
						1	9									
12	527 N	467	-0-	-60	-0-	22	1	444	2	Y	1					38
						1	9									
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	24	1	473	2	Y	5					43
						6	9									
02	448 N	415	-0-	-33	-0-	20	1	387	2	Y	7					50
						8	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

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-

HAROLD D. ORR (NAVARRO) //CONT.// 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
BRAVE HEART RESOURCES, INC. //CONT.// 089801
PASNIK WELL #: 2 RRCID -> 107511 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1612 - 1632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

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	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2		N	-0-			-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-			-0-
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-				N	NO RPT			-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	2599 X	2599	-0-	-0- B	-0-	2599	2		N	-0-			-0-
10	3361 X	3361	-0-	-0- B	-0-	3361	2		N	-0-			-0-
11	2090 X	2090	-0-	-0- B	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
12	1021 X	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
01	3372 X	3372	-0-	-0- B	-0-	3372	2		N	-0-			-0-
*02	2914 X	2914	-0-	-0- B	-0-	2914	2		N	-0-			-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

09	8937 X	8937	-0-	-0- B	-0-	8934	2	3 9	N	3	3 8		-0-
10	10416 X	10416	-0-	-0- B	-0-	10416	2		N	-0-			-0-
11	7176 X	7176	-0-	-0- B	-0-	7175	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	2914 X	2451	-0-	-463 B	-0-	2450	2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	5131 X	5131	-0-	-0- B	-0-	5130	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*02	2672 X	2672	-0-	-0- B	-0-	2671	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	1080	3896	-0-	2816	2816	115	1	3781 2	N	-0-			-0-
10	1116	3826	-0-	2710	5526	113	1	3713 2	N	-0-			-0-
11	11818	3686	-0-	-8132	-0-	109	1	3577 2	N	-0-			-0-
12	6228	3672	-0-	-2556	-0-	109	1	3563 2	N	-0-			-0-
01	6508	3812	-0-	-2696	-0-	110	1	3702 2	N	-0-			-0-
*02	5328	3168	-0-	-2160	-0-	94	1	3074 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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	4260	X	3758	-0-	-502	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	1540	-0-	-2645	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3548	-0-	-232	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	1209	-0-	-2697	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	2684	-0-	-1222	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	NO RPT	-0-	-3500	-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	12810	X	11916	-0-	-894	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
10	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
11	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	13579	2			N	-0-					-0-
12	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	12584	-0-	-746	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	12374	-0-	-310	-0-	12374	2			N	-0-					-0-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

09	2250	X	120	-0-	-2130	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	252	-0-	-2073	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7949	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
02	812	N	88	-0-	-724	-0-	88	2			N	-0-					-0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

09	45121	X	45121	-0-	-0-	-0-	45120	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	44640	X	38380	-0-	-6260	-0-	38380	2			N	-0-					-0-
11	43860	X	40861	-0-	-2999	-0-	40861	2			N	-0-					-0-
12	46624	X	43987	-0-	-2637	-0-	43987	2			N	-0-					-0-
01	46624	X	41750	-0-	-4874	-0-	41750	2			N	-0-					-0-
02	42112	X	37943	-0-	-4169	-0-	37942	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

09	9960	X	9744	-0-	-216	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	10015	-0-	-277	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9817	-0-	-83	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
12	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
01	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
*02	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	36387 X	36387	-0-	-0-	-0-	36386	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	34109 X	34109	-0-	-0-	-0-	34109	2			N	-0-					-0-
11	43131 X	43131	-0-	-0-	-0-	43131	2			N	-0-					-0-
12	42142 X	42142	-0-	-0-	-0-	42142	2			N	-0-					-0-
01	33649 X	33649	-0-	-0-	-0-	33649	2			N	-0-					-0-
*02	26676 X	26676	-0-	-0-	-0-	26676	2			N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

09	32910 X	32672	-0-	-238	-0-	32670	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	34007 X	33736	-0-	-271	-0-	33736	2			N	-0-					-0-
11	32430 X	32407	-0-	-23	-0-	32407	2			N	-0-					-0-
12	33759 X	32791	-0-	-968	-0-	32790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	33759 X	32950	-0-	-809	-0-	32949	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	30492 X	29571	-0-	-921	-0-	29569	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

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

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

09	930 X	333	-0-	-597	-0-	332	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	434 X	51	-0-	-383	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	420 X	34	-0-	-386	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	434 X	341	-0-	-93	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	341 X	86	-0-	-255	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	308 X	26	-0-	-282	-0-	26	2			N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

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

09	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
10	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
11	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
12	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
01	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
*02	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4408	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
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	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
11	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	492	-0-	-655	-0-	492	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	1226	-0-	-1595	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1829	-0-	-719	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

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

09	46530	X	42351	-0-	-4179	-0-	42350	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	48081	X	24480	-0-	-23601	-0-	24480	2			N	-0-					-0-
11	46530	X	34202	-0-	-12328	-0-	34202	2			N	-0-					-0-
12	47306	X	37149	-0-	-10157	-0-	37149	2			N	-0-					-0-
01	47306	X	37822	-0-	-9484	-0-	37822	2			N	-0-					-0-
02	39536	X	38191	-0-	-1345	-0-	38189	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

09	36062	X	36062	-0-	-0-	-0-	36060	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	33852	X	21715	-0-	-12137	-0-	21715	2			N	-0-					-0-
11	39480	X	23116	-0-	-16364	-0-	23116	2			N	-0-					-0-
12	40796	X	30551	-0-	-10245	-0-	30551	2			N	-0-					-0-
01	40796	X	35990	-0-	-4806	-0-	35990	2			N	-0-					-0-
02	33656	X	32755	-0-	-901	-0-	32754	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

09	44820	X	35198	-0-	-9622	-0-	35197	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	45849	X	7162	-0-	-38687	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
11	44010	X	29117	-0-	-14893	-0-	29117	2			N	-0-					-0-
12	45918	X	45918	-0-	-0-	-0-	45918	2			N	-0-					-0-
01	40615	X	40615	-0-	-0-	-0-	40614	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	37408	X	37408	-0-	-0-	-0-	37407	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

09	26937	X	26937	-0-	-0-	-0-	26935	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	23774	X	23774	-0-	-0-	-0-	23774	2			N	-0-					-0-
11	27074	X	27074	-0-	-0-	-0-	27074	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	19110	-0-	-761	-0-	19110	2			N	-0-					-0-
01	25484	X	25484	-0-	-0-	-0-	25484	2			N	-0-					-0-
*02	24425	X	24425	-0-	-0-	-0-	24424	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

09	480	N	125	-0-	-355	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63480 X	52861	-0-	-10619	-0-	52859	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	65596 X	1077	-0-	-64519	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
11	63480 X	-0-	-0-	-63480	-0-					N	-0-					-0-
12	56823 X	-0-	-0-	-56823	-0-					N	-0-					-0-
01	56823 X	-0-	-0-	-56823	-0-					N	-0-					-0-
02	49336 X	-0-	-0-	-49336	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

09	42534 X	42534	-0-	-0-	-0-	42533	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	42563 X	36900	-0-	-5663	-0-	36899	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	45540 X	41354	-0-	-4186	-0-	41353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	47839 X	47839	-0-	-0-	-0-	47839	2			N	-0-					-0-
01	47058 X	39013	-0-	-8045	-0-	39011	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	39704 X	30233	-0-	-9471	-0-	30232	2	1	9	N	1	1	8			-0-

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

09	43260 X	40312	-0-	-2948	-0-	40311	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	44702 X	40300	-0-	-4402	-0-	40300	2			N	-0-					-0-
11	44516 X	44516	-0-	-0-	-0-	44516	2			N	-0-					-0-
12	43648 X	36133	-0-	-7515	-0-	36132	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	43648 X	38837	-0-	-4811	-0-	38837	2			N	-0-					-0-
02	41552 X	34501	-0-	-7051	-0-	34499	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	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
10	15205 X	15205	-0-	-0-	-0-	15205	2			N	-0-					-0-
11	10170 X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
12	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
01	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
*02	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2			N	-0-					-0-

DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

09	1110 N	52	-0-	-1058	-0-	51	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	420 N	262	-0-	-158	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	310 N	118	-0-	-192	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

09	34630 X	34630	-0-	-0-	-0-	34628	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	35742 X	35742	-0-	-0-	-0-	35742	2			N	-0-					-0-
11	34601 X	34601	-0-	-0-	-0-	34601	2			N	-0-					-0-
12	34696 X	34696	-0-	-0-	-0-	34696	2			N	-0-					-0-
01	34705 X	34705	-0-	-0-	-0-	34705	2			N	-0-					-0-
*02	38893 X	38893	-0-	-0-	-0-	38891	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	37740 X	36446	-0-	-1294	-0-	36445	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	38750 X	36942	-0-	-1808	-0-	36941	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	37320 X	25170	-0-	-12150	-0-	25169	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	38378 X	31533	-0-	-6845	-0-	31533	2			N	-0-					-0-
01	37758 X	30657	-0-	-7101	-0-	30656	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	34020 X	29442	-0-	-4578	-0-	29440	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	89310	X	84765	-0-	-4545	-0-	84764	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	92287	X	87571	-0-	-4716	-0-	87571	2			N	-0-					-0-
11	89310	X	82105	-0-	-7205	-0-	82105	2			N	-0-					-0-
12	88350	X	82096	-0-	-6254	-0-	82095	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	87606	X	68536	-0-	-19070	-0-	68535	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	79128	X	67102	-0-	-12026	-0-	67102	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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	63210	X	54782	-0-	-8428	-0-	54781	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	63922	X	61743	-0-	-2179	-0-	61743	2			N	-0-					-0-
11	61860	X	59075	-0-	-2785	-0-	59075	2			N	-0-					-0-
12	63922	X	57327	-0-	-6595	-0-	57327	2			N	-0-					-0-
01	61752	X	49211	-0-	-12541	-0-	49210	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	55776	X	36492	-0-	-19284	-0-	36489	2	3	9	N	3	3	8			-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

09	22710	X	22272	-0-	-438	-0-	22271	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	28954	X	16434	-0-	-12520	-0-	16434	2			N	-0-					-0-
11	28020	X	10866	-0-	-17154	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
12	28954	X	17631	-0-	-11323	-0-	17631	2			N	-0-					-0-
01	23665	X	23665	-0-	-0-	-0-	23664	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	20776	X	17812	-0-	-2964	-0-	17811	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	19650	X	17207	-0-	-2443	-0-	17205	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	19592	X	18742	-0-	-850	-0-	18742	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	16172	-0-	-2488	-0-	16172	2			N	-0-					-0-
12	18786	X	16936	-0-	-1850	-0-	16936	2			N	-0-					-0-
01	18755	X	16121	-0-	-2634	-0-	16120	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	16940	X	13604	-0-	-3336	-0-	13604	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

09	360	X	126	-0-	-234	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	155	X	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28740 X	19181	-0-	-9559	-0-	19179	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	29698 X	28707	-0-	-991	-0-	28707	2			N	-0-					-0-
11	27030 X	26986	-0-	-44	-0-	26986	2			N	-0-					-0-
12	29538 X	29538	-0-	-0-	-0-	29538	2			N	-0-					-0-
01	28706 X	25260	-0-	-3446	-0-	25259	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	29274 X	29274	-0-	-0-	-0-	29272	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	25576 X	25576	-0-	-0-	-0-	25572	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	35180 X	35180	-0-	-0-	-0-	35180	2			N	-0-					-0-
11	18892 X	18892	-0-	-0-	-0-	18892	2			N	-0-					-0-
12	15004 X	586	-0-	-14418	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	15004 X	378	-0-	-14626	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	13552 X	243	-0-	-13309	-0-	243	2			N	-0-					-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

09	44190 X	28355	-0-	-15835	-0-	28354	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	45663 X	36325	-0-	-9338	-0-	36325	2			N	-0-					-0-
11	42690 X	35938	-0-	-6752	-0-	35938	2			N	-0-					-0-
12	41044 X	40110	-0-	-934	-0-	40109	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	39866 X	38306	-0-	-1560	-0-	38306	2			N	-0-					-0-
*02	37201 X	37201	-0-	-0-	-0-	37201	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

09	65130 X	64251	-0-	-879	-0-	64249	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	69347 X	55866	-0-	-13481	-0-	55866	2			N	-0-					-0-
11	67110 X	61655	-0-	-5455	-0-	61655	2			N	-0-					-0-
12	69347 X	60343	-0-	-9004	-0-	60343	2			N	-0-					-0-
01	68386 X	55238	-0-	-13148	-0-	55238	2			N	-0-					-0-
*02	60674 X	60674	-0-	-0-	-0-	60672	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

09	7740 X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-
10	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
11	7680 X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-					-0-
12	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
01	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
*02	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	1	1	8			-0-
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	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
LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	5775	-0-	-495	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	4824	-0-	-1655	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	3891	-0-	-2079	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	2110	-0-	-4059	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
02	5404	X	377	-0-	-5027	-0-	377	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	2717	-0-	-3973	-0-	31	1	2686	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	2005	-0-	-4908	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	559	-0-	-4001	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	1105	-0-	-3607	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	15	-0-	-2806	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 230629 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	101	-0-	-109	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	372	N	144	-0-	-228	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					133
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					133
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					133
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

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	2280	N	2166	-0-	-114	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2121	-0-	-235	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1926	-0-	-202	-0-	1926	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	660	N	535	-0-	-125	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	1995	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1883	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	2201	N	2198	-0-	-3	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
*02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2314	2	3	9	N	3	3	1			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209

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	9900 X	4080	-0-	-5820	-0-	960	1	3120	2	N	-0-					-0-
10	10230 X	5110	-0-	-5120	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
11	9900 X	7810	-0-	-2090	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
12	10230 X	8852	-0-	-1378	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
01	10230 X	7629	-0-	-2601	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
02	7280 X	6781	-0-	-499	-0-	6781	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	10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	10247	2	4	9	N	4	4	1			-0-
10	12271 X	12271	-0-	-0-	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
11	11703 X	11703	-0-	-0-	-0-	11702	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	11560 X	11560	-0-	-0-	-0-	11559	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	11358 X	11358	-0-	-0-	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
*02	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	8933	2	13	9	N	12	12	1			-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	6240 X	6067	-0-	-173	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
10	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
11	6240 X	5925	-0-	-315	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
12	6448 X	5842	-0-	-606	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
01	6448 X	6011	-0-	-437	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
02	5824 X	5309	-0-	-515	-0-	5309	2			N	-0-					-0-

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	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
10	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
11	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
12	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
01	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
*02	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430 X	3041	-0-	-2389	-0-	3040	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	5611 X	3513	-0-	-2098	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
11	4770 X	4350	-0-	-420	-0-	4347	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
01	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
02	4060 X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	688	1	4547	2	N	-0-					-0-
10	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
11	6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	2	2	1			-0-
12	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
01	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
02	4900 X	-0-	-0-	-4900	-0-					N	1	1	1			-0-

FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	930 N	521	-0-	-409	-0-	521	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3447	-0-	347	347	3447	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	7634	-0-	4534	4881	7634	2			N	-0-					-0-
*02	2800 N	6765	-0-	3965	8846	6765	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10950	X	811	-0-	-10139	-0-	810	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	10850	X	1044	-0-	-9806	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
11	21573	X	21573	-0-	-0-	-0-	21572	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
01	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	1672	-0-	-8548	-0-	1671	2	1	9	N	1	1	1			-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	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
10	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	1	1	1			-0-
12	2108	X	111	-0-	-1997	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	462	-0-	-1646	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

09	15420	X	6631	-0-	-8789	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	9229	-0-	-3698	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	6282	-0-	-4068	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	10098	-0-	-597	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	8554	-0-	-2141	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	5600	-0-	-2744	-0-	5600	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	46140	X	45214	-0-	-926	-0-	45212	2	2	9	N	2	2	1			-0-
10	47956	X	47956	-0-	-0-	-0-	47956	2			N	-0-					-0-
11	45401	X	45401	-0-	-0-	-0-	45401	2			N	-0-					-0-
12	46717	X	45305	-0-	-1412	-0-	45304	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	47957	X	44604	-0-	-3353	-0-	44604	2			N	-0-					-0-
02	43316	X	43025	-0-	-291	-0-	43023	2	2	9	N	2	2	1			-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

09	11010	X	2317	-0-	-8693	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	75	-0-	-11302	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	49605	X	49605	-0-	-0-	-0-	49605	2			N	-0-					-0-
12	62693	X	62693	-0-	-0-	-0-	62692	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	37192	X	37192	-0-	-0-	-0-	37192	2			N	-0-					-0-
02	13748	X	5763	-0-	-7985	-0-	5761	2	2	9	N	2	2	1			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27060 X	21518	-0-	-5542	-0-	21517	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	27683 X	25497	-0-	-2186	-0-	25497	2			N	-0-					-0-
11	26790 X	24326	-0-	-2464	-0-	24326	2			N	-0-					-0-
12	28191 X	28191	-0-	-0-	-0-	28191	2			N	-0-					-0-
01	25482 X	18395	-0-	-7087	-0-	18395	2			N	-0-					-0-
*02	28169 X	28169	-0-	-0-	-0-	28166	2	3	9	N	3	3	1			-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-

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	11476 X	11476	-0-	-0-	-0-	11476	2			N	-0-					-0-
10	11690 X	11690	-0-	-0-	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
11	10786 X	10786	-0-	-0-	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
12	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
01	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
*02	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	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	50125 X	50125	-0-	-0-	-0-	50125	2			N	-0-					-0-
10	51177 X	51177	-0-	-0-	-0-	51177	2			N	-0-					-0-
11	34053 X	34053	-0-	-0-	-0-	34053	2			N	-0-					-0-
12	28173 X	28173	-0-	-0-	-0-	28173	2			N	-0-					-0-
01	8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
*02	25606 X	25606	-0-	-0-	-0-	25606	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	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	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-

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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	390	N	249	-0-	-141	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-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	8220	X	6971	-0-	-1249	-0-	688	1	6283	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					-0-
11	8310	X	6452	-0-	-1858	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	6823	-0-	-1764	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	3916	-0-	-4671	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
*02	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-

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		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		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	6307	-0-	-1193	-0-	864	1	5441	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	7750	X	6510	-0-	-1240	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7182	-0-	-318	-0-	7181	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	6696	X	6544	-0-	-152	-0-	6543	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6541	X	5709	-0-	-832	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5547	-0-	-1145	-0-	5543	2	4	9	N	4	4	1			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 283465 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 17669 PERF.13616 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		4697	-0-	4697	4697	4696	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	0		2501	-0-	2501	7198	2501	2			N	-0-					-0-
09	0		120	-0-	120	7318	120	2			N	-0-					-0-
10	0		462	-0-	462	7780	462	2			N	-0-					-0-
*11	7886	X	106	-0-	-7780	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	17794	X	565	-0-	-17229	-0-	565	2			N	-0-					-0-
01	17794	X	635	-0-	-17159	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	2004	-0-	-14068	-0-	2003	2	1	9	N	1	1	1			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	14B DENY	-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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

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	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	3	1	4312	2	N	-0-			-0-
10	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	3	1	4296	2	N	-0-			-0-
11	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	3	1	4153	2	N	-0-			-0-
12	3255 X	2988	-0-	-267	-0-	2	1	2986	2	N	-0-			-0-
01	3255 X	2093	-0-	-1162	-0-	2	1	2091	2	N	-0-			-0-
02	2940 X	2366	-0-	-574	-0-	3	1	2363	2	N	-0-			-0-

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE) 44580 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CARPENTER, BH B WELL #: 1 RRCID -> 110767 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3728 - 3736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-			42
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-	5	5	37
11	270 N	195	-0-	-75	-0-	195	3			N	-0-			37
12	279 N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-			37
01	279 N	189	-0-	-90	-0-	189	3			N	-0-			37
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	192	3			N	-0-			37

LINN OPERATING, LLC 501480
MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	334	1	3529	2	N	-0-			89
10	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	338	1	3455	2	N	-0-			89
11	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	333	1	3493	2	N	-0-			89
12	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	335	1	3531	2	N	-0-			89
01	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	338	1	3463	2	N	-0-			89
*02	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	299	1	3057	2	N	-0-			89

IVANHOE, WEST (RODESSA) //CONT.// 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (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	X	6	-0-		-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-		-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-		-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (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	-0-	27	1	265	2	N	-0-					73
10	372	N	365	-0-		-7	-0-	30	1	335	2	N	-0-					73
11	337	N	337	-0-		-0-	-0-	28	1	309	2	N	-0-					73
12	356	N	356	-0-		-0-	-0-	29	1	325	2	N	2					75
								2	9									
*01	333	N	333	-0-		-0-	-0-	49	1	275	2	N	8					83
								9	9									
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					83

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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (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-					84
10	134	N	134	-0-		-0-	-0-	134	3			N	-0-					84
11	187	N	187	-0-		-0-	-0-	187	3			N	-0-					84
12	124	N	118	-0-		-6	-0-	118	3			N	-0-					84
01	133	N	133	-0-		-0-	-0-	133	3			N	-0-					84
02	168	N	121	-0-		-47	-0-	121	3			N	-0-					84

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (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-					54
10	186	N	186	-0-		-0-	-0-	186	3			N	-0-					54
11	197	N	197	-0-		-0-	-0-	197	3			N	-0-					54
12	129	N	129	-0-		-0-	-0-	129	3			N	-0-					54
01	186	N	112	-0-		-74	-0-	112	3			N	-0-					54
02	196	N	105	-0-		-91	-0-	105	3			N	-0-					54

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-			54
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-			54
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-			54
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			54
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-			54
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			54

GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

09	120 N	102	-0-	-18	-0-	101	3	1	9	N	1			58
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			58
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			58
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			58
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			58
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			58

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802

09	DLQ G-10	322	-0-	322	650	3	1	319	2	Y	-0-			33
10	DLQ G-10	338	-0-	338	988	4	1	334	2	Y	-0-			33
11	DLQ G-10	296	-0-	296	1284	4	1	292	2	Y	-0-			33
12	DLQ G-10	276	-0-	276	1560	3	1	273	2	Y	-0-			33
01	DLQ G-10	296	-0-	296	1856	3	1	293	2	Y	-0-			33
02	DLQ G-10	298	-0-	298	2154	3	1	295	2	Y	-0-			33

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

09	DLQ G-10	1351	-0-	1351	1971	14	1	1337	2	Y	-0-			114
10	DLQ G-10	753	-0-	753	2724	8	1	745	2	Y	-0-			114
11	DLQ G-10	712	-0-	712	3436	8	1	704	2	Y	-0-			114
12	DLQ G-10	609	-0-	609	4045	7	1	602	2	Y	-0-			114
01	DLQ G-10	868	-0-	868	4913	9	1	859	2	Y	-0-			114
02	DLQ G-10	625	-0-	625	5538	6	1	619	2	Y	-0-			114

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	8	1	761	2	N	-0-			34
10	651 N	624	-0-	-27	-0-	7	1	617	2	N	-0-			34
11	630 N	530	-0-	-100	-0-	6	1	524	2	N	-0-			34
12	651 N	494	-0-	-157	-0-	6	1	488	2	N	-0-			34
01	620 N	523	-0-	-97	-0-	6	1	517	2	N	-0-			34
*02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	6	1	513	2	N	-0-			34

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

09	210 N	190	-0-	-20	-0-	2	1	188	2	N	-0-			68
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	2	1	192	2	N	-0-			68
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	2	1	169	2	N	-0-			68
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	2	1	159	2	N	-0-			68
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	2	1	167	2	N	-0-			68
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	2	1	165	2	N	-0-			68

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225

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	556 N	556	-0-	-0-	-0-	5	1	551	2	N	-0-					75
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	6	1	580	2	N	-0-					75
11	540 N	515	-0-	-25	-0-	5	1	510	2	N	-0-					75
12	589 N	486	-0-	-103	-0-	6	1	480	2	N	-0-					75
01	589 N	515	-0-	-74	-0-	6	1	509	2	N	-0-					75
*02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	5	1	518	2	N	-0-					75

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	8	1	749	2	N	-0-					43
10	744 N	537	-0-	-207	-0-	6	1	531	2	N	-0-					43
11	930 N	471	-0-	-459	-0-	6	1	465	2	N	-0-					43
12	775 N	293	-0-	-482	-0-	3	1	290	2	N	-0-					43
01	527 N	313	-0-	-214	-0-	3	1	310	2	N	-0-					43
02	448 N	354	-0-	-94	-0-	3	1	351	2	N	-0-					43

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	5	1	500	2	N	-0-					18
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	6	1	527	2	N	-0-					18
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	5	1	455	2	N	-0-					18
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	8	1	697	2	N	-0-					18
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	7	1	604	2	N	-0-					18
*02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	6	1	559	2	N	-0-					18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

09	960 N	795	-0-	-165	-0-	8	1	787	2	N	-0-					40
10	992 N	939	-0-	-53	-0-	10	1	929	2	N	-0-					40
11	990 N	843	-0-	-147	-0-	9	1	834	2	N	-0-					40
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	12	1	1009	2	N	-0-					40
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	13	1	1290	2	N	-0-					40
*02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	16	1	1616	2	N	-0-					40

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

09	630 N	511	-0-	-119	-0-	5	1	506	2	N	-0-					29
10	651 N	540	-0-	-111	-0-	6	1	534	2	N	-0-					29
11	510 N	477	-0-	-33	-0-	5	1	472	2	N	-0-					29
12	527 N	447	-0-	-80	-0-	5	1	442	2	N	-0-					29
01	527 N	442	-0-	-85	-0-	4	1	438	2	N	-0-					29
*02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	6	1	578	2	N	-0-					29

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845

09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	6	1	588	2	N	-0-					80
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	6	1	618	2	N	-0-					80
11	600 N	543	-0-	-57	-0-	6	1	537	2	N	-0-					80
12	620 N	516	-0-	-104	-0-	6	1	510	2	N	-0-					80
01	620 N	545	-0-	-75	-0-	25	1	520	2	N	-0-					80
*02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	6	1	549	2	N	-0-					80

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

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	14B2 EXT	-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	900 N	598	-0-	-302	-0-	598	3		N	-0-			191
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			191
11	960 N	750	-0-	-210	-0-	750	3		N	-0-			191
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			191
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-			191
*02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			191

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

09	690 N	551	-0-	-139	-0-	551	3		N	-0-			78
10	713 N	640	-0-	-73	-0-	640	3		N	-0-			78
11	570 N	544	-0-	-26	-0-	544	3		N	-0-			78
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			78
01	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	3		N	-0-			78
*02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			78

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-			27
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			27
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			27
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			27
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			27
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			27

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	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
10	3100 X	2871	-0-	-229	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
11	3000 X	2719	-0-	-281	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
12	3100 X	2761	-0-	-339	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
01	3100 X	2714	-0-	-386	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
02	2800 X	2461	-0-	-339	-0-	2461	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	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					64
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					64
11	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					64
12	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					64
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					64
02	2324 N	1444	-0-	-880	-0-	1443	3	1	9	N	1					65

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

09	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					117
10	279 N	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					117
11	210 N	139	-0-	-71	-0-	139	3			N	-0-					117
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					117
01	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					117
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					117

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

09	2040 N	1660	-0-	-380	-0-	1658	3	2	9	N	2					132
10	2263 N	2011	-0-	-252	-0-	2011	3			N	-0-					132
11	1950 N	1696	-0-	-254	-0-	1695	3	1	9	N	1					133
12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1784	3	2	9	N	2					135
01	2015 N	1826	-0-	-189	-0-	1826	3			N	-0-					135
02	1596 N	1565	-0-	-31	-0-	1563	3	2	9	N	2					137

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

09	2070 N	1621	-0-	-449	-0-	1620	3	1	9	N	1					177
10	2139 N	2074	-0-	-65	-0-	2074	3			N	-0-					177
11	2010 N	1757	-0-	-253	-0-	1757	3			N	-0-					177
12	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					177
01	2077 N	1674	-0-	-403	-0-	1674	3			N	-0-					177
02	1652 N	1627	-0-	-25	-0-	1627	3			N	-0-					177

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

09	1860 N	1388	-0-	-472	-0-	1388	3			N	-0-					86
10	1953 N	1644	-0-	-309	-0-	1644	3			N	-0-					86
11	1620 N	1396	-0-	-224	-0-	1376	3	20	9	N	18					104
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1434	3	2	9	N	2					106
01	1643 N	1422	-0-	-221	-0-	1411	3	11	9	N	10					116
*02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	3	1	9	N	1					117

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	2790	X	2326	-0-	-464	-0-	2326	3			N	-0-					114
10	2883	X	2435	-0-	-448	-0-	2435	3			N	-0-					114
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					114
12	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					114
01	2449	N	2370	-0-	-79	-0-	2368	3	2	9	N	2					116
02	2436	N	2180	-0-	-256	-0-	2180	3			N	-0-					116

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					150
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					150
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2248	3	1	9	N	1					151
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2348	3	3	9	N	3					154
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					154
*02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					154

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1519	-0-	-221	-0-	1519	3			N	-0-					71
10	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1805	3	2	9	N	2					73
11	1710	N	1074	-0-	-636	-0-	1070	3	4	9	N	4					77
12	1581	N	1127	-0-	-454	-0-	1125	3	2	9	N	2					79
01	1798	N	1241	-0-	-557	-0-	1239	3	2	9	N	2					81
*02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1016	3	4	9	N	4					85

HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4423	3	1	9	N	1					146
10	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4811	3	4	9	N	4					150
11	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5717	3	4	9	N	4					154
12	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	3			N	-0-					154
01	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			N	-0-					154
*02	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					154

SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3528	3	26	9	N	24					178
10	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3924	3	2	9	N	2					180
11	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3585	3	40	9	N	36	179	1			37
12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3588	3	28	9	N	25					62
01	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3275	3	3	9	N	3					65
*02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3081	3	6	9	N	5					70

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2056	3	9	9	N	8					245
10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2515	3	1	9	N	1					246
11	2340	N	2020	-0-	-320	-0-	2006	3	14	9	N	13	180	1			79
12	2139	N	1888	-0-	-251	-0-	1874	3	14	9	N	13					92
01	2511	N	1881	-0-	-630	-0-	1871	3	10	9	N	9					101
02	1876	N	1734	-0-	-142	-0-	1722	3	12	9	N	11					112

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	N	2557	-0-	-83	-0-	2549	3	8	9	N	7					59
10	2728	N	2530	-0-	-198	-0-	2529	3	1	9	N	1					60
11	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2680	3	57	9	N	52					112
12	2635	N	2612	-0-	-23	-0-	2583	3	29	9	N	26					138
01	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	2537	3	2	9	N	2					140
02	2464	N	2279	-0-	-185	-0-	2275	3	4	9	N	4					144

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	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					81
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					81
11	840 N	769	-0-	-71	-0-	769	3			N	-0-					81
12	806 N	609	-0-	-197	-0-	609	3			N	-0-					81
01	775 N	654	-0-	-121	-0-	650	3	4	9	N	4					85
02	728 N	587	-0-	-141	-0-	585	3	2	9	N	2					87

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	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					130
10	713 N	553	-0-	-160	-0-	553	2			Y	-0-					130
11	510 N	508	-0-	-2	-0-	508	2			Y	-0-					130
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					130
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					130
02	476 N	459	-0-	-17	-0-	459	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	600 X	479	-0-	-121	-0-	479	2			Y	-0-					52
10	620 X	465	-0-	-155	-0-	465	2			Y	-0-					52
11	600 X	421	-0-	-179	-0-	421	2			Y	-0-					52
12	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					52
01	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					52
02	448 X	401	-0-	-47	-0-	401	2			Y	-0-					52

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	1710 N	957	-0-	-753	-0-	957	2			Y	-0-					132
10	1147 N	701	-0-	-446	-0-	701	2			Y	-0-					132
11	1020 N	465	-0-	-555	-0-	465	2			Y	-0-					132
12	992 N	864	-0-	-128	-0-	864	2			Y	-0-					132
01	713 N	467	-0-	-246	-0-	467	2			Y	-0-					132
02	896 X	319	-0-	-577	-0-	319	2			Y	-0-					132

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

09	3060 X	2784	-0-	-276	-0-	2784	2			Y	-0-					27
10	3162 X	2876	-0-	-286	-0-	2876	2			Y	-0-					27
11	3000 X	2765	-0-	-235	-0-	2765	2			Y	-0-					27
12	2883 X	2830	-0-	-53	-0-	2830	2			Y	-0-					27
01	2883 X	2699	-0-	-184	-0-	2699	2			Y	-0-					27
*02	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

09	2160 X	1716	-0-	-444	-0-	1716	2			Y	-0-					27
10	2232 X	2091	-0-	-141	-0-	2091	2			Y	-0-					27
11	2070 X	1602	-0-	-468	-0-	1602	2			Y	-0-					27
12	2139 X	1837	-0-	-302	-0-	1837	2			Y	-0-					27
01	2077 X	1587	-0-	-490	-0-	1587	2			Y	-0-					27
02	1876 X	1052	-0-	-824	-0-	1052	2			Y	-0-					27

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	T. A.	-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	870 X	257	-0-	-613	-0-	257	2			Y	-0-					72
10	899 X	757	-0-	-142	-0-	757	2			Y	-0-					72
11	870 X	395	-0-	-475	-0-	395	2			Y	-0-					72
12	682 X	502	-0-	-180	-0-	502	2			Y	-0-					72
01	744 X	659	-0-	-85	-0-	659	2			Y	-0-					72
02	672 X	523	-0-	-149	-0-	523	2			Y	-0-					72

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

09	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			Y	-0-					151
10	5022 X	3997	-0-	-1025	-0-	3997	2			Y	-0-					151
11	4860 X	4772	-0-	-88	-0-	4772	2			Y	-0-					151
12	5053 X	4261	-0-	-792	-0-	4260	2	1	9	Y	1					152
01	5053 X	3875	-0-	-1178	-0-	3871	2	4	9	Y	4					156
02	4564 X	3506	-0-	-1058	-0-	3506	2			Y	-0-					156

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

09	2760 X	2564	-0-	-196	-0-	2564	2			Y	-0-					42
10	2852 X	2646	-0-	-206	-0-	2646	2			Y	-0-					42
11	2760 X	2583	-0-	-177	-0-	2583	2			Y	-0-					42
12	2697 X	2578	-0-	-119	-0-	2578	2			Y	-0-					42
01	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					42
02	2408 X	2210	-0-	-198	-0-	2210	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	1860 X	1591	-0-	-269	-0-	1591	2			Y	-0-					37
10	1922 X	1725	-0-	-197	-0-	1725	2			Y	-0-					37
11	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					37
12	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					37
01	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					37
02	1736 X	1612	-0-	-124	-0-	1612	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	900 X	450	-0-	-450	-0-	448	2	2	9	Y	2					37
10	930 X	414	-0-	-516	-0-	414	2			Y	-0-					37
11	900 X	405	-0-	-495	-0-	405	2			Y	-0-					37
12	527 X	316	-0-	-211	-0-	316	2			Y	-0-					37
01	554 X	554	-0-	-0-	-0-	537	2	17	9	Y	15					52
*02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					52

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

09	3930 X	3712	-0-	-218	-0-	3706	2	6	9	Y	5					162
10	4061 X	3574	-0-	-487	-0-	3573	2	1	9	Y	1					163
11	3840 X	3579	-0-	-261	-0-	3577	2	2	9	Y	2					165
12	3875 X	3726	-0-	-149	-0-	3690	2	36	9	Y	33	172	1			26
01	3875 X	3283	-0-	-592	-0-	3283	2			Y	-0-					26
02	3472 X	3229	-0-	-243	-0-	3229	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	3690 X	3166	-0-	-524	-0-	3162	2	4	9	Y	4					64
10	3813 X	3079	-0-	-734	-0-	3076	2	3	9	Y	3					67
11	3690 X	2075	-0-	-1615	-0-	2075	2			Y	-0-					67
12	3534 X	3066	-0-	-468	-0-	3064	2	2	9	Y	2					69
01	3534 X	2839	-0-	-695	-0-	2839	2			Y	-0-					69
02	2968 X	2609	-0-	-359	-0-	2609	2			Y	-0-					69

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-					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

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	2400 X	2018	-0-	-382	-0-	2018	2			Y	-0-					30
10	2480 X	2198	-0-	-282	-0-	2198	2			Y	-0-					30
11	2400 X	2069	-0-	-331	-0-	2069	2			Y	-0-					30
12	2325 X	2172	-0-	-153	-0-	2172	2			Y	-0-					30
01	2263 X	2166	-0-	-97	-0-	2166	2			Y	-0-					30
*02	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	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	4200 X	3451	-0-	-749	-0-	3443	2	8	9	Y	7					104
10	4340 X	3326	-0-	-1014	-0-	3325	2	1	9	Y	1					105
11	4050 X	3032	-0-	-1018	-0-	3030	2	2	9	Y	2					107
12	4185 X	3274	-0-	-911	-0-	3271	2	3	9	Y	3					110
01	3689 X	3418	-0-	-271	-0-	3416	2	2	9	Y	2					112
02	3220 X	2225	-0-	-995	-0-	2225	2			Y	-0-					112

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

09	4590 X	3693	-0-	-897	-0-	3693	2			Y	-0-					68
10	4743 X	4705	-0-	-38	-0-	4705	2			Y	-0-					68
11	4530 X	4490	-0-	-40	-0-	4490	2			Y	-0-					68
12	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4794	2	4	9	Y	4					72
01	4712 X	4564	-0-	-148	-0-	4562	2	2	9	Y	2					74
02	4256 X	4203	-0-	-53	-0-	4203	2			Y	-0-					74

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

09	1440 N	705	-0-	-735	-0-	705	2			Y	-0-					27
10	1302 N	1045	-0-	-257	-0-	1045	2			Y	-0-					27
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					27
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					27
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					27
02	1148 N	1020	-0-	-128	-0-	1020	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	960 X	647	-0-	-313	-0-	647	2			Y	-0-					10
10	992 X	672	-0-	-320	-0-	672	2			Y	-0-					10
11	870 X	843	-0-	-27	-0-	843	2			Y	-0-					10
12	899 X	675	-0-	-224	-0-	675	2			Y	-0-					10
01	682 X	603	-0-	-79	-0-	603	2			Y	-0-					10
02	784 X	617	-0-	-167	-0-	617	2			Y	-0-					10

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700

09	1530 X	1470	-0-	-60	-0-	1470	2			Y	-0-					90
10	1705 X	1220	-0-	-485	-0-	1220	2			Y	-0-					90
11	1650 X	857	-0-	-793	-0-	857	2			Y	-0-					90
12	1705 X	1297	-0-	-408	-0-	1297	2			Y	-0-					90
01	1519 X	1480	-0-	-39	-0-	1480	2			Y	-0-					90
02	1372 X	1287	-0-	-85	-0-	1287	2			Y	-0-					90

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742

09	1740 X	1380	-0-	-360	-0-	1380	2			Y	-0-					86
10	1705 X	1320	-0-	-385	-0-	1320	2			Y	-0-					86
11	1650 X	1352	-0-	-298	-0-	1352	2			Y	-0-					86
12	1488 X	1357	-0-	-131	-0-	1357	2			Y	-0-					86
01	1457 X	1304	-0-	-153	-0-	1304	2			Y	-0-					86
02	1260 N	1202	-0-	-58	-0-	1202	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	3930 X	3445	-0-	-485	-0-	3445	2			Y	-0-					97
10	4061 X	3658	-0-	-403	-0-	3658	2			Y	-0-					97
11	3600 X	3508	-0-	-92	-0-	3505	2	3	9	Y	3					100
12	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3618	2	4	9	Y	4					104
01	3658 X	3469	-0-	-189	-0-	3468	2	1	9	Y	1					105
02	3304 X	3090	-0-	-214	-0-	3090	2			Y	-0-					105

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	600 N	111	-0-	-489	-0-	111	2			Y	-0-					95
10	775 N	63	-0-	-712	-0-	63	2			Y	-0-					95
11	180 N	82	-0-	-98	-0-	82	2			Y	-0-					95
12	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2			Y	-0-					95
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					95
02	84 N	23	-0-	-61	-0-	23	2			Y	-0-					95

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	T. A.	-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	1200 X	1030	-0-	-170	-0-	1030	2			Y	-0-					57
10	1178 X	1064	-0-	-114	-0-	1064	2			Y	-0-					57
11	1140 X	901	-0-	-239	-0-	901	2			Y	-0-					57
12	1147 X	982	-0-	-165	-0-	982	2			Y	-0-					57
01	1085 X	887	-0-	-198	-0-	887	2			Y	-0-					57
02	952 X	892	-0-	-60	-0-	892	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	5640 X	552	-0-	-5088	-0-	552	2			Y	-0-					85
10	5828 X	278	-0-	-5550	-0-	278	2			Y	-0-					85
11	5640 X	169	-0-	-5471	-0-	169	2			Y	-0-					85
12	1519 X	840	-0-	-679	-0-	840	2			Y	-0-					85
01	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1770	2	19	9	Y	17					102
02	504 X	243	-0-	-261	-0-	243	2			Y	-0-					102

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

09	198 X	-0-	-0-	-198	-0-					Y	-0-					-0-
10	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-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	6810 X	6224	-0-	-586	-0-	6218	2	6	9	Y	5					75
10	7037 X	6624	-0-	-413	-0-	6624	2			Y	-0-					75
11	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	6522	2	21	9	Y	19					94
12	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6551	2	74	9	Y	67					161
01	6634 X	6167	-0-	-467	-0-	6123	2	44	9	Y	40					201
02	6104 X	4958	-0-	-1146	-0-	4940	2	18	9	Y	16	177	1			40

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

09	2280 X	1595	-0-	-685	-0-	1595	2			Y	-0-					27
10	2325 X	1850	-0-	-475	-0-	1850	2			Y	-0-					27
11	2250 X	1826	-0-	-424	-0-	1826	2			Y	-0-					27
12	1984 X	1616	-0-	-368	-0-	1616	2			Y	-0-					27
01	1860 X	1540	-0-	-320	-0-	1540	2			Y	-0-					27
*02	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					27

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

09	3210 X	1523	-0-	-1687	-0-	1523	2			Y	-0-					130
10	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			Y	-0-					130
11	2820 X	2305	-0-	-515	-0-	2305	2			Y	-0-					130
12	2914 X	1870	-0-	-1044	-0-	1870	2			Y	-0-					130
01	3441 X	1909	-0-	-1532	-0-	1909	2			Y	-0-					130
*02	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			Y	-0-					130

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

09	4050 X	3630	-0-	-420	-0-	3621	2	9	9	Y	8					119
10	4309 X	3059	-0-	-1250	-0-	3056	2	3	9	Y	3					122
11	4170 X	3469	-0-	-701	-0-	3459	2	10	9	Y	9					131
12	4309 X	2041	-0-	-2268	-0-	2041	2			Y	-0-					131
01	4061 X	1999	-0-	-2062	-0-	1996	2	3	9	Y	3					134
02	3388 X	1562	-0-	-1826	-0-	1560	2	2	9	Y	2					136

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	1680	X	1372	-0-	-308	-0-	1372	2			Y	-0-					34
10	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					34
11	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					34
12	1426	X	1363	-0-	-63	-0-	1345	2	18	9	Y	16					50
01	1457	X	1374	-0-	-83	-0-	1374	2			Y	-0-					50
02	1344	X	1207	-0-	-137	-0-	1207	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					70
10	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					70
11	2220	X	2085	-0-	-135	-0-	2085	2			Y	-0-					70
12	2418	X	2270	-0-	-148	-0-	2270	2			Y	-0-					70
01	2418	X	2397	-0-	-21	-0-	2397	2			Y	-0-					70
*02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					70

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4325	-0-	-595	-0-	4325	2			Y	-0-					187
10	5084	X	4472	-0-	-612	-0-	4472	2			Y	-0-					187
11	4860	X	4052	-0-	-808	-0-	4052	2			Y	-0-					187
12	4867	X	4555	-0-	-312	-0-	4555	2			Y	-0-					187
01	4867	X	4295	-0-	-572	-0-	4295	2			Y	-0-					187
02	4032	X	4002	-0-	-30	-0-	4002	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	500	2	57	9	Y	52	51	1			31
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					31
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	511	2	6	9	Y	5					36
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	563	2	54	9	Y	49	55	1			30
01	589	N	263	-0-	-326	-0-	263	2			Y	-0-					30
02	476	N	178	-0-	-298	-0-	178	2			Y	-0-					30

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	N	2534	-0-	-286	-0-	2534	2			N	-0-					25
10	2666	N	2579	-0-	-87	-0-	2579	2			N	-0-					25
11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					25
12	2604	N	2567	-0-	-37	-0-	2567	2			N	-0-					25
01	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2573	2	195	9	N	177					202
02	2324	N	2284	-0-	-40	-0-	2272	2	12	9	N	11	179	1			34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	458	-0-	-142	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	496	#	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	510	#	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	527	#	335	-0-	-192	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	527	#	294	-0-	-233	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	442	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
10	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6472	-0-	-1028	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	4716	-0-	-3034	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6414	-0-	-1336	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6276	-0-	-724	-0-	6276	2			N	-0-					-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2092	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3886	-0-	786	786	3885	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1696	N	910	-0-	-786	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1973	2	2	9	N	2	2	8			-0-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4225	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
01	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
*02	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2235	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15030	X	13009	-0-	-2021	-0-	13009	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	15195	-0-	-336	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	10705	-0-	-4625	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	8555	-0-	-7286	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	8988	-0-	-6853	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	9361	-0-	-4359	-0-	9361	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21053	X	21053	-0-	-0-	-0-	21051	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	21111	X	18101	-0-	-3010	-0-	18101	2			N	-0-					-0-
11	20430	X	18805	-0-	-1625	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
12	21111	X	19509	-0-	-1602	-0-	19509	2			N	-0-					-0-
01	21111	X	2637	-0-	-18474	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
02	19068	X	-0-	-0-	-19068	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	600	N	276	-0-	-324	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	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	11010 X	10631	-0-	-379	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
10	11377 X	10969	-0-	-408	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
11	11010 X	9973	-0-	-1037	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
12	11160 X	10399	-0-	-761	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
01	10974 X	10669	-0-	-305	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
*02	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	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	13980 X	12491	-0-	-1489	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
10	17416 X	17416	-0-	-0-	-0-	17416	2			N	-0-					-0-
11	13980 X	10100	-0-	-3880	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
12	14136 X	11648	-0-	-2488	-0-	11648	2			N	-0-					-0-
01	17422 X	12137	-0-	-5285	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
02	15736 X	7825	-0-	-7911	-0-	7825	2			N	-0-					-0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

09	2850 X	2697	-0-	-153	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
10	2945 X	2654	-0-	-291	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
11	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
12	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
01	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
*02	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

09	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
10	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
11	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
12	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
01	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
*02	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

09	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
10	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
11	2850 X	2234	-0-	-616	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
12	3441 X	1803	-0-	-1638	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
01	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
*02	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

09	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	279 X	14	-0-	-265	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	341 X	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	341 X	153	-0-	-188	-0-	153	2			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	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-

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	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2340	X	1828	-0-	-512	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	1448	-0-	-846	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	1025	-0-	-1135	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	840	-0-	-1392	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	1984	X	1298	-0-	-686	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
*02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	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	7500	X	4317	-0-	-3183	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7659	-0-	-773	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	5165	-0-	-2995	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	5431	-0-	-3001	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	4582	-0-	-3075	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	5380	-0-	-1536	-0-	5380	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	19847	X	19847	-0-	-0-	-0-	19845	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	18426	X	18426	-0-	-0-	-0-	18426	2			N	-0-					-0-
11	15479	X	15479	-0-	-0-	-0-	15479	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	11020	-0-	-3023	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	10773	-0-	-3270	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	10088	-0-	-2596	-0-	10087	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

09	42459	X	42459	-0-	-0-	-0-	42457	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	42887	X	42887	-0-	-0-	-0-	42886	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	29244	X	29244	-0-	-0-	-0-	29244	2			N	-0-					-0-
12	27691	X	27691	-0-	-0-	-0-	27690	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	40908	X	40908	-0-	-0-	-0-	40907	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	36196	X	36196	-0-	-0-	-0-	36194	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

09	21739	X	21739	-0-	-0-	-0-	21738	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	24704	X	24704	-0-	-0-	-0-	24704	2			N	-0-					-0-
11	21883	X	21883	-0-	-0-	-0-	21883	2			N	-0-					-0-
12	25610	X	25610	-0-	-0-	-0-	25609	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	24716	X	24716	-0-	-0-	-0-	24715	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	19415	X	19415	-0-	-0-	-0-	19414	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	720	N	407	-0-	-313	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	837	N	268	-0-	-569	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	620	N	202	-0-	-418	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	392	N	263	-0-	-129	-0-	263	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			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	3750	X	3711	-0-	-39	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2587	-0-	-1288	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2191	-0-	-1559	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2273	-0-	-1602	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	2391	-0-	-1453	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2428	-0-	-1044	-0-	2428	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

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-

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	258	-0-	-10962	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	41	-0-	-10065	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-					-0-
12	2759	X	1098	-0-	-1661	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
01	279	X	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*02	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

09	660	X	559	-0-	-101	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	558	X	155	-0-	-403	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	540	X	159	-0-	-381	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	589	X	1	-0-	-588	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

09	150	X	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	155	X	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	150	X	37	-0-	-113	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	155	X	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	155	X	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	140	X	105	-0-	-35	-0-	105	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	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
10	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
11	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
12	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
01	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
*02	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	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	28620	X	23897	-0-	-4723	-0-	23896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	28396	X	25457	-0-	-2939	-0-	25457	2			N	-0-					-0-
11	27480	X	24362	-0-	-3118	-0-	24362	2			N	-0-					-0-
12	28117	X	22339	-0-	-5778	-0-	22339	2			N	-0-					-0-
01	25451	X	16369	-0-	-9082	-0-	16369	2			N	-0-					-0-
02	22988	X	20524	-0-	-2464	-0-	20523	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10800	X	9198	-0-	-1602	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	8759	-0-	-2463	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	9280	-0-	-1580	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10706	-0-	-516	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	8521	-0-	-2236	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	6797	-0-	-1855	-0-	6797	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	13	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	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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	11460	X	7372	-0-	-4088	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	8529	-0-	-2848	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	4528	-0-	-6482	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	1770	-0-	-9545	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	4252	-0-	-7063	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	2014	-0-	-5686	-0-	2014	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	8550	X	8376	-0-	-174	-0-	8374	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8835	X	5621	-0-	-3214	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7144	-0-	-1406	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	6892	-0-	-1757	-0-	6891	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8649	X	7937	-0-	-712	-0-	7936	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7812	X	5837	-0-	-1975	-0-	5835	2	2	9	N	2	2	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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	1950 N	1876	-0-	-74	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
10	1984 N	1911	-0-	-73	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
11	1890 N	1839	-0-	-51	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
12	1953 N	1885	-0-	-68	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
01	1922 N	1645	-0-	-277	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
02	1708 N	55	-0-	-1653	-0-	55	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

09	26910 X	19856	-0-	-7054	-0-	19855	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	31067 X	31067	-0-	-0-	-0-	31067	2			N	-0-					-0-
11	26596 X	26596	-0-	-0-	-0-	26596	2			N	-0-					-0-
12	25544 X	21896	-0-	-3648	-0-	21896	2			N	-0-					-0-
01	31062 X	23383	-0-	-7679	-0-	23382	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	28056 X	21923	-0-	-6133	-0-	21922	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

09	18840 X	18395	-0-	-445	-0-	18394	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	19406 X	18735	-0-	-671	-0-	18735	2			N	-0-					-0-
11	18780 X	17992	-0-	-788	-0-	17992	2			N	-0-					-0-
12	19406 X	18572	-0-	-834	-0-	18572	2			N	-0-					-0-
01	19065 X	18131	-0-	-934	-0-	18131	2			N	-0-					-0-
*02	17231 X	17231	-0-	-0-	-0-	17231	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

09	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
10	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
11	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
01	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
*02	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

09	32190 X	28793	-0-	-3397	-0-	28792	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	33263 X	30117	-0-	-3146	-0-	30117	2			N	-0-					-0-
11	31770 X	30010	-0-	-1760	-0-	30009	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	32829 X	31104	-0-	-1725	-0-	31104	2			N	-0-					-0-
01	32829 X	30794	-0-	-2035	-0-	30794	2			N	-0-					-0-
02	28000 X	27718	-0-	-282	-0-	27717	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

09	13530 X	9807	-0-	-3723	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
10	14198 X	13872	-0-	-326	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
11	13740 X	10818	-0-	-2922	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
12	15190 X	15190	-0-	-0-	-0-	15190	2			N	-0-					-0-
01	13857 X	12351	-0-	-1506	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
02	12516 X	11553	-0-	-963	-0-	11553	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	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
11	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
*02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

09	210	X	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	217	X	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	210	X	139	-0-	-71	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	186	X	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	186	X	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

09	27900	X	26666	-0-	-1234	-0-	26665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	28830	X	27143	-0-	-1687	-0-	27143	2			N	-0-					-0-
11	28613	X	28613	-0-	-0-	-0-	28613	2			N	-0-					-0-
12	30835	X	30835	-0-	-0-	-0-	30835	2			N	-0-					-0-
01	34949	X	34949	-0-	-0-	-0-	34948	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	35724	X	35724	-0-	-0-	-0-	35722	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

09	12840	X	8700	-0-	-4140	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	8521	-0-	-4747	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	9595	-0-	-3245	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	8436	-0-	-2476	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7149	-0-	-1841	-0-	7148	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8960	X	7621	-0-	-1339	-0-	7620	2	1	9	N	1	1	8			-0-

S. MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 247879 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020

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 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

09	2100	X	1966	-0-	-134	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
10	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	606	-0-	-1674	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	167	-0-	-2189	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	1145	-0-	-1211	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

09	29790	X	29050	-0-	-740	-0-	29048	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	30287	X	24967	-0-	-5320	-0-	24967	2			N	-0-					-0-
11	30180	X	23610	-0-	-6570	-0-	23609	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	31186	X	26846	-0-	-4340	-0-	26846	2			N	-0-					-0-
01	31186	X	25123	-0-	-6063	-0-	25123	2			N	-0-					-0-
02	27104	X	20242	-0-	-6862	-0-	20241	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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	6210	X	4517	-0-	-1693	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	41	-0-	-6376	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	19	-0-	-6191	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
01	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
02	4228	X	49	-0-	-4179	-0-	49	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

09	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
10	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4512	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3141	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
*02	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

09	25985	X	25985	-0-	-0-	-0-	25984	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	26102	X	24998	-0-	-1104	-0-	24998	2			N	-0-					-0-
11	25260	X	24570	-0-	-690	-0-	24570	2			N	-0-					-0-
12	26323	X	26323	-0-	-0-	-0-	26323	2			N	-0-					-0-
01	26102	X	23203	-0-	-2899	-0-	23202	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	23576	X	17144	-0-	-6432	-0-	17144	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

09	12660	X	1919	-0-	-10741	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	278	-0-	-12804	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	3220	-0-	-9440	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	3476	-0-	-4832	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	2625	-0-	-5683	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	344	-0-	-2652	-0-	344	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

09	13860	X	6062	-0-	-7798	-0-	6061	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	17143	X	9881	-0-	-7262	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	10510	-0-	-6080	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	11878	-0-	-5265	-0-	11878	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	13584	-0-	-1513	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
*02	20817	X	20817	-0-	-0-	-0-	20815	2	2	9	N	2	2	8			-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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

09	11550	X	10946	-0-	-604	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	11323	-0-	-612	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	5432	-0-	-6118	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	9348	-0-	-2246	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
01	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	13576	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	9147	-0-	-1073	-0-	9147	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	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-

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

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-

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

09	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	16185	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	21239	X	21239	-0-	-0-	-0-	21239	2			N	-0-					-0-
11	18042	X	18042	-0-	-0-	-0-	18042	2			N	-0-					-0-
12	20214	X	20214	-0-	-0-	-0-	20214	2			N	-0-					-0-
01	19163	X	19163	-0-	-0-	-0-	19163	2			N	-0-					-0-
*02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

09	7050	X	6449	-0-	-601	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
10	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	4869	-0-	-2691	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	5547	-0-	-2265	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	4034	-0-	-3809	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6348	-0-	-736	-0-	6347	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

09	67830	X	50579	-0-	-17251	-0-	50577	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	70091	X	65127	-0-	-4964	-0-	65127	2			N	-0-					-0-
11	67830	X	58277	-0-	-9553	-0-	58277	2			N	-0-					-0-
12	66309	X	58249	-0-	-8060	-0-	58248	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	65131	X	46813	-0-	-18318	-0-	46812	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	58828	X	28167	-0-	-30661	-0-	28166	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			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	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*02	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	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	41430	X	38800	-0-	-2630	-0-	38799	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	42811	X	34002	-0-	-8809	-0-	34002	2			N	-0-					-0-
11	43920	X	34781	-0-	-9139	-0-	34781	2			N	-0-					-0-
12	45384	X	39561	-0-	-5823	-0-	39561	2			N	-0-					-0-
01	45384	X	42498	-0-	-2886	-0-	42497	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	36204	X	23065	-0-	-13139	-0-	23064	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

09	3780	X	3066	-0-	-714	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3219	-0-	-749	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	1174	-0-	-2666	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
01	3658	X	314	-0-	-3344	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	47	-0-	-2865	-0-	46	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

09	2550	X	2382	-0-	-168	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
10	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2394	-0-	-36	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1296	-0-	-1215	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	1924	-0-	-680	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	7	-0-	-2345	-0-	7	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5778	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
11	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5645	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
01	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3711	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2968	X	2383	-0-	-585	-0-	2381	2	2	9	N	2	2	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	51240 X	43530	-0-	-7710	-0-	43528	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	52948 X	44183	-0-	-8765	-0-	44183	2			N	-0-					-0-
11	39660 X	34649	-0-	-5011	-0-	34649	2			N	-0-					-0-
12	44981 X	3334	-0-	-41647	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
01	44981 X	34485	-0-	-10496	-0-	34484	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	40628 X	33903	-0-	-6725	-0-	33901	2	2	9	N	2	2	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	29070 X	26781	-0-	-2289	-0-	26780	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	28954 X	25198	-0-	-3756	-0-	25198	2			N	-0-					-0-
11	28020 X	20713	-0-	-7307	-0-	20713	2			N	-0-					-0-
12	28954 X	24144	-0-	-4810	-0-	24144	2			N	-0-					-0-
01	28954 X	19713	-0-	-9241	-0-	19713	2			N	-0-					-0-
02	25004 X	21363	-0-	-3641	-0-	21363	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

09	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7118	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
11	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
12	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
01	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	7892	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5740 X	5223	-0-	-517	-0-	5222	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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-

NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

09	7140 X	6301	-0-	-839	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
10	6820 X	6542	-0-	-278	-0-	6542	3			N	-0-					-0-
11	6570 X	6189	-0-	-381	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
12	6758 X	2247	-0-	-4511	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
01	6727 X	2594	-0-	-4133	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
02	5908 X	2517	-0-	-3391	-0-	2517	3			N	-0-					-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	3		N	-0-			-0-
10	11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	11698	3		N	-0-			-0-
11	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	11464	3		N	-0-			-0-
12	7905 X	5593	-0-	-2312	-0-	5593	3		N	-0-			-0-
01	7905 X	6213	-0-	-1692	-0-	6213	3		N	-0-			-0-
02	7140 X	6549	-0-	-591	-0-	6549	3		N	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
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-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
LANE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440

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-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

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-

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

09	150 #	62	-0-	-88	-0-	62	1		N	-0-			135
10	155 #	30	-0-	-125	-0-	30	1		N	-0-			135
11	150 #	121	-0-	-29	-0-	121	1		N	-0-			135
12	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	1		N	-0-			135
01	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	1		N	-0-			135
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1		N	-0-			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	4170 X	3990	-0-	-180	-0-	119	1	3825	2	N	42					262
						46	9									
10	3968 X	3863	-0-	-105	-0-	115	1	3717	2	N	28	188	1			102
						31	9									
11	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	123	1	3956	2	N	51					153
						56	9									
12	4123 X	3586	-0-	-537	-0-	106	1	3428	2	N	47					200
						52	9									
01	4123 X	1078	-0-	-3045	-0-	31	1	988	2	N	54	194	1			60
						59	9									
02	3864 X	2998	-0-	-866	-0-	89	1	2884	2	N	23					83
						25	9									

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	30	1	976	2	N	20					61
							22	9									
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	34	1	1105	2	N	15					76
							17	9									
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	30	1	964	2	N	16					92
							18	9									
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	32	1	1026	2	N	13					105
							14	9									
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	30	1	960	2	N	18					123
							20	9									
*02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	25	1	795	2	N	12					135
							13	9									

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

09	11070	X	10888	-0-	-182	-0-	324	1	10446	2	N	107	177	1			177
							118	9									
10	11439	X	10212	-0-	-1227	-0-	302	1	9741	2	N	154	184	1			147
							169	9									
11	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	345	1	11119	2	N	235	189	1			193
							259	9									
12	11439	X	10688	-0-	-751	-0-	314	1	10131	2	N	221	192	1			222
							243	9									
01	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	339	1	10934	2	N	161	185	1			198
							177	9									
02	10332	X	7831	-0-	-2501	-0-	232	1	7476	2	N	112					310
							123	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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					3
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					3
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					3
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					3
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					3
*02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	516	3	2	9	Y	2					5

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	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	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	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

09	750 N	737	-0-	-13	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
10	806 N	680	-0-	-126	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
11	750 N	527	-0-	-223	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
12	775 N	619	-0-	-156	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	29	2	13	9	Y	12	12	1			-0-

WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044

09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
11	840 N	449	-0-	-391	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
12	868 N	111	-0-	-757	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
*02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	548	2	30	9	Y	27	27	1			-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590) 51637 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253691 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 4732 - 5629

09	1170 N	1159	-0-	-11	-0-	3	2	1156	3	N	-0-					-0-
10	1302 N	990	-0-	-312	-0-	1	2	989	3	N	-0-					-0-
11	1260 N	1068	-0-	-192	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	15	2	1253	3	N	-0-					-0-
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1	2	1325	3	N	-0-					-0-
*02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	5	2	1056	3	N	-0-					-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

09	T. A.	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-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) //CONT.// 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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	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-

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

09	1350 #	1125	-0-	-225	-0-	1125	3			N	-0-			-0-
10	1395 #	1238	-0-	-157	-0-	1238	3			N	-0-			-0-
11	1350 #	1192	-0-	-158	-0-	1192	3			N	-0-			-0-
12	1302 #	1201	-0-	-101	-0-	1201	3			N	-0-			-0-
01	1240 #	1222	-0-	-18	-0-	1222	3			N	-0-			-0-
02	1120 N	904	-0-	-216	-0-	904	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

09	1260 X	830	-0-	-430	-0-	42	1	788	2	N	-0-			119
10	899 X	899	-0-	-0-	-0-	45	1	854	2	N	-0-			119
11	1020 X	825	-0-	-195	-0-	41	1	784	2	N	-0-			119
12	1054 X	828	-0-	-226	-0-	41	1	787	2	N	-0-			119
01	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	80	1	1860	2	N	-0-			119
*02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	72	1	1368	2	N	-0-			119

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

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

09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	2	N	-0-			22
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	N	-0-			22
11	510 N	384	-0-	-126	-0-	19	1	365	2	N	-0-			22
12	527 N	417	-0-	-110	-0-	21	1	396	2	N	-0-			22
01	527 N	492	-0-	-35	-0-	20	1	472	2	N	-0-			22
*02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	N	-0-			22

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

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	4606	X	3709	-0-	-897	-0-	181	1	3449	2	N	72					144
							79	9									
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	173	1	3282	2	N	70					214
							77	9									
11	2670	X	2456	-0-	-214	-0-	121	1	2291	2	N	40					254
							44	9									
12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	163	1	3095	2	N	71	185	1			140
							78	9									
01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	116	1	2694	2	N	21					161
							23	9									
*02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	124	1	2356	2	N	52	178	1			35
							57	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
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
ALEXANDER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784

09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
*02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	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	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	1530	3	3	9	N	3					53
10	1736	N	1323	-0-	-413	-0-	1316	3	7	9	N	6					59
11	1680	N	870	-0-	-810	-0-	867	3	3	9	N	3					62
12	1581	N	1143	-0-	-438	-0-	1143	3			N	-0-					62
01	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	1236	3			N	-0-					62
*02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					62

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

09	570	N	434	-0-	-136	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	620	N	170	-0-	-450	-0-	117	3	53	9	N	48	41	1			7
11	540	N	391	-0-	-149	-0-	390	3	1	9	N	1					8
12	434	N	195	-0-	-239	-0-	195	3			N	-0-					8
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					8
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	352	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 X	1237	-0-	-713	-0-	79	1	1158	2	N	-0-					-0-
10	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	109	1	1586	2	N	-0-					-0-
11	1590 X	1164	-0-	-426	-0-	77	1	1087	2	N	-0-					-0-
12	1643 X	840	-0-	-803	-0-	56	1	784	2	N	-0-					-0-
01	1705 X	280	-0-	-1425	-0-	20	1	260	2	N	-0-					-0-
02	1092 N	406	-0-	-686	-0-	28	1	378	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	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					29
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	X	-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	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	72	1	1061	2	N	-0-					-0-
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	77	1	1121	2	N	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	70	1	993	2	N	-0-					-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	74	1	1036	2	N	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	80	1	1037	2	N	-0-					-0-
*02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	74	1	998	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

09	2520 X	1494	-0-	-1026	-0-	95	1	1399	2	N	-0-					27
10	2604 X	1029	-0-	-1575	-0-	66	1	963	2	N	-0-					27
11	2520 X	761	-0-	-1759	-0-	50	1	711	2	N	-0-					27
12	1767 X	1740	-0-	-27	-0-	117	1	1623	2	N	-0-					27
01	1550 X	1425	-0-	-125	-0-	102	1	1323	2	N	-0-					27
*02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	110	1	1492	2	N	-0-					27

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

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

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

09	840 X	759	-0-	-81	-0-	48	1	711	2	N	-0-					60
10	868 X	802	-0-	-66	-0-	52	1	750	2	N	-0-					60
11	840 X	743	-0-	-97	-0-	49	1	694	2	N	-0-					60
12	868 X	795	-0-	-73	-0-	53	1	742	2	N	-0-					60
01	868 X	774	-0-	-94	-0-	55	1	719	2	N	-0-					60
*02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	51	1	689	2	N	-0-					60

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 217791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210

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

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

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

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

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

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

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170

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

OSBORN WELL #: 7 RRCID -> 230058 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370

09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9 1	130 2	N	-0-			22
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

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

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 204549 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 11258

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	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	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					32
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	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

09	390 N	325	-0-	-65	-0-	318	3	7	9	N	6					60
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	459	3	98	9	N	89	74	1			75
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	235	3	64	9	N	58					133
12	341 N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					133
01	403 N	113	-0-	-290	-0-	113	3			N	-0-					133
02	280 N	275	-0-	-5	-0-	275	3			N	-0-					133

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

09	1890 X	1697	-0-	-193	-0-	1697	3			N	-0-					198
10	1550 X	537	-0-	-1013	-0-	537	3			N	-0-					198
11	2040 X	1714	-0-	-326	-0-	1672	3	42	9	N	38	176	1			60
12	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					60
01	2108 X	1115	-0-	-993	-0-	1115	3			N	-0-					60
02	1596 N	894	-0-	-702	-0-	883	3	11	9	N	10					70

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BONNER WELL #: 4 RRCID -> 207237 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1396	3	2	9	N	2					128
10	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2147	3	66	9	N	60	146	1			42
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					42
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					42
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					42
02	840 N	837	-0-	-3	-0-	837	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	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2142	3	28	9	N	25	21	1			4
11	600 N	579	-0-	-21	-0-	579	3			N	-0-					4
12	620 N	503	-0-	-117	-0-	503	3			N	-0-					4
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					4
*02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					4

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

09	2160 X	2018	-0-	-142	-0-	2018	3			N	-0-					27
10	2232 X	956	-0-	-1276	-0-	903	3	53	9	N	48	41	1			34
11	2160 X	1580	-0-	-580	-0-	1579	3	1	9	N	1					35
12	2170 X	1555	-0-	-615	-0-	1555	3			N	-0-					35
01	2170 X	1252	-0-	-918	-0-	1252	3			N	-0-					35
02	1484 N	373	-0-	-1111	-0-	373	3			N	-0-					35

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					41
10	496 N	190	-0-	-306	-0-	190	3			N	-0-					41
11	300 N	109	-0-	-191	-0-	109	3			N	-0-					41
12	434 N	243	-0-	-191	-0-	243	3			N	-0-					41
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					41
*02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					41

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					59
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					59
11	210 N	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					59
12	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					59
01	465 N	137	-0-	-328	-0-	137	3			N	-0-					59
*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					32
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-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	660	X	186	-0-	-474	-0-	12	1	174	2	N	-0-					10
10	496	X	223	-0-	-273	-0-	14	1	209	2	N	-0-					10
11	390	X	219	-0-	-171	-0-	14	1	205	2	N	-0-					10
12	341	X	315	-0-	-26	-0-	21	1	294	2	N	-0-					10
01	384	X	384	-0-	-0-	-0-	27	1	357	2	N	-0-					10
*02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	259	2	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	600	X	497	-0-	-103	-0-	32	1	465	2	N	-0-					82
10	527	X	487	-0-	-40	-0-	31	1	456	2	N	-0-					82
11	510	X	430	-0-	-80	-0-	28	1	402	2	N	-0-					82
12	527	X	485	-0-	-42	-0-	33	1	452	2	N	-0-					82
01	569	X	569	-0-	-0-	-0-	41	1	528	2	N	-0-					82
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	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	750	X	404	-0-	-346	-0-	26	1	378	2	N	-0-					80
10	806	X	104	-0-	-702	-0-	7	1	97	2	N	-0-					80
11	780	X	300	-0-	-480	-0-	20	1	280	2	N	-0-					80
12	806	X	10	-0-	-796	-0-	1	1	9	2	N	-0-					80
01	527	X	1	-0-	-526	-0-	1	2			N	-0-					80
02	280	N	-0-	-0-	-280	-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	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	323	1	4759	2	N	-0-					70
10	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	313	1	4542	2	N	-0-					70
11	4770	X	3966	-0-	-804	-0-	261	1	3705	2	N	-0-					70
12	5239	X	4138	-0-	-1101	-0-	277	1	3861	2	N	-0-					70
01	5239	X	4181	-0-	-1058	-0-	283	1	3680	2	N	198	181	1			87
							218	9									
02	4732	X	3969	-0-	-763	-0-	273	1	3696	2	N	-0-					87

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	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	300	1	4414	2	N	-0-					124
10	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	309	1	4488	2	N	-0-					124
11	4410	X	4141	-0-	-269	-0-	273	1	3868	2	N	-0-					124
12	4557	X	4526	-0-	-31	-0-	303	1	4223	2	N	-0-					124
01	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	389	1	5071	2	N	-0-					124
*02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	290	1	3935	2	N	-0-					124

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	7380 X	6579	-0-	-801	-0-	418	1	6161	2	N	-0-					40
10	7626 X	5852	-0-	-1774	-0-	377	1	5475	2	N	-0-					40
11	7170 X	5614	-0-	-1556	-0-	370	1	5244	2	N	-0-					40
12	7130 X	6395	-0-	-735	-0-	429	1	5966	2	N	-0-					40
01	6789 X	6134	-0-	-655	-0-	437	1	5697	2	N	-0-					40
02	6132 X	5550	-0-	-582	-0-	381	1	5169	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

09	2280 X	2019	-0-	-261	-0-	128	1	1891	2	N	-0-					21
10	2356 X	2145	-0-	-211	-0-	138	1	2007	2	N	-0-					21
11	2280 X	2029	-0-	-251	-0-	134	1	1895	2	N	-0-					21
12	2263 X	2015	-0-	-248	-0-	135	1	1880	2	N	-0-					21
01	2263 X	2199	-0-	-64	-0-	157	1	2042	2	N	-0-					21
02	1904 N	1852	-0-	-52	-0-	127	1	1725	2	N	-0-					21

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	84	1	1234	2	N	31	162	1			25
						34	9									
10	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	76	1	1106	2	N	-0-					25
11	1200 N	809	-0-	-391	-0-	53	1	756	2	N	-0-					25
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	92	1	1285	2	N	-0-					25
01	1178 N	1155	-0-	-23	-0-	82	1	1073	2	N	-0-					25
*02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	79	1	1071	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	1920 X	1237	-0-	-683	-0-	79	1	1158	2	N	-0-					25
10	1767 X	1177	-0-	-590	-0-	76	1	1101	2	N	-0-					25
11	1710 X	1588	-0-	-122	-0-	105	1	1483	2	N	-0-					25
12	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	128	1	1784	2	N	-0-					25
01	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	130	1	1693	2	N	-0-					25
02	1484 N	1187	-0-	-297	-0-	82	1	1105	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	3420	X	2588	-0-	-832	-0-	158	1	2331	2	N	90	182	1			114
							99	9									
10	3534	X	2928	-0-	-606	-0-	166	1	2414	2	N	316	356	1			74
							348	9									
11	3210	X	2985	-0-	-225	-0-	166	1	2350	2	N	426	337	1			163
							469	9									
12	3317	X	2686	-0-	-631	-0-	168	1	2336	2	N	165	184	1			144
							182	9									
01	2945	X	2585	-0-	-360	-0-	161	1	2097	2	N	297	357	1			84
							327	9									
02	2800	X	1657	-0-	-1143	-0-	114	1	1543	2	N	-0-					84

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

09	3480	X	3194	-0-	-286	-0-	203	1	2991	2	N	-0-					88
10	3596	X	3438	-0-	-158	-0-	222	1	3216	2	N	-0-					88
11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	211	1	2989	2	N	-0-					88
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	264	1	3674	2	N	-0-					88
01	3441	X	2340	-0-	-1101	-0-	167	1	2173	2	N	-0-					88
*02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	217	1	2943	2	N	-0-					88

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

09	840	X	687	-0-	-153	-0-	44	1	643	2	N	-0-					34
10	775	X	695	-0-	-80	-0-	45	1	650	2	N	-0-					34
11	720	X	645	-0-	-75	-0-	42	1	603	2	N	-0-					34
12	744	X	650	-0-	-94	-0-	44	1	606	2	N	-0-					34
01	744	X	639	-0-	-105	-0-	46	1	593	2	N	-0-					34
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	48	1	652	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	2010	X	1494	-0-	-516	-0-	93	1	1368	2	N	30					72
							33	9									
10	2046	X	1730	-0-	-316	-0-	112	1	1618	2	N	-0-					72
11	1980	X	1507	-0-	-473	-0-	95	1	1343	2	N	63					135
							69	9									
12	1922	X	1234	-0-	-688	-0-	83	1	1151	2	N	-0-					135
01	1736	X	985	-0-	-751	-0-	70	1	915	2	N	-0-					135
*02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	98	1	1330	2	N	-0-					135

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

09	600 N	572	-0-	-28	-0-	36	1	536	2	N	-0-					14
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	53	1	763	2	N	-0-					14
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	32	1	458	2	N	-0-					14
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	43	1	603	2	N	-0-					14
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	83	1	1077	2	N	-0-					14
*02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	71	1	969	2	N	-0-					14

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

09	3090 X	2734	-0-	-356	-0-	174	1	2560	2	N	-0-					77
10	3162 X	2631	-0-	-531	-0-	170	1	2461	2	N	-0-					77
11	2880 X	2598	-0-	-282	-0-	171	1	2427	2	N	-0-					77
12	2914 X	2601	-0-	-313	-0-	174	1	2427	2	N	-0-					77
01	2821 X	2661	-0-	-160	-0-	190	1	2471	2	N	-0-					77
*02	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	178	1	2418	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	1800 X	1629	-0-	-171	-0-	104	1	1525	2	N	-0-					64
10	1860 X	1694	-0-	-166	-0-	109	1	1585	2	N	-0-					64
11	1800 X	1484	-0-	-316	-0-	98	1	1386	2	N	-0-					64
12	1829 X	1034	-0-	-795	-0-	69	1	965	2	N	-0-					64
01	1705 X	978	-0-	-727	-0-	70	1	908	2	N	-0-					64
02	1372 N	241	-0-	-1131	-0-	17	1	224	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	840 X	639	-0-	-201	-0-	41	1	598	2	N	-0-					60
10	837 X	637	-0-	-200	-0-	41	1	596	2	N	-0-					60
11	750 X	579	-0-	-171	-0-	38	1	541	2	N	-0-					60
12	744 X	611	-0-	-133	-0-	41	1	570	2	N	-0-					60
01	744 X	687	-0-	-57	-0-	49	1	638	2	N	-0-					60
*02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	44	1	591	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	1020 X	1010	-0-	-10	-0-	64	1	946	2	N	-0-					-0-
10	1054 X	789	-0-	-265	-0-	51	1	738	2	N	-0-					-0-
11	1050 X	529	-0-	-521	-0-	35	1	494	2	N	-0-					-0-
12	1085 X	769	-0-	-316	-0-	52	1	717	2	N	-0-					-0-
01	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	78	1	1021	2	N	-0-					-0-
*02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	80	1	1079	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

09	391 X	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	N	-0-					27
10	951 X	951	-0-	-0-	-0-	61	1	890	2	N	-0-					27
11	963 X	963	-0-	-0-	-0-	63	1	900	2	N	-0-					27
12	870 X	870	-0-	-0-	-0-	58	1	812	2	N	-0-					27
01	961 X	408	-0-	-553	-0-	29	1	379	2	N	-0-					27
02	896 N	17	-0-	-879	-0-	1	1	16	2	N	-0-					27

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

09	2790 X	2448	-0-	-342	-0-	156	1	2292	2	N	-0-					162
10	2821 X	2206	-0-	-615	-0-	142	1	2064	2	N	-0-					162
11	2640 X	2428	-0-	-212	-0-	160	1	2268	2	N	-0-					162
12	2604 X	2289	-0-	-315	-0-	153	1	2136	2	N	-0-					162
01	2604 X	2327	-0-	-277	-0-	166	1	2161	2	N	-0-					162
02	2296 X	2281	-0-	-15	-0-	157	1	2124	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	480 X	311	-0-	-169	-0-	20	1	291	2	N	-0-					10
10	527 X	212	-0-	-315	-0-	14	1	198	2	N	-0-					10
11	510 X	186	-0-	-324	-0-	12	1	174	2	N	-0-					10
12	527 X	74	-0-	-453	-0-	5	1	69	2	N	-0-					10
01	403 X	101	-0-	-302	-0-	7	1	94	2	N	-0-					10
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	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	630	X	477	-0-	-153	-0-	30	1	447	2	N	-0-			47
10	878	X	878	-0-	-0-	-0-	57	1	821	2	N	-0-			47
11	557	X	557	-0-	-0-	-0-	37	1	520	2	N	-0-			47
12	496	X	445	-0-	-51	-0-	30	1	415	2	N	-0-			47
01	868	X	378	-0-	-490	-0-	27	1	351	2	N	-0-			47
*02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	41	1	558	2	N	-0-			47

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	201	1	2964	2	N	-0-			32
10	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	280	1	4068	2	N	-0-			32
11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	255	1	3615	2	N	-0-			32
12	3286	X	2863	-0-	-423	-0-	192	1	2671	2	N	-0-			32
01	4340	X	2127	-0-	-2213	-0-	152	1	1975	2	N	-0-			32
02	3920	X	2237	-0-	-1683	-0-	154	1	2083	2	N	-0-			32

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

09	14B2	EXT	609	-0-	609	2656	39	1	570	2	N	-0-			50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2656					N	-0-			50
11	3165	X	509	-0-	-2656	-0-	34	1	475	2	N	-0-			50
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			50
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	-0-			50
02	476	N	379	-0-	-97	-0-	26	1	353	2	N	-0-			50

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

09	2880	X	2460	-0-	-420	-0-	156	1	2304	2	N	-0-			45
10	4433	X	3284	-0-	-1149	-0-	212	1	3072	2	N	-0-			45
11	4290	X	3964	-0-	-326	-0-	261	1	3703	2	N	-0-			45
12	4433	X	3702	-0-	-731	-0-	248	1	3454	2	N	-0-			45
01	4123	X	3258	-0-	-865	-0-	232	1	3026	2	N	-0-			45
02	3696	X	2906	-0-	-790	-0-	200	1	2706	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	2460	X	979	-0-	-1481	-0-	62	1	917	2	N	-0-			97
10	2263	X	870	-0-	-1393	-0-	56	1	814	2	N	-0-			97
11	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	101	1	1440	2	N	-0-			97
12	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	128	1	1778	2	N	-0-			97
01	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	113	1	1474	2	N	-0-			97
02	1428	N	1157	-0-	-271	-0-	80	1	1077	2	N	-0-			97

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	2850	X	2703	-0-	-147	-0-	169	1	2490	2	N	40					63
							44	9									
10	2945	X	2452	-0-	-493	-0-	158	1	2294	2	N	-0-					63
11	2850	X	2677	-0-	-173	-0-	176	1	2501	2	N	-0-					63
12	2790	X	2152	-0-	-638	-0-	144	1	2008	2	N	-0-					63
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	215	1	2795	2	N	-0-					63
*02	2800	N	3066	-0-	266	266	211	1	2855	2	N	-0-					63

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	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	148	1	2178	2	N	-0-					85
10	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	181	1	2627	2	N	-0-					85
11	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	172	1	2445	2	N	-0-					85
12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	178	1	2480	2	N	-0-					85
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					85
*02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	161	1	2183	2	N	-0-					85

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

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	104	-0-	104	104	7	1	97	2	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	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	215	1	3166	2	N	-0-					29
10	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	152	1	2199	2	N	-0-					29
11	2220	X	1269	-0-	-951	-0-	84	1	1185	2	N	-0-					29
12	3503	X	1401	-0-	-2102	-0-	94	1	1307	2	N	-0-					29
01	3503	X	1453	-0-	-2050	-0-	104	1	1349	2	N	-0-					29
02	3164	X	1929	-0-	-1235	-0-	133	1	1796	2	N	-0-					29

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

09	1770	X	1562	-0-	-208	-0-	96	1	1420	2	N	42	173	1			26
							46	9									
10	1829	X	1772	-0-	-57	-0-	114	1	1658	2	N	-0-					26
11	1770	X	1746	-0-	-24	-0-	115	1	1631	2	N	-0-					26
12	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	144	1	2001	2	N	-0-					26
01	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	152	1	1980	2	N	-0-					26
02	1624	N	1595	-0-	-29	-0-	110	1	1485	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	1140	X	905	-0-	-235	-0-	58	1	847	2	N	-0-					34
10	1054	X	966	-0-	-88	-0-	62	1	904	2	N	-0-					34
11	990	X	927	-0-	-63	-0-	61	1	866	2	N	-0-					34
12	961	X	939	-0-	-22	-0-	63	1	876	2	N	-0-					34
01	961	X	901	-0-	-60	-0-	64	1	837	2	N	-0-					34
02	868	N	742	-0-	-126	-0-	51	1	691	2	N	-0-					34

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

09	870	X	667	-0-	-203	-0-	42	1	625	2	N	-0-					74
10	806	X	667	-0-	-139	-0-	43	1	624	2	N	-0-					74
11	750	X	597	-0-	-153	-0-	39	1	558	2	N	-0-					74
12	744	X	590	-0-	-154	-0-	40	1	550	2	N	-0-					74
01	744	X	543	-0-	-201	-0-	39	1	504	2	N	-0-					74
02	560	N	328	-0-	-232	-0-	23	1	305	2	N	-0-					74

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	3300 X	1326	-0-	-1974	-0-	84	1	1242	2	N	-0-			57
10	3782 X	1244	-0-	-2538	-0-	80	1	1164	2	N	-0-			57
11	3660 X	1768	-0-	-1892	-0-	116	1	1652	2	N	-0-			57
12	3782 X	1886	-0-	-1896	-0-	126	1	1760	2	N	-0-			57
01	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	116	1	1515	2	N	-0-			57
02	1652 X	1130	-0-	-522	-0-	78	1	1052	2	N	-0-			57

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	2010 X	1856	-0-	-154	-0-	118	1	1738	2	N	-0-			22
10	2015 X	1851	-0-	-164	-0-	119	1	1732	2	N	-0-			22
11	1890 X	1659	-0-	-231	-0-	109	1	1550	2	N	-0-			22
12	1953 X	1497	-0-	-456	-0-	100	1	1397	2	N	-0-			22
01	1922 X	1294	-0-	-628	-0-	92	1	1202	2	N	-0-			22
*02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	119	1	1608	2	N	-0-			22

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	48	1	709	2	N	-0-			94
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	497	2	N	-0-			94
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	29	1	413	2	N	-0-			94
12	775 N	738	-0-	-37	-0-	49	1	689	2	N	-0-			94
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	47	1	606	2	N	-0-			94
*02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	38	1	519	2	N	-0-			94

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	6216	-0-	-474	-0-	392	1	5768	2	N	51					109
							56	9									
10	6913	X	6791	-0-	-122	-0-	435	1	6317	2	N	35					144
							39	9									
11	6630	X	5976	-0-	-654	-0-	386	1	5481	2	N	99					243
							109	9									
12	6789	X	5746	-0-	-1043	-0-	385	1	5361	2	N	-0-					243
01	6789	X	5670	-0-	-1119	-0-	403	1	5247	2	N	18	175	1			86
							20	9									
02	6132	X	5262	-0-	-870	-0-	362	1	4900	2	N	-0-					86

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

09	23850	X	17737	-0-	-6113	-0-	17575	2	162	9	N	147	176	1			130
10	21607	X	16928	-0-	-4679	-0-	16706	2	222	9	N	202	185	1			147
11	19500	X	15235	-0-	-4265	-0-	14956	2	279	9	N	254	179	1			222
12	19127	X	13879	-0-	-5248	-0-	13759	2	120	9	N	109	184	1			147
01	19127	X	15424	-0-	-3703	-0-	15086	2	338	9	N	307	365	1			89
02	16548	X	15406	-0-	-1142	-0-	15173	2	233	9	N	212	177	1			124

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					32
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	Y	1					33
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	2	3	9	Y	3					36
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	596	2	4	9	Y	4					40
01	372	N	232	-0-	-140	-0-	230	2	2	9	Y	2					42
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					42

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					34
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	612	2	2	9	Y	2					36
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	740	2	6	9	Y	5					41
12	899	N	533	-0-	-366	-0-	530	2	3	9	Y	3					44
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	976	2	9	9	Y	8					52
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					52

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

LUNA (PETTIT) //CONT.// 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2		N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-

LUNA (TRAVIS PEAK) 55712 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
KNIGHT A WELL #: 1 RRCID -> 162481 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8754 - 8829

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	300 N	225	-0-	-75	-0-	133	3	92 9	N	84			84
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			84
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			84
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-			84
01	372 N	123	-0-	-249	-0-	123	3		N	-0-			84
02	252 N	137	-0-	-115	-0-	137	3		N	-0-			84

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 56882 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
LINN OPERATING, LLC 501480
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 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	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	60	1	1141	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	59	1	1132	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	58	1	1050	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	57	1	1087	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	55	1	1036	2	N	-0-					-0-
*02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	48	1	998	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

09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	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	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	3			N	-0-					333
10	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6795	3	121	9	N	110	168	1			275
11	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10494	3	250	9	N	227	162	1			340
12	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8834	3	1	9	N	1	144	1			197
01	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4641	3	3	9	N	3					200
*02	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4260	3	254	9	N	231	163	1			268

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	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					21
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					21
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					21
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					21
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					21
*02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	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-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3840	-0-	840	840	3840	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4428	-0-	1328	2168	4428	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3201	-0-	201	2369	3201	3			N	-0-					-0-
12	5658	X	3289	-0-	-2369	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2361	-0-	-274	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	2138	-0-	-242	-0-	2138	3			N	-0-					-0-

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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					196
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					196
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					196
12	744	N	348	-0-	-396	-0-	348	3			N	-0-					196
01	744	N	398	-0-	-346	-0-	398	3			N	-0-					196
02	532	N	442	-0-	-90	-0-	442	3			N	-0-					196

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	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					95
10	2325	N	2104	-0-	-221	-0-	2104	3			N	-0-					95
11	2040	N	1792	-0-	-248	-0-	1792	3			N	-0-					95
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					95
01	2108	N	1993	-0-	-115	-0-	1993	3			N	-0-					95
*02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					95

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	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					173
10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					173
11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					173
12	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					173
01	2232	N	1874	-0-	-358	-0-	1874	3			N	-0-					173
*02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					173

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	94	-0-	94	94	94	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	102	-0-	102	196	102	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	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
10	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
11	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-

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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

09	240	N	19	-0-	-221	-0-	18	1	1	2	N	-0-				45
10	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	1			N	-0-				45
11	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	1			N	-0-				45
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	1			N	-0-				45
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	1			N	-0-				45
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT				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	360	N	172	-0-	-188	-0-	121	1	51	2	N	-0-				-0-
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				-0-
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-				-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	1			N	-0-				-0-
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	1			N	-0-				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. 687208

ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617

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

LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182

09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	71	1	1206	2	Y	-0-					1
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	50	1	863	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1230 N	1128	-0-	-102	-0-	64	1	1064	2	Y	-0-					-0-
12	1302 N	1033	-0-	-269	-0-	52	1	981	2	Y	-0-					-0-
01	899 N	316	-0-	-583	-0-	18	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	1064 N	251	-0-	-813	-0-	14	1	237	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

09	1890 X	1117	-0-	-773	-0-	62	1	1055	2	Y	-0-					9
10	2170 X	802	-0-	-1368	-0-	44	1	758	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	2100 X	1265	-0-	-835	-0-	71	1	1194	2	Y	-0-					-0-
12	2170 X	885	-0-	-1285	-0-	44	1	841	2	Y	-0-					-0-
01	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	96	1	1629	2	Y	-0-					-0-
*02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	96	1	1570	2	Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

09	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	163	1	2763	2	Y	-0-					41
10	3100 N	4161	-0-	1061	1061	226	1	3935	2	Y	-0-	41	1			-0-
11	3000 N	4072	-0-	1072	2133	230	1	3842	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	3278	-0-	178	2311	164	1	3114	2	Y	-0-					-0-
01	6101 X	3790	-0-	-2311	-0-	211	1	3579	2	Y	-0-					-0-
*02	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	186	1	3061	2	Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	101	1	1720	2	Y	-0-					37
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	96	1	1679	2	Y	10					47
						11	9									
11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	102	1	1697	2	Y	-0-					47
12	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	1265	1	1202	2	Y	-0-					47
01	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	1393	1	1315	2	Y	-0-					47
*02	2800 N	3032	-0-	232	232	1561	1	1471	2	Y	-0-					47

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

09	2790 X	1634	-0-	-1156	-0-	91	1	1543	2	Y	-0-					34
10	2883 X	1787	-0-	-1096	-0-	97	1	1690	2	Y	-0-	34	1			-0-
11	2790 X	1343	-0-	-1447	-0-	76	1	1267	2	Y	-0-					-0-
12	2883 X	1201	-0-	-1682	-0-	60	1	1141	2	Y	-0-					-0-
01	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	98	1	1659	2	Y	-0-					-0-
*02	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	78	1	1277	2	Y	-0-					-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	150	1	2541	2	Y	-0-					14
10	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	145	1	2514	2	Y	-0-	14	1			-0-
11	2400	N	1430	-0-	-970	-0-	81	1	1349	2	Y	-0-					-0-
12	2759	N	1998	-0-	-761	-0-	100	1	1898	2	Y	-0-					-0-
01	2666	N	2035	-0-	-631	-0-	113	1	1922	2	Y	-0-					-0-
*02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	122	1	2002	2	Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	180	1	3048	2	Y	-0-					18
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	189	1	3279	2	Y	-0-	18	1			-0-
11	2790	X	2749	-0-	-41	-0-	155	1	2594	2	Y	-0-					-0-
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	180	1	3430	2	Y	-0-					-0-
01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	220	1	3733	2	Y	-0-					-0-
*02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	195	1	3209	2	Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	102	1	1726	2	Y	-0-					7
10	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	92	1	1592	2	Y	-0-	7	1			-0-
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	93	1	1563	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1389	-0-	-316	-0-	69	1	1320	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1392	-0-	-282	-0-	78	1	1314	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	669	-0-	-871	-0-	38	1	631	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	119	1	2017	2	Y	-0-					51
10	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	154	1	2676	2	Y	-0-	51	1			-0-
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	141	1	2359	2	Y	-0-					-0-
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	117	1	2237	2	Y	-0-					-0-
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	119	1	2017	2	Y	-0-					-0-
*02	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	159	1	2619	2	Y	-0-					-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	61	1	1029	2	Y	-0-					5
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	49	1	861	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	68	1	1141	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	53	1	1004	2	Y	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	55	1	939	2	Y	-0-					-0-
*02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	70	1	1156	2	Y	-0-					-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	92	1	1569	2	Y	-0-					9
10	1829	N	1727	-0-	-102	-0-	94	1	1633	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	107	1	1794	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1487	-0-	-218	-0-	74	1	1413	2	Y	-0-					-0-
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	108	1	1829	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1588	-0-	-176	-0-	91	1	1497	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6385 R	6385	-0-	-0-	-0-	6385	3			N	-0-					-0-
10	7285	4683	-0-	-2602	-0-	4682	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	7050	3245	-0-	-3805	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
12	7285	2161	-0-	-5124	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
01	6603 #	2424	-0-	-4179	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
02	5964 #	2004	-0-	-3960	-0-	2003	3	1	9	N	1	1	1			-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	870 N	788	-0-	-82	-0-	787	3	1	9	N	1					60
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	856	3	9	9	N	8					68
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	849	3	8	9	N	7					75
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					75
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					75
*02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					75

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					12
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					12
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					12
12	868 N	107	-0-	-761	-0-	107	3			N	-0-					12
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					12
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					12

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

09	1380 N	1219	-0-	-161	-0-	1219	3			N	-0-					42
10	1333 N	1179	-0-	-154	-0-	1179	3			N	-0-					42
11	1440 N	1169	-0-	-271	-0-	1169	3			N	-0-					42
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					42
01	1178 N	1099	-0-	-79	-0-	1099	3			N	-0-					42
*02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					42

UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
12	1054 N	655	-0-	-399	-0-	655	3			N	-0-					-0-
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	644 N	637	-0-	-7	-0-	637	3			N	-0-					-0-

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

09	720 N	664	-0-	-56	-0-	664	3			N	-0-					141
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					141
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					141
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					141
01	806 N	559	-0-	-247	-0-	559	3			N	-0-					141
02	672 N	424	-0-	-248	-0-	424	3			N	-0-					141

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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

09	840 N	797	-0-	-43	-0-	797	3			N	-0-					50
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					50
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					50
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					50
01	961 N	774	-0-	-187	-0-	774	3			N	-0-					50
02	812 N	644	-0-	-168	-0-	644	3			N	-0-					50

HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

09	510 N	435	-0-	-75	-0-	435	3			N	-0-					45
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					45
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					45
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					45
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					45
*02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					45

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					123
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					123
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					123
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					123
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					123
*02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					123

HILL-SNEED GU WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					10
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					10
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					10
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					10
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					10
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					10

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					173
10	682 N	430	-0-	-252	-0-	430	3			N	-0-					173
11	750 N	385	-0-	-365	-0-	385	3			N	-0-					173
12	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					173
01	434 N	132	-0-	-302	-0-	132	3			N	-0-					173
*02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					173

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					26
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					26
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					26
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					26
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					26
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	101	3	4	9	N	4					30

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	990	N	840	-0-	-150	-0-	840	3			N	-0-					83
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					83
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					83
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					83
01	1550	N	1305	-0-	-245	-0-	1305	3			N	-0-					83
02	1400	N	1084	-0-	-316	-0-	1084	3			N	-0-					83

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

09	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					135
10	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					135
11	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					135
12	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					135
01	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					135
*02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					135

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	75	1	1082	2	N	10					92
							11	9									
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	138	1	1896	2	N	68					160
							75	9									
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	146	1	2033	2	N	50					210
							55	9									
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	115	1	1643	2	N	-0-	183	1			27
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	126	1	1725	2	N	28					55
							31	9									
*02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	134	1	1842	2	N	35					90
							39	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	190	1	2758	2	N	-0-					35
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	214	1	2944	2	N	-0-					35
11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	196	1	2727	2	N	-0-					35
12	2635	X	2630	-0-	-5	-0-	172	1	2458	2	N	-0-					35
01	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	206	1	2825	2	N	-0-					35
*02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	173	1	2388	2	N	-0-					35

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	48	1	699	2	N	-0-					21
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	2	N	-0-					21
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	240	2	N	2					23
							2	9									
12	775	N	561	-0-	-214	-0-	37	1	524	2	N	-0-					23
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	N	-0-					23
*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	2	N	-0-					23

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	488	2	N	1					37
							1	9									
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	36	1	500	2	N	-0-					37
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	41	1	571	2	N	-0-					37
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	36	1	521	2	N	-0-					37
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	37	1	507	2	N	2	2	1			37
							2	9									
02	560	N	481	-0-	-79	-0-	33	1	448	2	N	-0-					37

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	37	1	531	2	N	1					56
							1	9									
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	527	2	N	-0-					56
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	51	1	714	2	N	-0-					56
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	44	1	636	2	N	-0-					56
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	44	1	608	2	N	2	2	1			56
							2	9									
02	728	N	603	-0-	-125	-0-	41	1	562	2	N	-0-					56

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

09	1050	N	959	-0-	-91	-0-	240	1	719	2	N	-0-					28
10	1054	N	965	-0-	-89	-0-	192	1	773	2	N	-0-					28
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	240	1	830	2	N	-0-					28
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	248	1	894	2	N	-0-					28
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	248	1	868	2	N	-0-					28
02	1008	N	886	-0-	-122	-0-	224	1	662	2	N	-0-					28

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	60	1	875	2	N	1					104
							1	9									
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	78	1	1077	2	N	-0-					104
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	76	1	1064	2	N	-0-					104
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	102	1	1462	2	N	-0-					104
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	99	1	1364	2	N	5	3	1			106
							6	9									
*02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	76	1	1051	2	N	-0-					106

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-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1222	-0-	-848	-0-	79	1	1143	2	N	-0-					97
10	2139	X	1277	-0-	-862	-0-	86	1	1182	2	N	8					105
							9	9									
11	2070	X	1345	-0-	-725	-0-	83	1	1153	2	N	99	171	1			33
							109	9									
12	2139	X	1281	-0-	-858	-0-	84	1	1197	2	N	-0-					33
01	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	95	1	1304	2	N	39					72
							43	9									
*02	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	115	1	1589	2	N	6					78
							7	9									

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2	EXT	74	-0-	74	74	4	1	58	2	N	11					82
							12	9									
11	14B2	EXT	371	-0-	371	445	25	1	346	2	N	-0-					82
12	14B2	EXT	118	-0-	118	563	8	1	110	2	N	-0-					82
01	14B2	EXT	122	-0-	122	685	8	1	114	2	N	-0-					82
*02	757	X	72	-0-	-685	-0-	5	1	67	2	N	-0-					82

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

09	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	605	1	8760	2	N	71					266
							78	9									
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	238	1	3275	2	N	89	181	1			174
							98	9									
11	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	322	1	4478	2	N	-0-					174
12	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	586	1	8387	2	N	68					242
							75	9									
01	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	495	1	6807	2	N	53	26	1			269
							58	9									
*02	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	349	1	4802	2	N	95	185	1			179
							105	9									

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

09	240	N	217	-0-	-23	-0-	14	1	203	2	N	-0-					20
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	N	-0-					20
11	210	N	93	-0-	-117	-0-	6	1	87	2	N	-0-					20
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	N	-0-					20
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	314	2	N	-0-					20
*02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	26	1	360	2	N	-0-					20

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

09	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	2			N	-0-					94
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					94
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					94
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					94
01	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					94
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					94

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

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

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					124
10	589 N	422	-0-	-167	-0-	422	2			N	-0-					124
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					124
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					124
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					124
02	504 N	425	-0-	-79	-0-	425	2			N	-0-					124

RAMTEX ENERGY LLC 690225
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	10	1	551	2	N	-0-					126
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	45	1	658	2	N	-0-					126
11	540 N	535	-0-	-5	-0-	26	1	509	2	N	-0-					126
12	589 N	560	-0-	-29	-0-	21	1	539	2	N	-0-					126
01	713 N	508	-0-	-205	-0-	39	1	469	2	N	-0-					126
*02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	51	1	494	2	N	-0-					126

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

09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-	9	7			-0-
10	186 N	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	2	N	-0-					-0-
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	20	1	157	2	N	-0-					-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	18	1	93	2	N	-0-					-0-
02	196 N	110	-0-	-86	-0-	20	1	90	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	780 N	525	-0-	-255	-0-	525	2			N	-0-	11	7			35
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					35
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	2	N	-0-					35
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	76	1	593	2	N	-0-					35
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	56	1	286	2	N	-0-					35
02	336 N	286	-0-	-50	-0-	52	1	234	2	N	-0-					35

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	52	7			41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MCBEE (RODESSA) //CONT.// 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 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	1050	N	679	-0-	-371	-0-	679	2			N	-0-	3	7			127
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					127
11	480	N	116	-0-	-364	-0-	10	1	106	2	N	-0-					127
12	713	N	273	-0-	-440	-0-	31	1	242	2	N	-0-					127
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	72	1	364	2	N	-0-					127
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	57	1	253	2	N	-0-					127

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-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-

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-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					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

THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

09	720	N	218	-0-	-502	-0-	218	2			N	-0-	9	7			23
10	961	N	889	-0-	-72	-0-	889	2			N	-0-					23
11	780	N	329	-0-	-451	-0-	28	1	301	2	N	-0-					23
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	77	1	598	2	N	-0-					23
01	899	N	307	-0-	-592	-0-	51	1	256	2	N	-0-					23
*02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	74	1	330	2	N	-0-					23

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

09	390	N	136	-0-	-254	-0-	136	2			N	-0-					1
10	558	N	412	-0-	-146	-0-	412	2			N	-0-					1
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	18	1	193	2	N	-0-					1
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	36	1	275	2	N	-0-					1
01	403	N	164	-0-	-239	-0-	27	1	137	2	N	-0-					1
02	196	N	113	-0-	-83	-0-	21	1	92	2	N	-0-					1

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		14272	-0-	1552	1552	14272	2			N	-0-					-0-
10	13144		14545	-0-	1401	2953	14545	2			N	-0-					-0-
11	18913		14340	-0-	-4573	-0-	14340	2			N	-0-					-0-
12	16182		14663	-0-	-1519	-0-	14663	2			N	-0-					-0-
01	14046		13595	-0-	-451	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
*02	15068		13470	-0-	-1598	-0-	13470	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3517	-0-	517	1905	162	1	3354	2	Y	1					36
							1	9									
10	3100	N	2726	-0-	-374	1531	126	1	2600	2	Y	-0-					36
11	3701	X	2170	-0-	-1531	-0-	102	1	2067	2	Y	1					37
							1	9									
12	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	91	1	1843	2	Y	1					38
							1	9									
01	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	95	1	1875	2	Y	4					42
							4	9									
*02	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	87	1	1710	2	Y	6					48
							7	9									

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

09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3898	3	17	9	Y	15					308
10	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4236	3	2	9	Y	2	184	1			126
11	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2766	3	11	9	Y	10					136
12	4061	X	4014	-0-	-47	-0-	3981	3	33	9	Y	30					166
01	4247	X	2583	-0-	-1664	-0-	2575	3	8	9	Y	7					173
*02	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4917	3	19	9	Y	17					190

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-			-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-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250) 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC 522977
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130

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-

SABRE OPERATING, INC. 742261
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) 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

09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-			-0-
10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-			-0-
11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-			-0-
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-			-0-
01	1674	N	1441	-0-	-233	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
02	1512	N	16	-0-	-1496	-0-	16	2			N	-0-			-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

09	4740	X	2612	-0-	-2128	-0-	2560	2	52	9	N	47	176	1	27
10	4898	X	3685	-0-	-1213	-0-	3685	2			N	-0-			27
11	3900	X	3251	-0-	-649	-0-	3245	2	6	9	N	5			32
12	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4354	2	14	9	N	13			45
01	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4585	2	14	9	N	13			58
*02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3549	2	17	9	N	15			73

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					166
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-	143	1			23
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					23
12	713	N	504	-0-	-209	-0-	504	2			N	-0-					23
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					23
*02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					23

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

09	4620	X	4446	-0-	-174	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4488	-0-	-7	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4414	-0-	-26	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4501	-0-	-87	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4106	-0-	-482	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3885	-0-	-259	-0-	3885	2			N	-0-					-0-

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

09	6630	X	6175	-0-	-455	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6327	-0-	-524	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5772	-0-	-858	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5795	-0-	-1056	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5239	-0-	-1519	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5118	-0-	-650	-0-	5118	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-

BRG LONE STAR LTD. 090870
STEWARD "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448

09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					108
10	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	3			N	-0-					108
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					108
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					108
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					108
02	252	N	69	-0-	-183	-0-	69	3			N	-0-					108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
10	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	775	N	415	-0-	-360	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	604	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027

HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	459	1	14	2	N	-0-					117
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	34	1	8	2	N	-0-					117
11	1080	N	25	-0-	-1055	-0-	17	1	8	2	N	-0-					117
12	496	N	18	-0-	-478	-0-	17	1	1	2	N	-0-					117
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	17	1	2	2	N	-0-					117
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	17	1	1	2	N	-0-					117

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	443	2	N	-0-					2
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	N	-0-					2
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	2	N	-0-					2
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	27	1	450	2	N	-0-					2
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	507	2	N	-0-					2
02	448	N	437	-0-	-11	-0-	23	1	414	2	N	-0-					2

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10860	X	10136	-0-	-724	-0-	554	1	9582	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	10229	-0-	-993	-0-	536	1	9693	2	N	-0-					-0-
11	10710	X	10089	-0-	-621	-0-	543	1	9546	2	N	-0-					-0-
12	11067	X	9555	-0-	-1512	-0-	537	1	9018	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	9744	-0-	-920	-0-	569	1	9175	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	8574	-0-	-890	-0-	459	1	8115	2	N	-0-					-0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	104	1	1509	2	N	-0-					50
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	120	1	1655	2	N	-0-					50
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	108	1	1510	2	N	-0-					50
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	113	1	1616	2	N	-0-					50
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	120	1	1655	2	N	-0-					50
*02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	108	1	1493	2	N	-0-					50

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	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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	218	-0-	-562	-0-	21	1	197	2	N	-0-					26
10	279	N	224	-0-	-55	-0-	23	1	201	2	N	-0-					26
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	60	1	489	2	N	-0-					26
12	217	N	170	-0-	-47	-0-	22	1	148	2	N	-0-					26
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	20	1	173	2	N	-0-					26
02	504	N	57	-0-	-447	-0-	7	1	50	2	N	-0-					26

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	359	-0-	-691	-0-	49	1	310	2	N	-0-					-0-
10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	322	1	2155	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	5076	-0-	2076	2076	658	1	4418	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4589	-0-	1489	3565	572	1	4017	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3745	-0-	645	4210	478	1	3267	2	N	-0-					-0-
*02	6914	X	2704	-0-	-4210	-0-	316	1	2388	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 #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	94	1	864	2	N	-0-			1
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	163	1	1427	2	N	-0-			1
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	197	1	1616	2	N	-0-			1
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	265	1	1789	2	N	-0-			1
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	250	1	2152	2	N	-0-			1
*02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	223	1	1594	2	N	-0-			1

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	350	1	2233	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	288	1	1928	2	N	-0-			-0-
11	2190	N	1929	-0-	-261	-0-	250	1	1679	2	N	-0-			-0-
12	2666	N	2250	-0-	-416	-0-	281	1	1969	2	N	-0-			-0-
01	2201	N	2151	-0-	-50	-0-	275	1	1876	2	N	-0-			-0-
*02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	260	1	1964	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	169	1	1082	2	N	-0-			-0-
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	181	1	1211	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	164	1	1102	2	N	-0-			-0-
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	197	1	1386	2	N	-0-			-0-
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	204	1	1393	2	N	-0-			-0-
*02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	150	1	1132	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	160	1	1020	2	N	-0-			12
10	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	163	1	1088	2	N	-0-			12
11	1410	N	1117	-0-	-293	-0-	145	1	972	2	N	-0-			12
12	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	133	1	932	2	N	-0-			12
01	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	132	1	905	2	N	-0-			12
*02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	161	1	1217	2	N	-0-			12

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	161	1	1477	2	N	-0-			12
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	158	1	1386	2	N	-0-			12
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	155	1	1275	2	N	-0-			12
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	161	1	1090	2	N	-0-			12
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	190	1	1640	2	N	-0-			12
*02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	178	1	1269	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	2310	N	2115	-0-	-195	-0-	286	1	1829	2	N	-0-			-0-
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	335	1	2237	2	N	-0-			-0-
11	2490	N	1435	-0-	-1055	-0-	186	1	1249	2	N	-0-			-0-
12	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	359	1	2522	2	N	-0-			-0-
01	2573	N	2382	-0-	-191	-0-	304	1	2078	2	N	-0-			-0-
*02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	273	1	2067	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 #: 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	211	-0-	-29	-0-	29	1	182	2	N	-0-			66
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	33	1	226	2	N	-0-			66
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	251	2	N	1			67
							1	9							
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	2	N	-0-			67
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	39	1	249	2	N	-0-			67
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	28	1	185	2	N	-0-			67

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	295	1	1886	2	N	-0-			-0-
10	2108	N	1381	-0-	-727	-0-	180	1	1201	2	N	-0-			-0-
11	2040	N	317	-0-	-1723	-0-	41	1	276	2	N	-0-			-0-
12	2263	N	1587	-0-	-676	-0-	198	1	1389	2	N	-0-			-0-
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	292	1	1994	2	N	-0-			-0-
*02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	251	1	1898	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			40
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			40
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			40
12	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	2	N	-0-			40
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

09	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	256	1	1634	2	N	-0-			-0-
10	1271	X	820	-0-	-451	-0-	107	1	713	2	N	-0-			-0-
11	750	X	511	-0-	-239	-0-	66	1	445	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	466	-0-	-1487	-0-	58	1	408	2	N	-0-			-0-
01	806	N	799	-0-	-7	-0-	102	1	697	2	N	-0-			-0-
*02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	94	1	708	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	273	1	1743	2	N	-0-			-0-
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	269	1	1798	2	N	-0-			-0-
11	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	237	1	1590	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	1765	-0-	-312	-0-	220	1	1545	2	N	-0-			-0-
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	267	1	1822	2	N	-0-			-0-
*02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	224	1	1695	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	125	1	1151	2	N	-0-			3
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	117	1	1020	2	N	-0-			3
11	1290	N	678	-0-	-612	-0-	74	1	604	2	N	-0-			3
12	1333	N	4	-0-	-1329	-0-	1	1	3	2	N	-0-			3
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			3
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-			3

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	264	1	1688	2	N	-0-			-0-
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	262	1	1752	2	N	-0-			-0-
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	308	1	2069	2	N	-0-			-0-
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	268	1	1880	2	N	-0-			-0-
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	281	1	1921	2	N	-0-			-0-
*02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	257	1	1946	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	111	1	707	2	N	-0-			-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	93	1	624	2	N	-0-			-0-
11	660	N	656	-0-	-4	-0-	85	1	571	2	N	-0-			-0-
12	837	N	831	-0-	-6	-0-	104	1	727	2	N	-0-			-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	113	1	774	2	N	-0-			-0-
*02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	87	1	656	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242

09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	155	1	1429	2	N	-0-			3
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	125	1	1096	2	N	-0-			3
11	1020	N	938	-0-	-82	-0-	102	1	836	2	N	-0-			3
12	1054	N	875	-0-	-179	-0-	113	1	762	2	N	-0-			3
01	1054	N	991	-0-	-63	-0-	103	1	888	2	N	-0-			3
02	868	N	800	-0-	-68	-0-	98	1	702	2	N	-0-			3

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	203	1	1294	2	N	-0-			-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	212	1	1418	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1365	-0-	-195	-0-	177	1	1188	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1357	-0-	-193	-0-	169	1	1188	2	N	-0-			-0-
01	1643	N	1416	-0-	-227	-0-	181	1	1235	2	N	-0-			-0-
*02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	173	1	1305	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	253	1	1615	2	N	-0-			-0-
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	345	1	2304	2	N	-0-			-0-
11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	334	1	2243	2	N	-0-			-0-
12	1922	N	1438	-0-	-484	-0-	179	1	1259	2	N	-0-			-0-
01	2542	N	562	-0-	-1980	-0-	72	1	490	2	N	-0-			-0-
02	2296	N	1803	-0-	-493	-0-	211	1	1592	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

09	2280	N	2155	-0-	-125	-0-	292	1	1863	2	N	-0-			-0-
10	2356	N	2033	-0-	-323	-0-	264	1	1769	2	N	-0-			-0-
11	2340	N	2094	-0-	-246	-0-	272	1	1822	2	N	-0-			-0-
12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	310	1	2178	2	N	-0-			-0-
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	293	1	2001	2	N	-0-			-0-
*02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	278	1	2103	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 #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	152	1	971	2	N	-0-			-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	165	1	1103	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	141	1	946	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	141	1	990	2	N	-0-			-0-
01	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	161	1	1098	2	N	-0-			-0-
*02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	132	1	996	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

09	630	N	284	-0-	-346	-0-	38	1	246	2	N	-0-			-0-
10	589	N	535	-0-	-54	-0-	70	1	465	2	N	-0-			-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	85	1	568	2	N	-0-			-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	65	1	455	2	N	-0-			-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	100	1	682	2	N	-0-			-0-
*02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	75	1	570	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

09	2460	N	1968	-0-	-492	-0-	268	1	1700	2	N	-0-			94
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	299	1	2034	2	N	1			95
							1	9							
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	259	1	2155	2	N	4			99
							4	9							
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	257	1	1931	2	N	-0-			99
01	2325	N	1369	-0-	-956	-0-	183	1	1180	2	N	5			104
							6	9							
02	2268	N	1791	-0-	-477	-0-	237	1	1554	2	N	-0-			104

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	67	1	611	2	N	-0-			3
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	82	1	721	2	N	-0-			3
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	87	1	718	2	N	-0-			3
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	105	1	709	2	N	-0-			3
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	106	1	909	2	N	-0-			3
*02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	90	1	643	2	N	-0-			3

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	118	1	1085	2	N	-0-			20
10	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	112	1	982	2	N	-0-			20
11	1200	N	931	-0-	-269	-0-	101	1	830	2	N	-0-			20
12	1240	N	881	-0-	-359	-0-	114	1	767	2	N	-0-			20
01	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	113	1	969	2	N	-0-			20
02	868	N	823	-0-	-45	-0-	101	1	722	2	N	-0-			20

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

09	3000	N	8949	-0-	5949	13846	489	1	8460	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	7027	-0-	3927	17773	368	1	6659	2	N	-0-			-0-
11	22791	X	5018	-0-	-17773	-0-	270	1	4748	2	N	-0-			-0-
12	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	262	1	4393	2	N	-0-			-0-
01	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	282	1	4554	2	N	-0-			-0-
*02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	192	1	3388	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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	N	-0-					77
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-					77
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					77
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	2	N	-0-					77
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	6	1	37	2	N	-0-					77
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-					77

PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4558	-0-	-332	-0-	621	1	3937	2	N	-0-					158
10	5053	X	5016	-0-	-37	-0-	643	1	4371	2	N	2					160
							2	9									
11	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	541	1	4493	2	N	8					168
							9	9									
12	5053	X	4660	-0-	-393	-0-	548	1	4112	2	N	-0-					168
01	5053	X	4694	-0-	-359	-0-	630	1	4064	2	N	-0-					168
*02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	620	1	4073	2	N	-0-					168

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	32	1	557	2	N	-0-					-0-
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	32	1	578	2	N	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	38	1	668	2	N	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	41	1	693	2	N	-0-					-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	41	1	666	2	N	-0-					-0-
02	672	N	611	-0-	-61	-0-	33	1	578	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	49	-0-	-101	-0-	7	1	42	2	N	-0-					84
10	124	N	70	-0-	-54	-0-	9	1	61	2	N	-0-					84
11	120	N	69	-0-	-51	-0-	7	1	62	2	N	-0-					84
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	2	N	-0-					84
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	23	1	150	2	N	-0-					84
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	2	N	-0-					84

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	248	1	2275	2	N	-0-					19
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	241	1	2112	2	N	-0-					19
11	2070	N	1974	-0-	-96	-0-	214	1	1760	2	N	-0-					19
12	2139	N	1879	-0-	-260	-0-	242	1	1637	2	N	-0-					19
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	241	1	2076	2	N	-0-					19
02	1848	N	1845	-0-	-3	-0-	227	1	1618	2	N	-0-					19

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	652	1	4133	2	N	-0-			47
10	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	727	1	4943	2	N	2			49
						2	9							
11	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	585	1	4863	2	N	9			58
						10	9							
12	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	792	1	5940	2	N	-0-			58
01	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	679	1	4379	2	N	-0-			58
*02	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	657	1	4313	2	N	4			62
						4	9							

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

09	9510 X	9027	-0-	-483	-0-	494	1	8533	2	N	-0-			-0-
10	9827 X	8960	-0-	-867	-0-	469	1	8491	2	N	-0-			-0-
11	9000 X	8009	-0-	-991	-0-	431	1	7578	2	N	-0-			-0-
12	9331 X	7868	-0-	-1463	-0-	442	1	7426	2	N	-0-			-0-
01	9331 X	6615	-0-	-2716	-0-	386	1	6229	2	N	-0-			-0-
*02	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	502	1	8878	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

09	11250 X	7275	-0-	-3975	-0-	398	1	6877	2	N	-0-			-0-
10	14243 X	14243	-0-	-0-	-0-	746	1	13497	2	N	-0-			-0-
11	11906 X	11906	-0-	-0-	-0-	641	1	11265	2	N	-0-			-0-
12	11284 X	11137	-0-	-147	-0-	626	1	10511	2	N	-0-			-0-
01	11625 X	9794	-0-	-1831	-0-	572	1	9222	2	N	-0-			-0-
02	10500 X	9358	-0-	-1142	-0-	501	1	8857	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

09	5250 X	1616	-0-	-3634	-0-	88	1	1528	2	N	-0-			-0-
10	5425 X	1440	-0-	-3985	-0-	75	1	1365	2	N	-0-			-0-
11	5250 X	1961	-0-	-3289	-0-	106	1	1855	2	N	-0-			-0-
12	4092 X	2274	-0-	-1818	-0-	128	1	2146	2	N	-0-			-0-
01	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	236	1	3799	2	N	-0-			-0-
*02	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	262	1	4626	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

09	6840 X	4969	-0-	-1871	-0-	272	1	4697	2	N	-0-			-0-
10	7471 X	5626	-0-	-1845	-0-	295	1	5331	2	N	-0-			-0-
11	7080 X	5484	-0-	-1596	-0-	295	1	5189	2	N	-0-			-0-
12	7316 X	6418	-0-	-898	-0-	361	1	6057	2	N	-0-			-0-
01	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	443	1	7147	2	N	-0-			-0-
*02	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	293	1	5188	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	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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

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	NO RPT	-0-	-0-	49				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49				N	NO RPT			-0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

09	1650 X	927	-0-	-723	-0-	927	1		N	-0-			16
10	1798 X	1478	-0-	-320	-0-	1478	1		N	-0-			16
11	1740 X	725	-0-	-1015	-0-	725	1		N	-0-			16
12	1798 X	1429	-0-	-369	-0-	1429	1		N	-0-			16
01	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT			16
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
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	1290 X	695	-0-	-595	-0-	695	1			N	-0-					6
10	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	1			N	-0-					6
11	1230 X	957	-0-	-273	-0-	957	1			N	-0-					6
12	1271 X	725	-0-	-546	-0-	725	1			N	-0-					6
01	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

09	1740 X	1538	-0-	-202	-0-	1538	1			N	-0-					-0-
10	1798 X	1699	-0-	-99	-0-	1699	1			N	-0-					-0-
11	1680 X	1663	-0-	-17	-0-	1663	1			N	-0-					-0-
12	1736 X	693	-0-	-1043	-0-	693	1			N	-0-					-0-
01	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

09	2460 X	1585	-0-	-875	-0-	1562	1	23	9	N	21	181	1			115
10	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2763	1	6	9	N	5					120
11	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2120	1	4	9	N	4					124
12	2108 X	923	-0-	-1185	-0-	922	1	1	9	N	1					125
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					125
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

09	1140 N	532	-0-	-608	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	1054 N	626	-0-	-428	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	900 N	891	-0-	-9	-0-	891	3			N	-0-					-0-
12	558 N	504	-0-	-54	-0-	504	3			N	-0-					-0-
01	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	840 N	193	-0-	-647	-0-	193	3			N	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

09	1530 N	1347	-0-	-183	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
10	1426 N	1344	-0-	-82	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
11	1500 N	1406	-0-	-94	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
12	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
*02	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	475	-0-	-95	-0-	59	1	416	3	N	-0-					-0-
10	527	N	475	-0-	-52	-0-	43	1	432	3	N	-0-					-0-
11	480	N	373	-0-	-107	-0-	2	1	371	3	N	-0-					-0-
12	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	72	1	361	3	N	-0-					-0-
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	71	1	236	3	N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

09	2250	N	1835	-0-	-415	-0-	228	1	1607	3	N	-0-					-0-
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	183	1	1835	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1723	-0-	-257	-0-	10	1	1713	3	N	-0-					-0-
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	2	1	1920	3	N	-0-					-0-
01	2015	N	1958	-0-	-57	-0-	326	1	1632	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1389	-0-	-207	-0-	320	1	1069	3	N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

09	3720	X	3156	-0-	-564	-0-	3156	3			Y	-0-					44
10	3844	X	3676	-0-	-168	-0-	3676	3			Y	-0-					44
11	3540	X	3124	-0-	-416	-0-	3124	3			Y	-0-					44
12	3658	X	3323	-0-	-335	-0-	3323	3			Y	-0-					44
01	3689	X	3261	-0-	-428	-0-	3261	3			Y	-0-					44
02	2940	X	2906	-0-	-34	-0-	2906	3			Y	-0-					44

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	1689	-0-	-636	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1851	-0-	-193	-0-	1851	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	2730	N	1808	-0-	-922	-0-	1808	3			Y	-0-					19
10	2852	N	2435	-0-	-417	-0-	2435	3			Y	-0-					19
11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			Y	-0-					19
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			Y	-0-					19
01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			Y	-0-					19
*02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			Y	-0-					19

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			Y	-0-					-0-
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1206	-0-	-110	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	2411	-0-	-1279	-0-	2411	3			Y	-0-					76
10	3813	X	139	-0-	-3674	-0-	139	3			Y	-0-					76
11	3690	X	2022	-0-	-1668	-0-	2022	3			Y	-0-					76
12	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			Y	-0-					76
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			Y	-0-					76
*02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3891	3	1	9	Y	1	1	1			76

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
01	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	3			N	-0-					-0-
*02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

09	1920	N	1911	-0-	-9	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	1995	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1935	-0-	-15	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			Y	-0-					-0-
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-
*02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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	540	N	473	-0-	-67	-0-	59	1	414	3	N	-0-					-0-
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	45	1	446	3	N	-0-					-0-
11	510	N	398	-0-	-112	-0-	2	1	396	3	N	-0-					-0-
12	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	79	1	396	3	N	-0-					-0-
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	75	1	249	3	N	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	485	-0-	-187	-0-	485	3			Y	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
*02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	103	-0-	-467	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	67	-0-	-243	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

09	1770	N	1691	-0-	-79	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1653	-0-	-147	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1514	-0-	-26	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1536	-0-	-4	-0-	1536	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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	123	-0-	-157	-0-	123	3			Y	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3176	-0-	176	176	3176	3			Y	-0-					-0-
12	2648	N	2472	-0-	-176	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-
02	2436	X	2063	-0-	-373	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					47
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					47
11	180	N	37	-0-	-143	-0-	37	3			Y	-0-					47
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					47
01	279	N	130	-0-	-149	-0-	130	3			Y	-0-					47
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					47

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 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	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
10	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
11	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
12	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
01	2325 N	2037	-0-	-288	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
02	2240 N	1281	-0-	-959	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

09	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
10	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
11	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
12	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
01	2604 X	2579	-0-	-25	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
*02	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3126	3	1	9	N	1	1	1			-0-

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

09	1770 N	1598	-0-	-172	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
*02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270

09	5910 X	4781	-0-	-1129	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
10	5735 X	4976	-0-	-759	-0-	4975	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5400 X	5098	-0-	-302	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
12	5146 X	5037	-0-	-109	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
01	5084 X	3641	-0-	-1443	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
*02	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5158	3	2	9	N	2	2	1			-0-

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

09	1770 N	1669	-0-	-101	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
10	1767 N	1764	-0-	-3	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
11	1770 N	1645	-0-	-125	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
12	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
01	1767 N	1740	-0-	-27	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
*02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

09	4110 X	3079	-0-	-1031	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
10	3503 X	3226	-0-	-277	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
11	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
12	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
01	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
*02	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3406	3	1	9	N	1	1	1			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

09	1620 N	1457	-0-	-163	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
10	1612 N	1540	-0-	-72	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
11	1530 N	1470	-0-	-60	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
12	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
*02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	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 #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1554	-0-	-36	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	1645	-0-	-990	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1021	-0-	-343	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	857	-0-	-599	-0-	857	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

09	3000	X	2213	-0-	-787	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2780	-0-	-320	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	1966	-0-	-824	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	1764	-0-	-756	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
12	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
*02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3517	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

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-

LINN OPERATING, LLC 501480
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184

09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	72	1	1368	2	Y	-0-					1
10	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	65	1	1254	2	Y	-0-					1
11	1500	N	1085	-0-	-415	-0-	53	1	1032	2	Y	-0-					1
12	1488	N	928	-0-	-560	-0-	48	1	880	2	Y	-0-					1
01	1333	N	1040	-0-	-293	-0-	55	1	985	2	Y	-0-					1
*02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	826	2	Y	-0-					1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	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	90	N	20	-0-	-70	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	204	1	3899	2	Y	-0-					7
10	4371	X	3800	-0-	-571	-0-	186	1	3614	2	Y	-0-					7
11	4200	X	2646	-0-	-1554	-0-	130	1	2516	2	Y	-0-					7
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					7
01	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

EMMONS MG GUI WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	96	1	1838	2	Y	-0-					21
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	59	1	1141	2	Y	-0-					21
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	66	1	1273	2	Y	-0-					21
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	70	1	1289	2	Y	38					59
							42	9									
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	85	1	1511	2	Y	23					82
							25	9									
*02	1000	N	1308	-0-	308	308	69	1	1239	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	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	57	1	1095	2	Y	-0-					-0-
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	65	1	1265	2	Y	-0-					-0-
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	58	1	1133	2	Y	-0-					-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	69	1	1275	2	Y	-0-					-0-
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	66	1	1173	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1061	-0-	61	61	56	1	1005	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	88	1	1689	2	Y	-0-			-0-
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	91	1	1770	2	Y	-0-			-0-
11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	89	1	1733	2	Y	-0-			-0-
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	98	1	1817	2	Y	-0-			-0-
01	1860 N	1714	-0-	-146	-0-	91	1	1623	2	Y	-0-			-0-
*02	1000 N	1645	-0-	645	645	87	1	1558	2	Y	-0-			-0-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

09	T. A.	169	-0-	169	461	8	1	161	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	137	-0-	137	598	7	1	130	2	Y	-0-			-0-
11	717 X	119	-0-	-598	-0-	6	1	113	2	Y	-0-			-0-
12	151 X	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-			-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-			-0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	Y	-0-			-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-			-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	Y	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	-0-			-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	Y	-0-			-0-
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-			-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	33	1	637	2	Y	-0-			-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	34	1	656	2	Y	-0-			-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	33	1	641	2	Y	-0-			-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	35	1	650	2	Y	-0-			-0-
01	682 N	664	-0-	-18	-0-	35	1	629	2	Y	-0-			-0-
*02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	32	1	579	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	T. A.	841	-0-	841	1072	42	1	799	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	474	-0-	474	1546	23	1	451	2	Y	-0-			-0-
11	1993 X	447	-0-	-1546	-0-	22	1	425	2	Y	-0-			-0-
12	345 X	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-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	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	55	1	1048	2	Y	-0-			-0-
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	56	1	1092	2	Y	-0-			-0-
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	54	1	1039	2	Y	-0-			-0-
12	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	59	1	1083	2	Y	-0-			-0-
01	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	59	1	1051	2	Y	-0-			-0-
*02	1000 N	1019	-0-	19	19	54	1	965	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	306	-0-	-66	-0-	15	1	291	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	277	-0-	-53	-0-	14	1	263	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	279	-0-	-31	-0-	14	1	265	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	15	1	260	2	Y	-0-			-0-
*02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	Y	-0-			18
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	Y	-0-			18
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	Y	-0-			18
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	2	Y	-0-			18
01	403	N	357	-0-	-46	-0-	19	1	338	2	Y	-0-			18
*02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	Y	-0-			18

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	49	1	928	2	Y	-0-			-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	49	1	945	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	9602	-0-	6602	6602	471	1	9131	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	15999	-0-	12899	19501	822	1	15177	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	12868	-0-	9768	29269	686	1	12182	2	Y	-0-			-0-
*02	39066	X	9797	-0-	-29269	-0-	519	1	9278	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	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	88	1	1679	2	Y	-0-			-0-
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	90	1	1744	2	Y	-0-			-0-
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	82	1	1594	2	Y	-0-			-0-
12	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	85	1	1566	2	Y	-0-			-0-
01	1829	N	1633	-0-	-196	-0-	87	1	1546	2	Y	-0-			-0-
*02	1000	N	1339	-0-	339	339	71	1	1268	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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	460	2	Y	-0-			-0-
10	558	N	495	-0-	-63	-0-	24	1	471	2	Y	-0-			-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	2	Y	-0-			-0-
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	24	1	449	2	Y	-0-			-0-
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	25	1	442	2	Y	-0-			-0-
*02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-			-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	8	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	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	71	1	1358	2	Y	-0-			-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	72	1	1394	2	Y	-0-			-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	64	1	1243	2	Y	-0-			-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	73	1	1352	2	Y	-0-			-0-
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	72	1	1279	2	Y	-0-			-0-
*02	1000	N	1178	-0-	178	178	62	1	1116	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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			18
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			18
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-			18
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	73	1	1405	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1478	-0-	-475	-0-	72	1	1406	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1589	-0-	-301	-0-	78	1	1511	2	Y	-0-					-0-
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	94	1	1728	2	Y	-0-					-0-
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	97	1	1723	2	Y	-0-					-0-
*02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	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	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	90	1	1715	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	2252	-0-	-1034	-0-	110	1	2142	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	1944	-0-	-1236	-0-	95	1	1849	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	1790	-0-	-1434	-0-	92	1	1698	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	1794	-0-	-1089	-0-	96	1	1698	2	Y	-0-					-0-
*02	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	102	1	1830	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	52	1	990	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	55	1	1076	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	983	-0-	-97	-0-	48	1	935	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	53	1	977	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	57	1	1013	2	Y	-0-					-0-
*02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	48	1	857	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	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	143	1	2738	2	Y	-0-					-0-
10	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	220	1	4276	2	Y	-0-					-0-
11	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	192	1	3727	2	Y	-0-					-0-
12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	221	1	4072	2	Y	-0-					-0-
01	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	212	1	3760	2	Y	-0-					-0-
*02	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	182	1	3256	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	62	1	1181	2	Y	-0-			-0-
10	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	62	1	1207	2	Y	-0-			-0-
11	1290	N	1219	-0-	-71	-0-	60	1	1159	2	Y	-0-			-0-
12	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	64	1	1187	2	Y	-0-			-0-
01	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	66	1	1166	2	Y	-0-			-0-
*02	1000	N	1108	-0-	108	108	59	1	1049	2	Y	-0-			-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	154	1	2944	2	Y	-0-			-0-
10	4929	X	4096	-0-	-833	-0-	200	1	3896	2	Y	-0-			-0-
11	4770	X	3864	-0-	-906	-0-	189	1	3675	2	Y	-0-			-0-
12	4557	X	3675	-0-	-882	-0-	189	1	3486	2	Y	-0-			-0-
01	4464	X	3588	-0-	-876	-0-	191	1	3397	2	Y	-0-			-0-
*02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	140	1	2505	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	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	116	1	2227	2	Y	-0-			38
10	2511	X	1891	-0-	-620	-0-	93	1	1798	2	Y	-0-			38
11	2430	X	1654	-0-	-776	-0-	81	1	1573	2	Y	-0-			38
12	2511	X	1538	-0-	-973	-0-	79	1	1459	2	Y	-0-			38
01	2418	X	1289	-0-	-1129	-0-	69	1	1220	2	Y	-0-			38
*02	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	61	1	1083	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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	Y	-0-			-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	2	Y	-0-			-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	25	1	477	2	Y	-0-			-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	466	2	Y	-0-			-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	Y	-0-			-0-
*02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

09	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	282	1	5401	2	Y	-0-			-0-
10	5890	X	5188	-0-	-702	-0-	254	1	4934	2	Y	-0-			-0-
11	5850	X	5731	-0-	-119	-0-	281	1	5450	2	Y	-0-			-0-
12	6045	X	5281	-0-	-764	-0-	271	1	5010	2	Y	-0-			-0-
01	6045	X	5263	-0-	-782	-0-	281	1	4982	2	Y	-0-			-0-
*02	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	261	1	4668	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	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	111	1	2122	2	N	-0-			-0-
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	109	1	2117	2	N	-0-			-0-
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	104	1	2019	2	N	-0-			-0-
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	97	1	1790	2	N	-0-			-0-
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	109	1	1930	2	N	-0-			-0-
*02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	93	1	1671	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
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	121	1	2308	2	N	-0-			-0-
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	103	1	2000	2	N	-0-			-0-
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	116	1	2257	2	N	-0-			-0-
12	2511	N	2299	-0-	-212	-0-	118	1	2181	2	N	-0-			-0-
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	123	1	2193	2	N	-0-			-0-
02	2212	N	1692	-0-	-520	-0-	90	1	1602	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	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	99	1	1892	2	Y	-0-			-0-
10	2232	N	1817	-0-	-415	-0-	89	1	1728	2	Y	-0-			-0-
11	2040	N	1635	-0-	-405	-0-	80	1	1555	2	Y	-0-			-0-
12	2046	N	1653	-0-	-393	-0-	85	1	1568	2	Y	-0-			-0-
01	1829	N	1701	-0-	-128	-0-	91	1	1610	2	Y	-0-			-0-
*02	1000	N	1089	-0-	89	89	58	1	1031	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	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	55	1	1056	2	N	-0-			-0-
10	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	52	1	1015	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	1198	-0-	-122	-0-	59	1	1139	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	58	1	1065	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	56	1	988	2	N	-0-			-0-
*02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	69	1	1225	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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
10	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
12	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-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

*03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	173	1	3600	2	Y	-0-			17
*04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	180	1	3729	2	Y	-0-			17
*05	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	266	1	5228	2	Y	-0-			17
*06	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	249	1	4871	2	Y	-0-			17
*07	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	307	1	6087	2	Y	-0-			17
*08	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	234	1	4587	2	Y	15			32
							17	9							
*09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	218	1	4173	2	Y	3			35
							3	9							
*10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	202	1	3933	2	Y	-0-			35
*11	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	181	1	3508	2	Y	-0-			35
*12	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	188	1	3467	2	Y	12			47
							13	9							
*01	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	87	1	1547	2	Y	-0-			47
*02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	174	1	3111	2	Y	-0-			47

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	102	1	1946	2	Y	3			33
						3	9							
10	2201 N	2087	-0-	-114	-0-	102	1	1985	2	Y	-0-			33
11	2100 N	1978	-0-	-122	-0-	97	1	1881	2	Y	-0-			33
12	2108 N	1956	-0-	-152	-0-	101	1	1855	2	Y	-0-			33
01	2077 N	1869	-0-	-208	-0-	100	1	1769	2	Y	-0-			33
*02	1000 N	1699	-0-	699	699	90	1	1609	2	Y	-0-			33

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

09	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	174	1	3338	2	Y	-0-			-0-
10	3999 X	1718	-0-	-2281	-0-	84	1	1634	2	Y	-0-			-0-
11	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	191	1	3704	2	Y	-0-			-0-
12	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	205	1	3791	2	Y	-0-			-0-
01	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	195	1	3466	2	Y	-0-			-0-
*02	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	158	1	2820	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	50	1	961	2	Y	-0-			-0-
10	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	52	1	1010	2	Y	-0-			-0-
11	1050 N	977	-0-	-73	-0-	48	1	929	2	Y	-0-			-0-
12	1054 N	956	-0-	-98	-0-	49	1	907	2	Y	-0-			-0-
01	1054 N	935	-0-	-119	-0-	50	1	885	2	Y	-0-			-0-
*02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	46	1	822	2	Y	-0-			-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	40	1	770	2	Y	-0-			-0-
10	1054 N	729	-0-	-325	-0-	36	1	693	2	Y	-0-			-0-
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	54	1	1054	2	Y	-0-			-0-
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	60	1	1107	2	Y	-0-			-0-
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	56	1	998	2	Y	-0-			-0-
*02	1000 N	1065	-0-	65	65	56	1	1009	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	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	227	1	4341	2	Y	-0-			14
10	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	222	1	4307	2	Y	-0-			14
11	4260 X	3815	-0-	-445	-0-	187	1	3628	2	Y	-0-			14
12	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	226	1	4177	2	Y	-0-			14
01	4402 X	2795	-0-	-1607	-0-	149	1	2646	2	Y	-0-			14
*02	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	214	1	3825	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	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	211	1	4038	2	Y	-0-			12
10	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	269	1	5232	2	Y	-0-			12
11	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	188	1	3655	2	Y	-0-			12
12	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	250	1	4613	2	Y	-0-			12
01	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	227	1	4036	2	Y	-0-			12
*02	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	188	1	3368	2	Y	-0-			12

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	2297	-0-	2297	3427	114	1	2183	2	Y	-0-			10
10	T. A.	2909	-0-	2909	6336	142	1	2765	2	Y	2			12
						2	9							
11	8492 X	2156	-0-	-6336	-0-	106	1	2050	2	Y	-0-			12
12	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	89	1	1645	2	Y	-0-			12
01	2697 N	1519	-0-	-1178	-0-	81	1	1438	2	Y	-0-			12
02	1988 N	1807	-0-	-181	-0-	96	1	1711	2	Y	-0-			12

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

09	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	126	1	2404	2	Y	-0-			-0-
10	2852 N	2455	-0-	-397	-0-	120	1	2335	2	Y	-0-			-0-
11	2670 N	2393	-0-	-277	-0-	117	1	2276	2	Y	-0-			-0-
12	2604 N	2434	-0-	-170	-0-	125	1	2309	2	Y	-0-			-0-
01	2449 N	2388	-0-	-61	-0-	127	1	2261	2	Y	-0-			-0-
*02	1000 N	2215	-0-	1215	1215	117	1	2098	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	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	125	1	2390	2	Y	-0-			-0-
10	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	192	1	3722	2	Y	-0-			-0-
11	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	174	1	3369	2	Y	-0-			-0-
12	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	182	1	3353	2	Y	-0-			-0-
01	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	201	1	3565	2	Y	-0-			-0-
*02	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	180	1	3226	2	Y	-0-			-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

09	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	97	1	1860	2	Y	-0-			-0-
10	2387 X	1095	-0-	-1292	-0-	54	1	1041	2	Y	-0-			-0-
11	2040 N	1501	-0-	-539	-0-	74	1	1427	2	Y	-0-			-0-
12	2015 N	1563	-0-	-452	-0-	80	1	1483	2	Y	-0-			-0-
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	78	1	1386	2	Y	-0-			-0-
*02	1000 N	1376	-0-	376	376	73	1	1303	2	Y	-0-			-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

09	19698 X	19698	-0-	-0-	-0-	979	1	18719	2	Y	-0-			-0-
10	28923 X	18112	-0-	-10811	-0-	886	1	17226	2	Y	-0-			-0-
11	27750 X	16180	-0-	-11570	-0-	793	1	15387	2	Y	-0-			-0-
12	28675 X	12233	-0-	-16442	-0-	629	1	11604	2	Y	-0-			-0-
01	23033 X	5166	-0-	-17867	-0-	275	1	4891	2	Y	-0-			-0-
*02	13029 X	13029	-0-	-0-	-0-	690	1	12339	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	52	1	994	2	Y	-0-			-0-
10	1333	N	990	-0-	-343	-0-	48	1	942	2	Y	-0-			-0-
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	88	1	1712	2	Y	-0-			-0-
12	1085	N	383	-0-	-702	-0-	20	1	363	2	Y	-0-			-0-
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	126	1	2232	2	Y	-0-			-0-
*02	1000	N	1769	-0-	769	769	94	1	1675	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	61	1	1169	2	Y	-0-			-0-
10	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	60	1	1156	2	Y	-0-			-0-
11	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	57	1	1097	2	Y	-0-			-0-
12	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	59	1	1092	2	Y	-0-			-0-
01	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	60	1	1059	2	Y	-0-			-0-
*02	1000	N	1021	-0-	21	21	54	1	967	2	Y	-0-			-0-

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	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	128	1	2458	2	Y	-0-			-0-
10	2852	X	1367	-0-	-1485	-0-	67	1	1300	2	Y	-0-			-0-
11	2760	X	2426	-0-	-334	-0-	119	1	2307	2	Y	-0-			-0-
12	2821	X	2408	-0-	-413	-0-	124	1	2284	2	Y	-0-			-0-
01	1364	N	320	-0-	-1044	-0-	17	1	303	2	Y	-0-			-0-
*02	1000	N	3189	-0-	2189	2189	169	1	3020	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 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	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	99	1	1900	2	Y	-0-			-0-
10	2511	X	1970	-0-	-541	-0-	96	1	1874	2	Y	-0-			-0-
11	2370	X	1796	-0-	-574	-0-	88	1	1708	2	Y	-0-			-0-
12	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	106	1	1951	2	Y	-0-			-0-
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	113	1	2001	2	Y	-0-			-0-
*02	1000	N	1733	-0-	733	733	92	1	1641	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	152	1	3155	2	Y	-0-			20
*04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	155	1	3222	2	Y	-0-			20
*05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	149	1	2922	2	Y	-0-			20
*06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	149	1	2914	2	Y	-0-			20
*07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	146	1	2895	2	Y	-0-			20
*08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	143	1	2805	2	Y	-0-			20
*09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	143	1	2735	2	Y	-0-			20
*10	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	138	1	2686	2	Y	-0-			20
*11	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	126	1	2444	2	Y	-0-			20
*12	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	110	1	2037	2	Y	-0-			20
*01	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	72	1	1280	2	Y	-0-			20
*02	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	81	1	1441	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	103	1	1979	2	Y	-0-			-0-
10	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	108	1	2101	2	Y	-0-			-0-
11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	126	1	2447	2	Y	-0-			-0-
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	132	1	2429	2	Y	-0-			-0-
01	2201	N	2108	-0-	-93	-0-	112	1	1996	2	Y	-0-			-0-
*02	1000	N	1963	-0-	963	963	104	1	1859	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	153	1	2921	2	Y	2			15
							2	9							
10	3317	X	3139	-0-	-178	-0-	154	1	2985	2	Y	-0-			15
11	3210	X	3057	-0-	-153	-0-	150	1	2907	2	Y	-0-			15
12	3286	X	3151	-0-	-135	-0-	162	1	2989	2	Y	-0-			15
01	3224	X	2961	-0-	-263	-0-	158	1	2803	2	Y	-0-			15
*02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	155	1	2774	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	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	175	1	3349	2	Y	-0-			-0-
10	3379	X	3244	-0-	-135	-0-	159	1	3085	2	Y	-0-			-0-
11	3270	X	3113	-0-	-157	-0-	153	1	2960	2	Y	-0-			-0-
12	3441	X	3281	-0-	-160	-0-	169	1	3112	2	Y	-0-			-0-
01	3441	X	3403	-0-	-38	-0-	181	1	3222	2	Y	-0-			-0-
*02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	141	1	2526	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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	2	Y	-0-			-0-
10	837	N	809	-0-	-28	-0-	40	1	769	2	Y	-0-			-0-
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	38	1	745	2	Y	-0-			-0-
12	837	N	785	-0-	-52	-0-	40	1	745	2	Y	-0-			-0-
01	806	N	785	-0-	-21	-0-	42	1	743	2	Y	-0-			-0-
*02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	38	1	675	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	92	1	1757	2	Y	-0-			-0-
10	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	96	1	1875	2	Y	-0-			-0-
11	1920	N	1898	-0-	-22	-0-	93	1	1805	2	Y	-0-			-0-
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	103	1	1898	2	Y	-0-			-0-
01	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	104	1	1840	2	Y	-0-			-0-
*02	1000	N	1760	-0-	760	760	93	1	1667	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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	45	1	867	2	Y	-0-			-0-
10	961	N	917	-0-	-44	-0-	45	1	872	2	Y	-0-			-0-
11	960	N	880	-0-	-80	-0-	43	1	837	2	Y	-0-			-0-
12	930	N	898	-0-	-32	-0-	46	1	852	2	Y	-0-			-0-
01	930	N	873	-0-	-57	-0-	47	1	826	2	Y	-0-			-0-
*02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	43	1	762	2	Y	-0-			-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	95	1	1819	2	N	-0-			-0-
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	92	1	1794	2	N	-0-			-0-
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	70	1	1356	2	N	-0-			-0-
12	1984	N	1350	-0-	-634	-0-	69	1	1281	2	N	-0-			-0-
01	1891	N	990	-0-	-901	-0-	53	1	937	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	1328	-0-	-16	-0-	70	1	1258	2	N	-0-			-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	79	1	1507	2	Y	-0-			-0-
10	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	80	1	1561	2	Y	-0-			-0-
11	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	78	1	1506	2	Y	-0-			-0-
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	89	1	1647	2	Y	-0-			-0-
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	99	1	1766	2	Y	-0-			-0-
*02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	517	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	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	356	1	6810	2	Y	-0-			-0-
10	7936	X	7216	-0-	-720	-0-	353	1	6863	2	Y	-0-			-0-
11	7680	X	6715	-0-	-965	-0-	329	1	6386	2	Y	-0-			-0-
12	7874	X	6582	-0-	-1292	-0-	338	1	6244	2	Y	-0-			-0-
01	7595	X	6186	-0-	-1409	-0-	330	1	5856	2	Y	-0-			-0-
*02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	313	1	5593	2	Y	-0-			-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

09	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	110	1	1245	2	Y	-0-			-0-
10	2263	X	1509	-0-	-754	-0-	127	1	1382	2	Y	-0-			-0-
11	1770	X	1523	-0-	-247	-0-	127	1	1396	2	Y	-0-			-0-
12	1798	X	1448	-0-	-350	-0-	121	1	1327	2	Y	-0-			-0-
01	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	111	1	1228	2	Y	-0-			-0-
*02	1000	N	1231	-0-	231	231	102	1	1129	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	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	95	1	1823	2	Y	-0-			30
10	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	185	1	3588	2	Y	-0-			30
11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	150	1	2918	2	Y	-0-			30
12	3007	X	2822	-0-	-185	-0-	145	1	2677	2	Y	-0-			30
01	3100	X	2734	-0-	-366	-0-	146	1	2588	2	Y	-0-			30
*02	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	120	1	2139	2	Y	-0-			30

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

09	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	226	1	4322	2	Y	-0-			18
10	4774	X	4160	-0-	-614	-0-	204	1	3956	2	Y	-0-			18
11	4590	X	4386	-0-	-204	-0-	215	1	4171	2	Y	-0-			18
12	4743	X	4451	-0-	-292	-0-	229	1	4222	2	Y	-0-			18
01	4743	X	4378	-0-	-365	-0-	233	1	4145	2	Y	-0-			18
*02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	215	1	3836	2	Y	-0-			18

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	77	1	1480	2	Y	-0-					-0-
10	1829	X	1573	-0-	-256	-0-	77	1	1496	2	Y	-0-					-0-
11	1770	X	1574	-0-	-196	-0-	77	1	1497	2	Y	-0-					-0-
12	1829	X	1634	-0-	-195	-0-	84	1	1550	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	80	1	1423	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1405	-0-	405	405	74	1	1331	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	294	1	5616	2	Y	11					28
							12	9									
10	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	270	1	5250	2	Y	24					52
							26	9									
11	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	242	1	4691	2	Y	10					62
							11	9									
12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	250	1	4612	2	Y	33	80	1			15
							36	9									
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	212	1	3756	2	Y	-0-					15
*02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	203	1	3634	2	Y	2					17
							2	9									

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	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	244	1	2752	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	2954	-0-	-983	-0-	249	1	2705	2	Y	-0-					-0-
11	3810	X	2686	-0-	-1124	-0-	224	1	2462	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	2704	-0-	-892	-0-	226	1	2478	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2519	-0-	-767	-0-	210	1	2309	2	Y	-0-					-0-
*02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	197	1	2174	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	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	318	1	6083	2	Y	-0-					5
10	6913	X	6279	-0-	-634	-0-	307	1	5972	2	Y	-0-					5
11	6690	X	6029	-0-	-661	-0-	296	1	5733	2	Y	-0-					5
12	6603	X	6035	-0-	-568	-0-	310	1	5725	2	Y	-0-					5
01	6603	X	6303	-0-	-300	-0-	336	1	5965	2	Y	2					7
							2	9									
*02	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	297	1	5314	2	Y	1					8
							1	9									

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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					-0-
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	76	1	1459	2	Y	-0-					-0-
10	3596 X	2318	-0-	-1278	-0-	113	1	2205	2	Y	-0-					-0-
11	3480 X	1715	-0-	-1765	-0-	84	1	1631	2	Y	-0-					-0-
12	3596 X	1309	-0-	-2287	-0-	67	1	1242	2	Y	-0-					-0-
01	2883 X	788	-0-	-2095	-0-	42	1	746	2	Y	-0-					-0-
*02	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	142	1	2538	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

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-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690

09	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	150	1	2862	2	Y	-0-					-0-
10	3131 X	2712	-0-	-419	-0-	133	1	2579	2	Y	-0-					-0-
11	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	156	1	3031	2	Y	-0-					-0-
12	3100 X	2496	-0-	-604	-0-	128	1	2368	2	Y	-0-					-0-
01	3100 X	2686	-0-	-414	-0-	143	1	2543	2	Y	-0-					-0-
*02	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	131	1	2337	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450

09	13260 X	12583	-0-	-677	-0-	625	1	11958	2	N	-0-					-0-
10	13578 X	12818	-0-	-760	-0-	627	1	12191	2	N	-0-					-0-
11	13031 X	13031	-0-	-0-	-0-	639	1	12392	2	N	-0-					-0-
12	13173 X	13173	-0-	-0-	-0-	677	1	12496	2	N	-0-					-0-
01	13051 X	13013	-0-	-38	-0-	694	1	12319	2	N	-0-					-0-
02	12152 X	11747	-0-	-405	-0-	622	1	11125	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	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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

09	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	114	1	2189	2	Y	-0-					15
10	3410 X	2561	-0-	-849	-0-	125	1	2436	2	Y	-0-					15
11	3300 X	1588	-0-	-1712	-0-	78	1	1510	2	Y	-0-					15
12	3410 X	913	-0-	-2497	-0-	47	1	866	2	Y	-0-					15
01	3410 X	3240	-0-	-170	-0-	173	1	3067	2	Y	-0-					15
*02	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	95	1	1704	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	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	66	1	1268	2	Y	-0-					-0-
10	1395 N	1232	-0-	-163	-0-	60	1	1172	2	Y	-0-					-0-
11	1350 N	1208	-0-	-142	-0-	59	1	1149	2	Y	-0-					-0-
12	1364 N	1254	-0-	-110	-0-	64	1	1190	2	Y	-0-					-0-
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	68	1	1207	2	Y	-0-					-0-
*02	1000 N	1094	-0-	94	94	58	1	1036	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	212	1	4047	2	Y	-0-					3
10	8494 X	7399	-0-	-1095	-0-	362	1	7037	2	Y	-0-					3
11	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	401	1	7770	2	Y	-0-					3
12	7936 X	7933	-0-	-3	-0-	408	1	7525	2	Y	-0-					3
01	7409 X	7183	-0-	-226	-0-	383	1	6800	2	Y	-0-					3
*02	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	364	1	6513	2	Y	-0-					3

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703

09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	39	1	738	2	Y	-0-					-0-
10	806 N	713	-0-	-93	-0-	35	1	678	2	Y	-0-					-0-
11	750 N	695	-0-	-55	-0-	34	1	661	2	Y	-0-					-0-
12	806 N	644	-0-	-162	-0-	33	1	611	2	Y	-0-					-0-
01	713 N	618	-0-	-95	-0-	33	1	585	2	Y	-0-					-0-
*02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	25	1	438	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

09	74 X	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-					-0-
11	9630 X	-0-	-0-	-9630	-0-					Y	-0-					-0-
12	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-					-0-
01	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-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	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	266	1	5085	2	Y	-0-					-0-
10	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	246	1	4784	2	Y	-0-					-0-
11	3810 X	3754	-0-	-56	-0-	184	1	3570	2	Y	-0-					-0-
12	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	332	1	6121	2	Y	-0-					-0-
01	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	343	1	6096	2	Y	-0-					-0-
*02	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	322	1	5760	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	T. A.	13029	-0-	13029	13029	647	1	12382	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	24004	-0-	24004	37033	1175	1	22829	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	19742	-0-	19742	56775	968	1	18774	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	18377	-0-	18377	75152	944	1	17433	2	Y	-0-					-0-
01	91850 X	16698	-0-	-75152	-0-	890	1	15808	2	Y	-0-					-0-
*02	14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	777	1	13896	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

09	15663 X	15663	-0-	-0-	-0-	778	1	14885	2	Y	-0-					-0-
10	16368 X	14608	-0-	-1760	-0-	715	1	13893	2	Y	-0-					-0-
11	15840 X	14534	-0-	-1306	-0-	713	1	13821	2	Y	-0-					-0-
12	16182 X	15766	-0-	-416	-0-	810	1	14956	2	Y	-0-					-0-
01	16182 X	13985	-0-	-2197	-0-	746	1	13239	2	Y	-0-					-0-
*02	13434 X	13434	-0-	-0-	-0-	711	1	12723	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	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	399	1	7631	2	Y	-0-					-0-
10	8525 X	8155	-0-	-370	-0-	399	1	7756	2	Y	-0-					-0-
11	8220 X	7710	-0-	-510	-0-	378	1	7332	2	Y	-0-					-0-
12	8308 X	7730	-0-	-578	-0-	397	1	7333	2	Y	-0-					-0-
01	8308 X	7435	-0-	-873	-0-	396	1	7039	2	Y	-0-					-0-
*02	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	354	1	6326	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16553	X	16553	-0-	-0-	-0-	822	1	15731	2	Y	-0-					-0-
10	21080	X	17220	-0-	-3860	-0-	843	1	16377	2	Y	-0-					-0-
11	20400	X	16025	-0-	-4375	-0-	786	1	15239	2	Y	-0-					-0-
12	21018	X	16661	-0-	-4357	-0-	856	1	15805	2	Y	-0-					-0-
01	18910	X	16111	-0-	-2799	-0-	859	1	15252	2	Y	-0-					-0-
*02	14582	X	14582	-0-	-0-	-0-	772	1	13810	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	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	406	1	7764	2	Y	-0-					-0-
10	9300	X	8370	-0-	-930	-0-	410	1	7960	2	Y	-0-					-0-
11	9000	X	8090	-0-	-910	-0-	397	1	7693	2	Y	-0-					-0-
12	8897	X	8252	-0-	-645	-0-	424	1	7828	2	Y	-0-					-0-
01	8587	X	8234	-0-	-353	-0-	439	1	7795	2	Y	-0-					-0-
*02	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	283	1	5070	2	Y	-0-					-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

09	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	363	1	6949	2	Y	-0-					-0-
10	10540	X	9876	-0-	-664	-0-	483	1	9393	2	Y	-0-					-0-
11	10170	X	9767	-0-	-403	-0-	479	1	9288	2	Y	-0-					-0-
12	10323	X	10064	-0-	-259	-0-	517	1	9547	2	Y	-0-					-0-
01	10261	X	10069	-0-	-192	-0-	537	1	9532	2	Y	-0-					-0-
*02	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	482	1	8614	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

09	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	724	1	13842	2	Y	-0-					-0-
10	16000	X	16000	-0-	-0-	-0-	783	1	15217	2	Y	-0-					-0-
11	15270	X	15013	-0-	-257	-0-	736	1	14277	2	Y	-0-					-0-
12	15779	X	15103	-0-	-676	-0-	776	1	14327	2	Y	-0-					-0-
01	15996	X	14751	-0-	-1245	-0-	786	1	13965	2	Y	-0-					-0-
*02	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	704	1	12597	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	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	544	1	10414	2	Y	-0-					-0-
10	11811	X	11207	-0-	-604	-0-	548	1	10659	2	Y	-0-					-0-
11	11190	X	10835	-0-	-355	-0-	531	1	10304	2	Y	-0-					-0-
12	11563	X	8306	-0-	-3257	-0-	427	1	7879	2	Y	-0-					-0-
01	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	678	1	12046	2	Y	-0-					-0-
*02	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	373	1	6679	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	20703	X	20703	-0-	-0-	-0-	1028	1	19675	2	Y	-0-					-0-
10	22506	X	21225	-0-	-1281	-0-	1039	1	20186	2	Y	-0-					-0-
11	21780	X	20545	-0-	-1235	-0-	1007	1	19538	2	Y	-0-					-0-
12	22196	X	20777	-0-	-1419	-0-	1068	1	19709	2	Y	-0-					-0-
01	21824	X	20109	-0-	-1715	-0-	1072	1	19037	2	Y	-0-					-0-
*02	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	966	1	17278	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	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	-0-					-0-
11	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					Y	-0-					-0-
12	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	-0-					-0-
01	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	342	1	6544	2	Y	-0-					-0-
10	9176	X	8188	-0-	-988	-0-	401	1	7787	2	Y	-0-					-0-
11	8880	X	6136	-0-	-2744	-0-	301	1	5835	2	Y	-0-					-0-
12	9176	X	7203	-0-	-1973	-0-	370	1	6833	2	Y	-0-					-0-
01	8184	X	7169	-0-	-1015	-0-	382	1	6787	2	Y	-0-					-0-
*02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	269	1	4819	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	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	762	1	14576	2	Y	-0-					-0-
10	17701	X	17287	-0-	-414	-0-	846	1	16441	2	Y	-0-					-0-
11	17130	X	15929	-0-	-1201	-0-	781	1	15148	2	Y	-0-					-0-
12	17143	X	16579	-0-	-564	-0-	852	1	15727	2	Y	-0-					-0-
01	17298	X	15912	-0-	-1386	-0-	848	1	15064	2	Y	-0-					-0-
*02	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	741	1	13257	2	Y	-0-					-0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

09	16729	X	16729	-0-	-0-	-0-	1361	1	15368	2	Y	-0-					149
10	17980	X	17163	-0-	-817	-0-	1448	1	15715	2	Y	-0-					149
11	17400	X	16538	-0-	-862	-0-	1379	1	15159	2	Y	-0-					149
12	17918	X	15421	-0-	-2497	-0-	1292	1	14129	2	Y	-0-					149
01	17515	X	15671	-0-	-1844	-0-	1304	1	14367	2	Y	-0-					149
*02	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	1149	1	12675	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	20646	X	20646	-0-	-0-	-0-	1026	1	19620	2	Y	-0-					-0-
10	20804	X	20804	-0-	-0-	-0-	1018	1	19786	2	Y	-0-					-0-
11	20130	X	19806	-0-	-324	-0-	971	1	18835	2	Y	-0-					-0-
12	20801	X	19952	-0-	-849	-0-	1025	1	18927	2	Y	-0-					-0-
01	20801	X	19345	-0-	-1456	-0-	1031	1	18314	2	Y	-0-					-0-
*02	17597	X	17597	-0-	-0-	-0-	932	1	16665	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	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	773	1	14782	2	Y	-0-					-0-
10	18042	X	15776	-0-	-2266	-0-	772	1	15004	2	Y	-0-					-0-
11	17460	X	15137	-0-	-2323	-0-	742	1	14395	2	Y	-0-					-0-
12	17515	X	15408	-0-	-2107	-0-	792	1	14616	2	Y	-0-					-0-
01	16461	X	14852	-0-	-1609	-0-	792	1	14060	2	Y	-0-					-0-
*02	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	721	1	12892	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	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	685	1	13105	2	Y	-0-					-0-
10	14725	X	13925	-0-	-800	-0-	681	1	13244	2	Y	-0-					-0-
11	14250	X	13419	-0-	-831	-0-	658	1	12761	2	Y	-0-					-0-
12	14725	X	13614	-0-	-1111	-0-	700	1	12914	2	Y	-0-					-0-
01	14260	X	12821	-0-	-1439	-0-	684	1	12137	2	Y	-0-					-0-
*02	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	652	1	11662	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	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	478	1	9152	2	Y	-0-					-0-
10	9982	X	4184	-0-	-5798	-0-	205	1	3979	2	Y	-0-					-0-
11	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	529	1	10270	2	Y	-0-					-0-
12	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	557	1	10279	2	Y	-0-					-0-
01	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	544	1	9656	2	Y	-0-					-0-
*02	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	454	1	8125	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	375	1	7176	2	Y	-0-			-0-
10	8525 X	6585	-0-	-1940	-0-	322	1	6263	2	Y	-0-			-0-
11	8250 X	7232	-0-	-1018	-0-	355	1	6877	2	Y	-0-			-0-
12	8246 X	7613	-0-	-633	-0-	391	1	7222	2	Y	-0-			-0-
01	7967 X	7405	-0-	-562	-0-	395	1	7010	2	Y	-0-			-0-
*02	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	338	1	6050	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	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	312	1	5968	2	Y	-0-			-0-
10	6696 X	6087	-0-	-609	-0-	298	1	5789	2	Y	-0-			-0-
11	6480 X	6062	-0-	-418	-0-	297	1	5765	2	Y	-0-			-0-
12	6696 X	6053	-0-	-643	-0-	311	1	5742	2	Y	-0-			-0-
01	6510 X	5892	-0-	-618	-0-	314	1	5578	2	Y	-0-			-0-
*02	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	251	1	4493	2	Y	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

09	9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	484	1	9256	2	Y	-0-			-0-
10	9949 X	9949	-0-	-0-	-0-	487	1	9462	2	Y	-0-			-0-
11	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	451	1	8749	2	Y	-0-			-0-
12	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	475	1	8765	2	Y	-0-			-0-
01	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	521	1	9245	2	Y	-0-			-0-
*02	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	465	1	8322	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	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	364	1	6964	2	Y	-0-			-0-
10	7781 X	7373	-0-	-408	-0-	361	1	7012	2	Y	-0-			-0-
11	7530 X	7368	-0-	-162	-0-	361	1	7007	2	Y	-0-			-0-
12	7719 X	6438	-0-	-1281	-0-	331	1	6107	2	Y	-0-			-0-
01	7564 X	6533	-0-	-1031	-0-	348	1	6185	2	Y	-0-			-0-
*02	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	377	1	6741	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	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	64	1	1224	2	Y	11			187
						12	9							
10	1705 N	1290	-0-	-415	-0-	63	1	1227	2	Y	-0-			187
11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	82	1	1592	2	Y	49			236
						54	9							
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	68	1	1258	2	Y	24	107	1	153
						26	9							
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	76	1	1344	2	Y	-0-			153
*02	1000 N	1198	-0-	198	198	63	1	1135	2	Y	-0-			153

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

09	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	134	1	2566	2	Y	2			5
						2	9							
10	2976 X	1843	-0-	-1133	-0-	90	1	1753	2	Y	-0-			5
11	2880 X	1537	-0-	-1343	-0-	75	1	1462	2	Y	-0-			5
12	2945 X	24	-0-	-2921	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			5
01	2821 X	60	-0-	-2761	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			5
*02	895 X	895	-0-	-0-	-0-	47	1	848	2	Y	-0-			5

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	18939	X	18939	-0-	-0-	-0-	941	1	17998	2	Y	-0-			-0-
10	17329	X	17300	-0-	-29	-0-	847	1	16453	2	Y	-0-			-0-
11	16770	X	13974	-0-	-2796	-0-	685	1	13289	2	Y	-0-			-0-
12	17329	X	14216	-0-	-3113	-0-	731	1	13485	2	Y	-0-			-0-
01	18078	X	18078	-0-	-0-	-0-	964	1	17114	2	Y	-0-			-0-
*02	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	716	1	12807	2	Y	-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	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	3			N	-0-			-0-
10	620	N	144	-0-	-476	-0-	144	3			N	-0-			-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-			-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-			-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-			-0-
*02	532	N	122	-0-	-410	-0-	122	3			N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

09	420	N	154	-0-	-266	-0-	154	3			N	-0-			-0-
10	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-			-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			-0-
*02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-			-0-
10	2046	N	1236	-0-	-810	-0-	1236	3			N	-0-			-0-
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-			-0-
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-			-0-
01	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	3			N	-0-			-0-
*02	1764	N	1389	-0-	-375	-0-	1389	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	210	N	93	-0-	-117	-0-	93	3			N	-0-			-0-
10	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	3			N	-0-			-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-			-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-			-0-
*02	504	N	365	-0-	-139	-0-	365	3			N	-0-			-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680

09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-			-0-
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-			-0-
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-			-0-
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-			-0-
01	1395	N	1007	-0-	-388	-0-	1007	3			N	-0-			-0-
*02	1260	N	195	-0-	-1065	-0-	195	3			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2400 N	1673	-0-	-727	-0-	1673	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3725	-0-	625	625	3725	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	2532	-0-	-468	157	2532	2		N	-0-			-0-
12	2397 N	2240	-0-	-157	-0-	2240	2		N	-0-			-0-
01	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		N	-0-			-0-
02	2240 X	2121	-0-	-119	-0-	2121	2		N	-0-			-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

09	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
10	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-			-0-
11	2250 N	2001	-0-	-249	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
12	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2		N	-0-			-0-
01	2511 N	1821	-0-	-690	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
*02	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		N	-0-			-0-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

09	3000 X	2868	-0-	-132	-0-	2868	2		N	-0-			-0-
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2		N	-0-			-0-
11	2490 X	2086	-0-	-404	-0-	2086	2		N	-0-			-0-
12	2976 X	2692	-0-	-284	-0-	2692	2		N	-0-			-0-
01	3069 N	1668	-0-	-1401	-0-	1668	2		N	-0-			-0-
02	1960 N	1371	-0-	-589	-0-	1371	2		N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

09	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2		N	-0-			-0-
10	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2		N	-0-			-0-
11	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2		N	-0-			-0-
12	2790 X	2732	-0-	-58	-0-	2732	2		N	-0-			-0-
01	3317 X	2445	-0-	-872	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
02	2996 X	2495	-0-	-501	-0-	2495	2		N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

09	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2		N	-0-			-0-
10	2418 X	781	-0-	-1637	-0-	781	2		N	-0-			-0-
11	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2		N	-0-			-0-
12	3627 X	3565	-0-	-62	-0-	3565	2		N	-0-			-0-
01	3627 X	2118	-0-	-1509	-0-	2118	2		N	-0-			-0-
02	3276 X	2743	-0-	-533	-0-	2743	2		N	-0-			-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-			-0-
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
12	1023 N	799	-0-	-224	-0-	799	2		N	-0-			-0-
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-
*02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-			112
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-			112
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-			112
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-			112
01	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	1054	2			N	-0-			112
*02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-			112

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-			-0-
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-			-0-
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-			-0-
12	1550	N	690	-0-	-860	-0-	690	2			N	-0-			-0-
01	1519	N	1200	-0-	-319	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
02	1540	N	544	-0-	-996	-0-	544	2			N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

09	2485	N	1649	-0-	-836	-0-	1649	2			N	-0-			-0-
10	1860	X	1147	-0-	-713	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-			-0-
12	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-			-0-
01	1860	X	1644	-0-	-216	-0-	1644	2			N	-0-			-0-
*02	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

09	2910	X	2506	-0-	-404	-0-	2506	2			N	-0-			25
10	3007	X	2736	-0-	-271	-0-	2736	2			N	-0-			25
11	2910	X	2412	-0-	-498	-0-	2412	2			N	-0-			25
12	2976	X	2950	-0-	-26	-0-	2950	2			N	-0-			25
01	2976	X	2696	-0-	-280	-0-	2696	2			N	-0-			25
*02	2800	N	3250	-0-	450	450	3250	2			N	-0-			25

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

09	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	104	1	3077	2	Y	-0-			12
10	2976	X	2863	-0-	-113	-0-	100	1	2763	2	Y	-0-			12
11	3480	X	621	-0-	-2859	-0-	21	1	600	2	Y	-0-			12
12	3596	X	1462	-0-	-2134	-0-	59	1	1403	2	Y	-0-			12
01	3596	X	902	-0-	-2694	-0-	31	1	871	2	Y	-0-			12
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					Y	NO RPT			12

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	94	1	2782	2	N	-0-			182
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	65	1	1801	2	N	-0-			182
11	1710	N	483	-0-	-1227	-0-	17	1	466	2	N	-0-			182
12	2480	N	428	-0-	-2052	-0-	17	1	411	2	N	-0-			182
01	1860	N	549	-0-	-1311	-0-	19	1	530	2	N	-0-			182
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT			182

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					20
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					20
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					20
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					20
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					20

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

09	870 N	639	-0-	-231	-0-	21	1	618	2	Y	-0-					95
10	682 N	506	-0-	-176	-0-	18	1	488	2	Y	-0-					95
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	29	1	798	2	Y	-0-					95
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	43	1	1007	2	Y	-0-					95
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	33	1	922	2	Y	-0-					95
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	58	1	1712	2	Y	-0-					143
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	63	1	1731	2	Y	-0-					143
11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	69	1	1941	2	Y	-0-					143
12	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	92	1	2160	2	Y	-0-					143
01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	66	1	1876	2	Y	-0-					143
02	1876 N	NO RPT	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT					143

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	38	1	1118	2	Y	-0-					-0-
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	32	1	877	2	Y	-0-					-0-
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	29	1	804	2	Y	-0-					-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	30	1	703	2	Y	-0-					-0-
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	27	1	770	2	Y	-0-					-0-
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

09	1080 N	836	-0-	-244	-0-	27	1	809	2	N	-0-					30
10	837 N	124	-0-	-713	-0-	4	1	120	2	N	-0-					30
11	600 N	11	-0-	-589	-0-	11	2			N	-0-					30
12	868 N	153	-0-	-715	-0-	6	1	147	2	N	-0-					30
01	124 N	18	-0-	-106	-0-	1	1	17	2	N	-0-					30
02	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					30

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

09	T. A.	63	-0-	63	63	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
11	T. A.	442	-0-	442	505	15	1	427	2	Y	-0-					-0-
12	1132 X	627	-0-	-505	-0-	26	1	601	2	Y	-0-					-0-
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	27	1	757	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

09	2550 X	1667	-0-	-883	-0-	55	1	1612	2	Y	-0-					-0-
10	2635 X	2132	-0-	-503	-0-	74	1	2058	2	Y	-0-					-0-
11	2430 X	1830	-0-	-600	-0-	63	1	1767	2	Y	-0-					-0-
12	1736 X	1332	-0-	-404	-0-	54	1	1278	2	Y	-0-					-0-
01	2139 N	741	-0-	-1398	-0-	25	1	716	2	Y	-0-					-0-
02	1708 N	NO RPT	-0-	-1708	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	32	1	966	2	Y	-0-					-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	35	1	973	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	823	-0-	-47	-0-	29	1	794	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	715	-0-	-184	-0-	29	1	686	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	462	-0-	-437	-0-	16	1	446	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	81	1	2409	2	Y	-0-					-0-
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	90	1	2498	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3185	-0-	185	185	110	1	3075	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3268	-0-	168	353	133	1	3135	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3351	-0-	251	604	115	1	3236	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2909	-0-	-181	-0-	95	1	2814	2	Y	-0-					-0-
10	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	171	1	4745	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	1839	-0-	-1251	-0-	63	1	1776	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2695	-0-	-498	-0-	110	1	2585	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2121	-0-	-1072	-0-	73	1	2048	2	Y	-0-					-0-
02	1036	X	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	3988	-0-	-722	-0-	130	1	3858	2	Y	-0-					-0-
10	4867	X	3743	-0-	-1124	-0-	130	1	3613	2	Y	-0-					-0-
11	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	168	1	4709	2	Y	-0-					-0-
12	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	208	1	4911	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	3568	-0-	-958	-0-	122	1	3446	2	Y	-0-					-0-
02	4564	X	NO RPT	-0-	-4564	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	171	1	5055	2	Y	-0-					-0-
10	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	222	1	6167	2	Y	-0-					-0-
11	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	181	1	5066	2	Y	-0-					-0-
12	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	268	1	6329	2	Y	-0-					-0-
01	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	214	1	6036	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	21	1	610	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	998	-0-	-149	-0-	35	1	963	2	Y	-0-					-0-
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	61	1	1713	2	Y	-0-					-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	42	1	977	2	Y	-0-					-0-
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	48	1	1359	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 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	2640	X	2577	-0-	-63	-0-	84	1	2493	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2361	-0-	-367	-0-	82	1	2279	2	Y	-0-					-0-
11	2580	X	2183	-0-	-397	-0-	75	1	2108	2	Y	-0-					-0-
12	2666	X	1702	-0-	-964	-0-	69	1	1633	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	1221	-0-	-1445	-0-	42	1	1179	2	Y	-0-					-0-
02	2044	N	NO RPT	-0-	-2044	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 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	90	N	30	-0-	-60	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	48	1	1350	2	Y	-0-					-0-
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	67	1	1571	2	Y	-0-					-0-
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	62	1	1763	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 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	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	91	1	2700	2	Y	-0-					-0-
10	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	103	1	2853	2	Y	-0-					-0-
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	110	1	3087	2	Y	-0-					-0-
12	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	131	1	3080	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3364	-0-	264	264	115	1	3249	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 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	1800	N	1781	-0-	-19	-0-	58	1	1723	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1493	-0-	-212	-0-	52	1	1441	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	236	-0-	-1594	-0-	8	1	228	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3150	-0-	50	50	128	1	3022	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3459	-0-	359	409	118	1	3341	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	185					Y	NO RPT					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	112	1	3315	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2971	-0-	-253	-0-	103	1	2868	2	Y	-0-					-0-
11	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	204	1	5704	2	Y	-0-					-0-
12	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	228	1	5385	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3675	-0-	-169	-0-	126	1	3549	2	Y	-0-					-0-
02	5516	X	NO RPT	-0-	-5516	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	52	1	1521	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	51	1	1429	2	Y	-0-					-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	65	1	1813	2	Y	-0-					-0-
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	69	1	1634	2	Y	-0-					-0-
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	66	1	1848	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					Y	NO RPT					-0-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	543	-0-	-357	-0-	18	1	525	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	407	-0-	-523	-0-	14	1	393	2	Y	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	37	1	1037	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	446	-0-	-112	-0-	18	1	428	2	Y	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	19	1	545	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 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	3810	X	1244	-0-	-2566	-0-	41	1	1203	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	255	-0-	-2597	-0-	9	1	246	2	Y	-0-					-0-
11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	160	1	4479	2	Y	-0-					-0-
12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	149	1	3518	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	123	1	3473	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					Y	NO RPT					-0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 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	4470	X	3013	-0-	-1457	-0-	99	1	2914	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3541	-0-	-396	-0-	123	1	3418	2	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3331	-0-	-419	-0-	115	1	3216	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	2521	-0-	-1044	-0-	103	1	2418	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	2942	-0-	-592	-0-	101	1	2841	2	Y	-0-					-0-
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 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	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	158	1	4682	2	Y	-0-					-0-
10	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	168	1	4668	2	Y	-0-					-0-
11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	138	1	3849	2	Y	-0-					-0-
12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	156	1	3665	2	Y	-0-					-0-
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	135	1	3815	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	42	1	1233	2	Y	-0-					48
10	1085	N	287	-0-	-798	-0-	10	1	277	2	Y	-0-					48
11	1290	N	79	-0-	-1211	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					48
12	1333	N	96	-0-	-1237	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					48
01	279	N	77	-0-	-202	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					48
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					48

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 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	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	139	1	4120	2	Y	-0-					-0-
10	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	109	1	3033	2	Y	-0-					-0-
11	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	154	1	4299	2	Y	-0-					-0-
12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	147	1	3456	2	Y	-0-					-0-
01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	115	1	3241	2	Y	-0-					-0-
02	4144	X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3270	X	2754	-0-	-516	-0-	90	1	2664	2	Y	-0-					35
10	3379	X	2894	-0-	-485	-0-	101	1	2793	2	Y	-0-					35
11	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	116	1	3227	2	Y	-0-					35
12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	130	1	3068	2	Y	-0-					35
01	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	133	1	3756	2	Y	-0-					35
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					Y	NO RPT					35

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 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	2070	X	1623	-0-	-447	-0-	53	1	1570	2	Y	-0-					29
10	1860	X	1497	-0-	-363	-0-	52	1	1445	2	Y	-0-					29
11	1950	X	1432	-0-	-518	-0-	49	1	1383	2	Y	-0-					29
12	2015	X	1535	-0-	-480	-0-	62	1	1473	2	Y	-0-					29
01	2015	X	1781	-0-	-234	-0-	61	1	1720	2	Y	-0-					29
02	1512	X	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT					29

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 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	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	94	1	2767	2	Y	-0-					-0-
10	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	178	1	4934	2	Y	-0-					-0-
11	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	134	1	3741	2	Y	-0-					-0-
12	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	185	1	4357	2	Y	-0-					-0-
01	3906 X	3593	-0-	-313	-0-	123	1	3470	2	Y	-0-					-0-
02	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

09	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	151	1	4460	2	Y	-0-					46
10	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	187	1	5180	2	Y	-0-					46
11	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	169	1	4730	2	Y	-0-					46
12	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	195	1	4600	2	Y	-0-					46
01	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	173	1	4877	2	Y	-0-					46
02	3164 X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					Y	NO RPT					46

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

09	3000 N	2369	-0-	-631	681	78	1	2291	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	2734	-0-	-366	315	95	1	2639	2	Y	-0-					-0-
11	4157 X	3842	-0-	-315	-0-	133	1	3709	2	Y	-0-					-0-
12	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	128	1	3003	2	Y	-0-					-0-
01	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	115	1	3247	2	Y	-0-					-0-
02	3584 X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

09	6210 X	6057	-0-	-153	-0-	198	1	5859	2	Y	-0-					-0-
10	5797 X	5035	-0-	-762	-0-	175	1	4860	2	Y	-0-					-0-
11	6060 X	5093	-0-	-967	-0-	176	1	4917	2	Y	-0-					-0-
12	6262 X	3923	-0-	-2339	-0-	160	1	3763	2	Y	-0-					-0-
01	6262 X	5492	-0-	-770	-0-	188	1	5304	2	Y	-0-					-0-
02	3388 X	NO RPT	-0-	-3388	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

09	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	105	1	3111	2	Y	-0-					-0-
10	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	90	1	2502	2	Y	-0-					-0-
11	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	139	1	3900	2	Y	-0-					-0-
12	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	145	1	3422	2	Y	-0-					-0-
01	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	143	1	4018	2	Y	-0-					-0-
02	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

09	3600 X	2834	-0-	-766	-0-	93	1	2741	2	Y	-0-					-0-
10	3720 X	1970	-0-	-1750	-0-	68	1	1902	2	Y	-0-					-0-
11	3840 X	2935	-0-	-905	-0-	101	1	2834	2	Y	-0-					-0-
12	3968 X	3028	-0-	-940	-0-	123	1	2905	2	Y	-0-					-0-
01	3968 X	3495	-0-	-473	-0-	120	1	3375	2	Y	-0-					-0-
02	2212 X	NO RPT	-0-	-2212	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

09	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	172	1	5094	2	Y	-0-					-0-
10	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	180	1	4996	2	Y	-0-					-0-
11	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	155	1	4330	2	Y	-0-					-0-
12	4340 X	4195	-0-	-145	-0-	171	1	4024	2	Y	-0-					-0-
01	4340 X	3143	-0-	-1197	-0-	108	1	3035	2	Y	-0-					-0-
02	3136 X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	4003	-0-	-1247	-0-	131	1	3872	2	Y	-0-					71
10	4619	X	3881	-0-	-738	-0-	135	1	3746	2	Y	-0-					71
11	3870	X	3592	-0-	-278	-0-	124	1	3468	2	Y	-0-					71
12	4123	X	3796	-0-	-327	-0-	155	1	3641	2	Y	-0-					71
01	4123	X	2520	-0-	-1603	-0-	86	1	2434	2	Y	-0-					71
02	3696	X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					Y	NO RPT					71

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

09	870	X	735	-0-	-135	-0-	24	1	711	2	Y	-0-					-0-
10	868	X	761	-0-	-107	-0-	26	1	735	2	Y	-0-					-0-
11	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	35	1	974	2	Y	-0-					-0-
12	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	54	1	1274	2	Y	-0-					-0-
01	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	36	1	1003	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT					-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

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		6965	-0-	6965	6965	284	1	6681	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		6114	-0-	6114	13079	210	1	5904	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13079					Y	NO RPT					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

09	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	255	1	7549	2	Y	-0-					1
10	6913	X	6026	-0-	-887	-0-	209	1	5817	2	Y	-0-					1
11	7320	X	5568	-0-	-1752	-0-	192	1	5376	2	Y	-0-					1
12	8060	X	6248	-0-	-1812	-0-	254	1	5994	2	Y	-0-					1
01	8060	X	7171	-0-	-889	-0-	246	1	6925	2	Y	-0-					1
02	7280	X	NO RPT	-0-	-7280	-0-					Y	NO RPT					1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

09	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	91	1	2695	2	Y	-0-					-0-
10	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	88	1	2448	2	Y	-0-					-0-
11	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	82	1	2292	2	Y	-0-					-0-
12	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	102	1	2403	2	Y	-0-					-0-
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	105	1	2960	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					Y	NO RPT					-0-

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

09	4170	X	3774	-0-	-396	-0-	124	1	3650	2	Y	-0-					-0-
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	143	1	3961	2	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3412	-0-	-98	-0-	118	1	3294	2	Y	-0-					-0-
12	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	166	1	3915	2	Y	-0-					-0-
01	4092	X	4043	-0-	-49	-0-	139	1	3904	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

09	3270	X	1705	-0-	-1565	-0-	56	1	1649	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2452	-0-	-493	-0-	85	1	2367	2	Y	-0-					-0-
11	2670	X	2427	-0-	-243	-0-	84	1	2343	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2044	-0-	-591	-0-	83	1	1961	2	Y	-0-					-0-
01	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	84	1	2389	2	Y	-0-					-0-
02	2184	N	NO RPT	-0-	-2184	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	123	1	3641	2	Y	-0-			-0-
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	126	1	3489	2	Y	-0-			-0-
11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	142	1	3972	2	Y	-0-			-0-
12	3503	X	3186	-0-	-317	-0-	130	1	3056	2	Y	-0-			-0-
01	3503	X	2773	-0-	-730	-0-	95	1	2678	2	Y	-0-			-0-
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	14	1	424	2	Y	-0-			-0-
10	558	N	474	-0-	-84	-0-	17	1	457	2	Y	-0-			-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	25	1	695	2	Y	-0-			-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	24	1	558	2	Y	-0-			-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	23	1	636	2	Y	-0-			-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT			-0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

09	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	138	1	4093	2	Y	-0-			-0-
10	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	166	1	4626	2	Y	-0-			-0-
11	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	152	1	4253	2	Y	-0-			-0-
12	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	175	1	4114	2	Y	-0-			-0-
01	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	138	1	3881	2	Y	-0-			-0-
02	4144	X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

09	1710	X	1229	-0-	-481	-0-	40	1	1189	2	Y	-0-			44
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	70	1	1950	2	Y	-0-			44
11	1710	N	788	-0-	-922	-0-	27	1	761	2	Y	-0-			44
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	80	1	1899	2	Y	-0-			44
01	1767	N	1514	-0-	-253	-0-	52	1	1462	2	Y	-0-			44
02	1820	X	NO RPT	-0-	-1820	-0-					Y	NO RPT			44

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

09	7200	X	6999	-0-	-201	-0-	229	1	6770	2	Y	-0-			-0-
10	7440	X	5518	-0-	-1922	-0-	192	1	5326	2	Y	-0-			-0-
11	7200	X	6338	-0-	-862	-0-	219	1	6119	2	Y	-0-			-0-
12	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	300	1	7076	2	Y	-0-			-0-
01	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	284	1	8001	2	Y	-0-			-0-
02	6244	X	NO RPT	-0-	-6244	-0-					Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	75	1	832	2	N	-0-			95
10	868	N	831	-0-	-37	-0-	61	1	770	2	N	-0-			95
11	840	N	661	-0-	-179	-0-	29	1	632	2	N	-0-			95
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	46	1	901	2	N	-0-			95
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	48	1	863	2	N	-0-			95
*02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	44	1	800	2	N	-0-			95

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 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	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
*02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2633	-0-	-127	-0-	212	1	2365	2	N	51					202
							56	9									
10	2852	X	2340	-0-	-512	-0-	172	1	2162	2	N	5	176	1			31
							6	9									
11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	124	1	2722	2	N	-0-					31
12	2852	X	2576	-0-	-276	-0-	126	1	2450	2	N	-0-					31
01	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	140	1	2511	2	N	32					63
							35	9									
02	2576	N	2527	-0-	-49	-0-	132	1	2387	2	N	7					70
							8	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

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

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

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	309	1	702	2	Y	6	27	1			21
							7	9									
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	322	1	700	2	Y	2					23
							2	9									
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	639	1	1113	2	Y	9					32
							10	9									
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	639	1	937	2	Y	34	39	1			27
							37	9									
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	787	1	943	2	Y	5					32
							6	9									
02	1652	N	1143	-0-	-509	-0-	345	1	794	2	Y	4					36
							4	9									

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
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	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	1550	1	3530	2	Y	28	114	1			88
							31	9									
10	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	1513	1	3284	2	Y	13					101
							14	9									
11	4050	X	3361	-0-	-689	-0-	1219	1	2123	2	Y	17					118
							19	9									
12	4185	X	3080	-0-	-1105	-0-	1219	1	1787	2	Y	67	109	1			76
							74	9									
01	4185	X	1957	-0-	-2228	-0-	887	1	1063	2	Y	6					82
							7	9									
*02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	1513	1	3487	2	Y	15					97
							17	9									

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	298	1	679	2	Y	10	36	1			28
							11	9									
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	308	1	671	2	Y	4					32
							4	9									
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	265	1	462	2	Y	6					38
							7	9									
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	265	1	389	2	Y	25	37	1			26
							28	9									
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	441	1	528	2	Y	5					31
							6	9									
*02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	268	1	617	2	Y	5					36
							6	9									

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	43	1	98	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	57	1	122	2	Y	1					5
							1	9									
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	77	1	133	2	Y	1					6
							1	9									
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	77	1	112	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	85	1	102	2	Y	1					6
							1	9									
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	74	1	171	2	Y	1					7
							1	9									

REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051
BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A

09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-		-0-
10	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	2		N	-0-		-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-		-0-
12	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2		N	-0-		-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-		-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-				N	NO RPT		-0-

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185

09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-		-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-		-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-		-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-		-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-				N	NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051
PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229

09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

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-

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

09	600	N	564	-0-	-36	-0-	31	1	533	2	N	-0-					-0-
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	30	1	547	2	N	-0-					-0-
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	30	1	534	2	N	-0-					-0-
12	589	N	565	-0-	-24	-0-	32	1	533	2	N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	36	1	588	2	N	-0-					-0-
*02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	524	2	N	-0-					-0-

REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	884	2	44	9	N	40					139
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1029	2	34	9	N	31	150	1			27
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1022	2	42	9	N	38					65
12	961	N	946	-0-	-15	-0-	899	2	47	9	N	43					108
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	799	2	43	9	N	39					147
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					147

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	690 X	603	-0-	-87	-0-	603	2			N	-0-			-0-
10	713 X	554	-0-	-159	-0-	554	2			N	-0-			-0-
11	630 X	313	-0-	-317	-0-	313	2			N	-0-			-0-
12	651 X	251	-0-	-400	-0-	251	2			N	-0-			-0-
01	651 X	311	-0-	-340	-0-	311	2			N	-0-			-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
12	496 N	352	-0-	-144	-0-	352	2			N	-0-			-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT			-0-

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
10	434 N	312	-0-	-122	-0-	312	2			N	-0-			-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
12	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-			-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (WOODBINE) 64409 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 84 SWD WELL #: 1 RRCID -> 199806 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4880 - 5156

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
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964

09	DLQ G-10	368	-0-	368	598	25	1	343	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	337	-0-	337	935	23	1	314	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	269	-0-	269	1204	16	1	253	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	367	-0-	367	1571	20	1	347	2	Y	-0-			-0-
01	1796 N	225	-0-	-1571	-0-	12	1	213	2	Y	-0-			-0-
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	2	Y	-0-			-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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	DLQ G-10	509	-0-	509	899	35	1	474	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	496	-0-	496	1395	34	1	462	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	436	-0-	436	1831	26	1	410	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	543	-0-	543	2374	30	1	513	2	Y	-0-					-0-
01	2799 N	425	-0-	-2374	-0-	22	1	403	2	Y	-0-					-0-
*02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	14	1	367	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006

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, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

09	DLQ G-10	3410	-0-	3410	6788	235	1	3175	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2949	-0-	2949	9737	199	1	2750	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2638	-0-	2638	12375	156	1	2482	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	2884	-0-	2884	15259	160	1	2724	2	Y	-0-					-0-
01	17215 X	1956	-0-	-15259	-0-	102	1	1854	2	Y	-0-					-0-
02	3192 X	2904	-0-	-288	-0-	103	1	2801	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

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-

ALTON SIMS WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

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-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	224	-0-	224	224	15	1	209	2	N	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

09	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	135	1	1951	2	N	9					58
						10	9									
10	1922 X	1825	-0-	-97	-0-	123	1	1693	2	N	8					66
						9	9									
11	2430 X	1901	-0-	-529	-0-	127	1	1770	2	N	4					70
						4	9									
12	2511 X	1765	-0-	-746	-0-	115	1	1646	2	N	4	15	1			59
						4	9									
01	2511 X	2103	-0-	-408	-0-	142	1	1955	2	N	5					64
						6	9									
*02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	121	1	1667	2	N	-0-					64

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

09	763 X	763	-0-	-0-	-0-	49	1	711	2	N	3					270
						3	9									
10	775 X	625	-0-	-150	-0-	42	1	580	2	N	3					273
						3	9									
11	858 X	858	-0-	-0-	-0-	57	1	800	2	N	1					274
						1	9									
12	806 X	655	-0-	-151	-0-	43	1	610	2	N	2	6	1			270
						2	9									
01	806 X	626	-0-	-180	-0-	42	1	582	2	N	2	156	1			116
						2	9									
02	812 N	578	-0-	-234	-0-	39	1	539	2	N	-0-					116

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	125	1	1810	2	N	9					112
							10	9									
10	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	134	1	1842	2	N	9					121
							10	9									
11	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	134	1	1871	2	N	3					124
							3	9									
12	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	137	1	1964	2	N	5	15	1			114
							6	9									
01	2015	X	1935	-0-	-80	-0-	131	1	1798	2	N	5					119
							6	9									
02	1876	N	1707	-0-	-169	-0-	116	1	1591	2	N	-0-					119

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

09	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	102	1	1479	2	N	7					127
							8	9									
10	1612	X	1490	-0-	-122	-0-	100	1	1382	2	N	7					134
							8	9									
11	1590	X	1450	-0-	-140	-0-	97	1	1351	2	N	2					136
							2	9									
12	1643	X	1510	-0-	-133	-0-	98	1	1408	2	N	4	12	1			128
							4	9									
01	1643	X	1333	-0-	-310	-0-	89	1	1224	2	N	18					146
							20	9									
02	1344	N	1186	-0-	-158	-0-	80	1	1106	2	N	-0-					146

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

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	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	265	1	3846	2	N	75					165
							83	9									
10	3968	X	3898	-0-	-70	-0-	262	1	3610	2	N	24					189
							26	9									
11	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	276	1	3836	2	N	7					196
							8	9									
12	4340	X	4005	-0-	-335	-0-	261	1	3734	2	N	9	31	1			174
							10	9									
01	4340	X	4068	-0-	-272	-0-	274	1	3771	2	N	21					195
							23	9									
02	3920	X	3543	-0-	-377	-0-	237	1	3271	2	N	32					227
							35	9									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	833	-0-	-1387	-0-	54	1	779	2	N	-0-					150
10	2232	X	324	-0-	-1908	-0-	21	1	292	2	N	10					160
							11	9									
11	2070	X	194	-0-	-1876	-0-	12	1	173	2	N	8					168
							9	9									
12	2015	X	348	-0-	-1667	-0-	22	1	315	2	N	10					178
							11	9									
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					178
*02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	56	1	772	2	N	11	144	1			45
							12	9									

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-

BEST WELL #: 4 RRCID -> 175279 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	1560 X	604	-0-	-956	-0-	39	1	565	2	N	-0-			-0-
10	1612 X	603	-0-	-1009	-0-	40	1	555	2	N	7			7
						8	9							
11	1560 X	710	-0-	-850	-0-	48	1	662	2	N	-0-			7
12	744 X	568	-0-	-176	-0-	37	1	531	2	N	-0-			7
01	637 X	637	-0-	-0-	-0-	43	1	594	2	N	-0-			7
02	672 N	667	-0-	-5	-0-	45	1	622	2	N	-0-			7

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

09	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	143	1	2067	2	N	36			146
						40	9							
10	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	161	1	2215	2	N	20			166
						22	9							
11	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	148	1	2063	2	N	-0-			166
12	2325 X	2298	-0-	-27	-0-	149	1	2126	2	N	21	160	1	27
						23	9							
01	2387 X	2271	-0-	-116	-0-	154	1	2117	2	N	-0-			27
02	2072 N	2036	-0-	-36	-0-	138	1	1898	2	N	-0-			27

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

09	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	112	1	1621	2	N	7			151
						8	9							
10	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	119	1	1645	2	N	48			199
						53	9							
11	1890 X	1818	-0-	-72	-0-	122	1	1696	2	N	-0-			199
12	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	132	1	1883	2	N	28	182	1	45
						31	9							
01	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	136	1	1868	2	N	4			49
						4	9							
*02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	127	1	1755	2	N	11			60
						12	9							

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	818 X	818	-0-	-0-	-0-	53	1	762	2	N	3					93
						3	9									
10	806 X	788	-0-	-18	-0-	53	1	727	2	N	7					100
						8	9									
11	780 X	761	-0-	-19	-0-	51	1	709	2	N	1					101
						1	9									
12	837 X	743	-0-	-94	-0-	48	1	693	2	N	2	6	1			97
						2	9									
01	837 X	729	-0-	-108	-0-	49	1	678	2	N	2					99
						2	9									
*02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	48	1	662	2	N	-0-					99

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

09	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	67	1	976	2	N	-0-					204
10	949 X	949	-0-	-0-	-0-	64	1	885	2	N	-0-					204
11	1080 X	805	-0-	-275	-0-	54	1	751	2	N	-0-					204
12	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	71	1	1018	2	N	30					234
						33	9									
01	1116 X	921	-0-	-195	-0-	62	1	846	2	N	12	174	1			72
						13	9									
02	756 N	437	-0-	-319	-0-	30	1	407	2	N	-0-					72

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	59 N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	3	N	-0-					15
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					15
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	7	1	26	3	N	-0-					15
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	5	1	16	3	N	-0-					15
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					15
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	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

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-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255751 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3336 - 3352

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

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2	N	-0-			-0-
10	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2	N	-0-			-0-
11	540	N	455	-0-	-85 B	-0-	455	2	N	-0-			-0-
12	589	N	432	-0-	-157 B	-0-	432	2	N	-0-			-0-
01	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2	N	-0-			-0-
02	420	N	342	-0-	-78 B	-0-	342	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	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2	N	-0-			-0-
10	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2	N	-0-			-0-
11	450	N	406	-0-	-44 B	-0-	406	2	N	-0-			-0-
12	465	N	393	-0-	-72 B	-0-	393	2	N	-0-			-0-
01	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2	N	-0-			-0-
02	392	N	292	-0-	-100 B	-0-	292	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-													

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450	N	433	-0-	-17 B	-0-	433	2	N	-0-			-0-
10	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2	N	-0-			-0-
11	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2	N	-0-			-0-
12	434	N	413	-0-	-21 B	-0-	413	2	N	-0-			-0-
01	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2	N	-0-			-0-
02	392	N	387	-0-	-5 B	-0-	387	2	N	-0-			-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 #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	330 N	268	-0-	-62	B	-0-	268	2	N	-0-			-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	2	N	-0-			-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2	N	-0-			-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2	N	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2	N	-0-			-0-
*02	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196524 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432

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

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

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
10	806 N	666	-0-	-140	-0-	666	2		N	-0-			-0-
11	660 N	582	-0-	-78	-0-	582	2		N	-0-			-0-
12	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	2		N	-0-			-0-
01	651 N	497	-0-	-154	-0-	497	2		N	-0-			-0-
02	532 N	512	-0-	-20	-0-	512	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	814	-0-	814	126126	814	2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	837	-0-	837	126963	837	2		N	-0-			-0-
11	SWR 10	594	-0-	594	127557	594	2		N	-0-			-0-
12	SWR 10	152	-0-	152	127709	152	2		N	-0-			-0-
01	SWR 10	378	-0-	378	128087	378	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	166	-0-	166	128253	166	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-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253908 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562

09	720 N	520	-0-	-200	-0-	520	2	N	-0-			-0-
10	806 N	398	-0-	-408	-0-	398	2	N	-0-			-0-
11	570 N	317	-0-	-253	-0-	317	2	N	-0-			-0-
12	527 N	347	-0-	-180	-0-	347	2	N	-0-			-0-
01	403 N	232	-0-	-171	-0-	232	2	N	-0-			-0-
02	308 N	154	-0-	-154	-0-	154	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
10	1612 N	1512	-0-	-100	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
11	1530 N	1306	-0-	-224	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
12	1612 N	1373	-0-	-239	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
01	1519 N	1140	-0-	-379	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
02	1232 N	1143	-0-	-89	-0-	1143	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	973	-0-	973	141314	973	2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	979	-0-	979	142293	979	2		N	-0-			-0-
11	SWR 10	939	-0-	939	143232	939	2		N	-0-			-0-
12	SWR 10	925	-0-	925	144157	925	2		N	-0-			-0-
01	SWR 10	863	-0-	863	145020	863	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	690	-0-	690	145710	690	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

09	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2		N	-0-			-0-
10	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
11	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		N	-0-			-0-
12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
01	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
*02	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			-0-
10	992 N	974	-0-	-18	-0-	974	2		N	-0-			-0-
11	960 N	925	-0-	-35	-0-	925	2		N	-0-			-0-
12	992 N	936	-0-	-56	-0-	936	2		N	-0-			-0-
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-
*02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 198315 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3540 - 3556

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: G 1 RRCID -> 192566 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2	N	-0-			-0-
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2	N	-0-			-0-
12	310 N	146	-0-	-164	-0-	146	2	N	-0-			-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2	N	-0-			-0-
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	420 N	324	-0-	-96	-0-	324	2		N	-0-			-0-
10	434 N	331	-0-	-103	-0-	331	2		N	-0-			-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2		N	-0-			-0-
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2		N	-0-			-0-
01	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2		N	-0-			-0-
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	304	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-			-0-
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-			-0-
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
*02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	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, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 191544 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674

09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			-0-
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			-0-
01	806 N	798	-0-	-8	-0-	798	2		N	-0-			-0-
02	728 N	724	-0-	-4	-0-	724	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
12	1023 N	375	-0-	-648	-0-	375	2		N	-0-			-0-
01	744 N	718	-0-	-26	-0-	718	2		N	-0-			-0-
02	448 N	361	-0-	-87	-0-	361	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			-0-
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			-0-
*02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	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-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254059 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621

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, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199655 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

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

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780

09	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	2		N	-0-			-0-
10	403 N	264	-0-	-139	-0-	264	2		N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2		N	-0-			-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	52	1	943	2	N	-0-				-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	60	1	1018	2	N	-0-				-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	57	1	968	2	N	-0-				-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	55	1	967	2	N	-0-				-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	62	1	1092	2	N	-0-				-0-
*02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	55	1	894	2	N	-0-				-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MCFARLAND WELL #: E 1 RRCID -> 273796 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 5740

09	11520	X	10453	-0-	-1067	-0-	510	1	3544	2	N	-0-				106
							6399	3								
10	11067	X	10755	-0-	-312	-0-	551	1	2928	2	N	37				143
							7235	3	41	9						
11	10710	X	10371	-0-	-339	-0-	506	1	2796	2	N	66	62	1		147
							6996	3	73	9						
12	10695	X	9525	-0-	-1170	-0-	480	1	3351	2	N	49	90	1		106
							5640	3	54	9						
01	10788	X	9814	-0-	-974	-0-	504	1	3305	2	N	11	8	1		109
							5993	3	12	9						
*02	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	469	1	9366	3	N	-0-				109

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

09	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	113	1	849	2	N	1				152
							1534	3	1	9						
10	2511	X	2508	-0-	-3	-0-	119	1	688	2	N	-0-				152
							1701	3								
11	2640	X	2401	-0-	-239	-0-	111	1	654	2	N	-0-	25	1		127
							1636	3								
12	2728	X	2573	-0-	-155	-0-	118	1	898	2	N	41				168
							1512	3	45	9						
01	2728	X	2429	-0-	-299	-0-	106	1	826	2	N	-0-	38	1		130
							1497	3								
02	2240	N	2193	-0-	-47	-0-	110	1	750	2	N	-0-				130
							1333	3								

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

09	480	N	186	-0-	-294	-0-	66	2	120	3	N	-0-				-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	106	2	261	3	N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	40	2	68	3	N	-0-				-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1051	1	177	2	N	-0-	83	1			41
							319	3									
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1083	1	200	2	N	4					45
							493	3	4	9							
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1047	1	186	2	N	-0-					45
							466	3									
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	993	1	361	2	N	-0-					45
							608	3									
01	1209	N	710	-0-	-499	-0-	710	1			N	-0-					45
02	1092	N	223	-0-	-869	-0-	223	2			N	-0-					45

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 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	1740	N	1590	-0-	-150	-0-	328	1	450	2	N	-0-					1
							812	3									
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	342	1	419	2	N	-0-					1
							1034	3									
11	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	345	1	389	2	N	-0-					1
							974	3									
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	360	1	596	2	N	-0-					1
							1003	3									
01	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	437	1	874	2	N	-0-					1
							1585	3									
02	1596	N	1304	-0-	-292	-0-	1304	2			N	-0-					1

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
*02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
10	2790	N	2767	-0-	-23	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
11	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
12	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2757	-0-	-2	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	2511	-0-	-149	-0-	2511	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-			-0-
10	527 N	266	-0-	-261	-0-	266	3			N	-0-			-0-
11	510 N	284	-0-	-226	-0-	284	3			N	-0-			-0-
12	620 N	395	-0-	-225	-0-	395	3			N	-0-			-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			-0-
*02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

09	1620 N	1569	-0-	-51	-0-	1569	3			N	-0-			-0-
10	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	1602	3			N	-0-			-0-
11	1560 N	1544	-0-	-16	-0-	1544	3			N	-0-			-0-
12	1612 N	1590	-0-	-22	-0-	1590	3			N	-0-			-0-
01	1612 N	1533	-0-	-79	-0-	1533	3			N	-0-			-0-
02	1428 N	1393	-0-	-35	-0-	1393	3			N	-0-			-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

09	1530 N	1477	-0-	-53	-0-	1477	3			N	-0-			-0-
10	1550 N	1507	-0-	-43	-0-	1507	3			N	-0-			-0-
11	1500 N	1461	-0-	-39	-0-	1461	3			N	-0-			-0-
12	1519 N	1497	-0-	-22	-0-	1497	3			N	-0-			-0-
01	1519 N	1454	-0-	-65	-0-	1454	3			N	-0-			-0-
02	1372 N	1331	-0-	-41	-0-	1331	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	DLQ G-10	858	-0-	858	1747	26	1	832	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	883	-0-	883	2630	34	1	849	2	Y	-0-			-0-
11	2900 N	853	-0-	-2047	583	29	1	824	2	Y	-0-			-0-
12	1453 N	870	-0-	-583	-0-	37	1	833	2	Y	-0-			-0-
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	51	1	842	2	Y	-0-			-0-
*02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	49	1	753	2	Y	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

09	1860 N	1632	-0-	-228	-0-	74	1	1558	2	N	-0-			-0-
10	1705 N	1621	-0-	-84	-0-	74	1	1547	2	N	-0-			-0-
11	1650 N	1478	-0-	-172	-0-	67	1	1411	2	N	-0-			-0-
12	1674 N	1446	-0-	-228	-0-	67	1	1379	2	N	-0-			-0-
01	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	78	1	1601	2	N	-0-			-0-
*02	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	90	1	1770	2	N	-0-			-0-

OPHELIA SONS GU WELL #: 1 RRCID -> 274268 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 3983 - 5183

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-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810

INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: T 1 RRCID -> 196637 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2		N	-0-			-0-
12	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2		N	-0-			-0-
01	310 N	202	-0-	-108	-0-	202	2		N	-0-			-0-
02	252 N	182	-0-	-70	-0-	182	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
10	527 N	487	-0-	-40	-0-	487	2		N	-0-			-0-
11	480 N	413	-0-	-67	-0-	413	2		N	-0-			-0-
12	527 N	394	-0-	-133	-0-	394	2		N	-0-			-0-
01	496 N	340	-0-	-156	-0-	340	2		N	-0-			-0-
02	392 N	322	-0-	-70	-0-	322	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	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
12	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2		N	-0-			-0-
01	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	2		N	-0-			-0-
02	112 N	69	-0-	-43	-0-	69	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
10	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
11	1080 N	1005	-0-	-75	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
12	1147 N	1038	-0-	-109	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
01	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
02	952 N	934	-0-	-18	-0-	934	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-			-0-
11	1410 N	1395	-0-	-15	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
01	1457 N	1178	-0-	-279	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
02	1316 N	1083	-0-	-233	-0-	1083	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

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	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			11
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			11
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			11
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			11
01	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2		N	-0-			11
*02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

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 #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

09	1710 N	1676	-0-	-34	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
10	1767 N	1702	-0-	-65	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
11	1680 N	1651	-0-	-29	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
12	1736 N	1710	-0-	-26	-0-	1710	2		N	-0-			-0-
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-			-0-
*02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	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	735	-0-	-45	-0-	735	2		N	-0-			-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			-0-
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-
*02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
*02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

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

09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

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, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3066

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

O. L. HILL (WOODBINE) //CONT.// 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
GEMINI ENERGY, INC. 298913
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	7	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	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	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	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	349	-0-	349	11140	349	3	N	-0-			7
10	SWR 10	329	-0-	329	11469	329	3	N	-0-			7
11	SWR 10	318	-0-	318	11787	318	3	N	-0-			7
12	SWR 10	326	-0-	326	12113	326	3	N	-0-			7
01	SWR 10	296	-0-	296	12409	296	3	N	-0-			7
02	SWR 10	244	-0-	244	12653	244	3	N	-0-			7

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
FOWLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164050 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					Y	-0-					-0-
11	12060	X	-0-	-0-	-12060	-0-					Y	-0-					-0-
12	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	1950	X	381	-0-	-1569	-0-	38	1	343	3	N	-0-					60
10	2170	X	431	-0-	-1739	-0-	39	1	391	3	N	1	7	1			54
							1	9									
11	2100	X	303	-0-	-1797	-0-	29	1	274	3	N	-0-					54
12	2170	X	431	-0-	-1739	-0-	39	1	363	3	N	26					80
							29	9									
01	1364	X	277	-0-	-1087	-0-	13	1	264	3	N	-0-	2	1			78
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	269	3	N	1					79
							1	9									

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		2	-0-	2	135	2	3			N	-0-					2
10	SWR 10		3	-0-	3	138	3	3			N	-0-					2
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	138					N	-0-					2
12	SWR 10		3	-0-	3	141	3	3			N	-0-					2
01	SWR 10		1	-0-	1	142	1	3			N	-0-					2
02	SWR 10		1	-0-	1	143	1	3			N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	37	-0-	37	4862	4	1	33	3	N	-0-					2
10	SWR 10	54	-0-	54	4916	5	1	49	3	N	-0-					2
11	SWR 10	48	-0-	48	4964	5	1	43	3	N	-0-					2
12	SWR 10	44	-0-	44	5008	4	1	40	3	N	-0-					2
01	SWR 10	28	-0-	28	5036	1	1	27	3	N	-0-					2
02	SWR 10	21	-0-	21	5057	2	1	19	3	N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	2375	-0-	2375	49049	237	1	2134	3	N	4					28
						4	9									
10	SWR 10	2899	-0-	2899	51948	263	1	2630	3	N	5	20	1			13
						6	9									
11	SWR 10	2693	-0-	2693	54641	258	1	2435	3	N	-0-					13
12	SWR 10	2722	-0-	2722	57363	263	1	2447	3	N	11					24
						12	9									
01	SWR 10	2034	-0-	2034	59397	92	1	1935	3	N	6	11	1			19
						7	9									
02	SWR 10	2111	-0-	2111	61508	186	1	1918	3	N	6					25
						7	9									

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 256961 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7406 - 7823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2017 - W/O TO 05-282911

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2970 X	2646	-0-	-324	-0-	2646	2		Y	-0-			19
10	3069 X	3051	-0-	-18	-0-	3051	2		Y	-0-			19
11	2970 X	2906	-0-	-64	-0-	2906	2		Y	-0-			19
12	3069 X	2941	-0-	-128	-0-	2941	2		Y	-0-	16 1		3
01	3038 N	2768	-0-	-270	-0-	2768	2		Y	-0-			3
02	2716 N	2619	-0-	-97	-0-	2619	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

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-

OLETHA (RODESSA) //CONT.// 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA, GU O/A WELL #: 1 T RRCID -> 015558 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 6736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	4020 X	491	-0-	-3529	-0-	491	2			N	-0-					70
10	2604 X	17	-0-	-2587	-0-	17	2			N	-0-					70
11	2250 X	57	-0-	-2193	-0-	57	2			N	-0-					70
12	1612 X	51	-0-	-1561	-0-	51	2			N	-0-					70
01	1488 X	246	-0-	-1242	-0-	246	2			N	-0-					70
02	448 X	190	-0-	-258	-0-	190	2			N	-0-					70

BAKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870

09	1200 N	1045	-0-	-155	-0-	1045	2			N	-0-					154
10	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2			N	-0-					154
11	1380 N	1198	-0-	-182	-0-	1198	2			N	-0-					154
12	1085 N	891	-0-	-194	-0-	891	2			N	-0-					154
01	1364 N	490	-0-	-874	-0-	490	2			N	-0-					154
02	1120 N	378	-0-	-742	-0-	378	2			N	-0-					154

BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					10
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					10
11	180 N	52	-0-	-128	-0-	52	2			N	-0-					10
12	310 N	13	-0-	-297	-0-	13	2			N	-0-					10
01	186 N	13	-0-	-173	-0-	13	2			N	-0-					10
02	56 N	10	-0-	-46	-0-	10	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	240 N	37	-0-	-203	-0-	4	1	33	3	N	-0-					2
10	248 N	54	-0-	-194	-0-	5	1	49	3	N	-0-					2
11	180 N	48	-0-	-132	-0-	5	1	43	3	N	-0-					2
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					2
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	N	-0-					2
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	2	1	19	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-					1
10	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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	4340	-0-	-370	-0-	433	1	3899	3	N	7					51
						8	9									
10	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	490	1	4902	3	N	9	37	1			23
						10	9									
11	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	483	1	4556	3	N	-0-					23
12	4867 X	4721	-0-	-146	-0-	456	1	4242	3	N	21					44
						23	9									
01	4867 X	3660	-0-	-1207	-0-	165	1	3482	3	N	12	21	1			35
						13	9									
02	4396 X	3698	-0-	-698	-0-	326	1	3362	3	N	9					44
						10	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

09	570 N	141	-0-	-429	-0-	14	1	127	3	N	-0-					4
10	775 N	148	-0-	-627	-0-	13	1	134	3	N	1	3	1			2
						1	9									
11	600 N	43	-0-	-557	-0-	4	1	39	3	N	-0-					2
12	155 N	55	-0-	-100	-0-	5	1	50	3	N	-0-					2
01	155 N	57	-0-	-98	-0-	3	1	54	3	N	-0-					2
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

09	720 N	148	-0-	-572	-0-	15	1	133	3	N	-0-					5
10	899 N	158	-0-	-741	-0-	14	1	143	3	N	1	4	1			2
						1	9									
11	570 N	163	-0-	-407	-0-	16	1	147	3	N	-0-					2
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	11	1	103	3	N	-0-					2
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					2
*02	2800 N	2827	-0-	27	27	249	1	2570	3	N	7					9
						8	9									

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

09	12090 X	1199	-0-	-10891	-0-	120	1	1077	3	N	2					25
						2	9									
10	12493 X	1410	-0-	-11083	-0-	128	1	1280	3	N	2	17	1			10
						2	9									
11	5250 X	1045	-0-	-4205	-0-	100	1	945	3	N	-0-					10
12	4216 X	842	-0-	-3374	-0-	81	1	758	3	N	3					13
						3	9									
01	1705 X	537	-0-	-1168	-0-	24	1	511	3	N	2	5	1			10
						2	9									
02	1260 X	319	-0-	-941	-0-	28	1	290	3	N	1					11
						1	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					1
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					1
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					1
12	10	N	7	-0-	-3	-0-	6	3	1	9	N	1					2
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					2
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					2

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	1110	N	317	-0-	-793	-0-	32	1	285	3	N	-0-					7
10	1395	N	307	-0-	-1088	-0-	28	1	278	3	N	1	5	1			3
							1	9									
11	1050	N	285	-0-	-765	-0-	27	1	258	3	N	-0-					3
12	341	N	280	-0-	-61	-0-	27	1	252	3	N	1					4
							1	9									
01	310	N	220	-0-	-90	-0-	10	1	210	3	N	-0-	1	1			3
02	280	N	181	-0-	-99	-0-	16	1	164	3	N	1					4
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	381	-0-	381	36984	38	1	343	3	N	-0-					60
10	SWR	10	431	-0-	431	37415	39	1	391	3	N	1	7	1			54
							1	9									
11	SWR	10	303	-0-	303	37718	29	1	274	3	N	-0-					54
12	SWR	10	431	-0-	431	38149	39	1	363	3	N	26					80
							29	9									
01	SWR	10	277	-0-	277	38426	13	1	264	3	N	-0-	2	1			78
02	SWR	10	296	-0-	296	38722	26	1	269	3	N	1					79
							1	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	1088	-0-	-5902	-0-	108	1	978	3	N	2					37
							2	9									
10	7750	X	1530	-0-	-6220	-0-	139	1	1389	3	N	2	26	1			13
							2	9									
11	7500	X	1379	-0-	-6121	-0-	132	1	1247	3	N	-0-					13
12	7750	X	1283	-0-	-6467	-0-	124	1	1152	3	N	6					19
							7	9									
01	5115	X	742	-0-	-4373	-0-	33	1	706	3	N	3	7	1			15
							3	9									
02	1372	X	985	-0-	-387	-0-	87	1	896	3	N	2					17
							2	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	4099	-0-	-641	-0-	409	1	3682	3	N	7					46
							8	9									
10	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	500	1	5002	3	N	9	33	1			22
							10	9									
11	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	489	1	4616	3	N	-0-					22
12	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	497	1	4624	3	N	22					44
							24	9									
01	4898	X	3837	-0-	-1061	-0-	173	1	3651	3	N	12	21	1			35
							13	9									
02	4424	X	3776	-0-	-648	-0-	333	1	3433	3	N	9					44
							10	9									

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	137	-0-	-913	-0-	14	1	122	3	N	1					6
							1	9									
10	1085	N	126	-0-	-959	-0-	11	1	115	3	N	-0-	4	1			2
11	900	N	114	-0-	-786	-0-	11	1	103	3	N	-0-					2
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	12	1	116	3	N	1					3
							1	9									
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					3
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	10	1	99	3	N	-0-					3

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1470	N	253	-0-	-1217	-0-	25	1	227	3	N	1					7
							1	9									
10	1271	N	256	-0-	-1015	-0-	23	1	233	3	N	-0-	5	1			2
11	960	N	274	-0-	-686	-0-	26	1	248	3	N	-0-					2
12	248	N	213	-0-	-35	-0-	21	1	191	3	N	1					3
							1	9									
01	248	N	155	-0-	-93	-0-	7	1	147	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	17	1	172	3	N	-0-					3

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3		N	-0-			17
10	2697 X	2611	-0-	-86	-0-	2611	3		N	-0-			17
11	2610 X	2425	-0-	-185	-0-	2425	3		N	-0-			17
12	2697 X	2404	-0-	-293	-0-	2404	3		N	-0-			17
01	2697 X	2356	-0-	-341	-0-	2356	3		N	-0-			17
02	2436 X	2026	-0-	-410	-0-	2026	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-

YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	525	1	4733	3	N	9					55
							10	9									
10	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	595	1	5957	3	N	10	39	1			26
							11	9									
11	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	565	1	5331	3	N	-0-					26
12	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	562	1	5232	3	N	25					51
							28	9									
01	5084	X	4229	-0-	-855	-0-	191	1	4023	3	N	14	25	1			40
							15	9									
02	4592	X	4000	-0-	-592	-0-	353	1	3636	3	N	10					50
							11	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

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

09	870	N	89	-0-	-781	-0-	9	1	80	3	N	-0-					5
10	837	N	95	-0-	-742	-0-	9	1	85	3	N	1	4	1			2
							1	9									
11	420	N	84	-0-	-336	-0-	8	1	76	3	N	-0-					2
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	3	N	-0-					2
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	3	N	-0-					2
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	4	1	42	3	N	-0-					2

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

09	6660	X	5698	-0-	-962	-0-	568	1	5119	3	N	10					75
							11	9									
10	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	632	1	6328	3	N	10	53	1			32
							11	9									
11	6660	X	6457	-0-	-203	-0-	619	1	5838	3	N	-0-					32
12	6882	X	6444	-0-	-438	-0-	622	1	5790	3	N	29					61
							32	9									
01	6882	X	5156	-0-	-1726	-0-	232	1	4906	3	N	16	28	1			49
							18	9									
02	6216	X	5028	-0-	-1188	-0-	444	1	4571	3	N	12					61
							13	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	237	1	2134	3	N	4					28
						4	9									
10	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	263	1	2630	3	N	5	20	1			13
						6	9									
11	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	258	1	2435	3	N	-0-					13
12	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	263	1	2447	3	N	11					24
						12	9									
01	2046 X	2034	-0-	-12	-0-	92	1	1935	3	N	6	11	1			19
						7	9									
*02	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	186	1	1918	3	N	6					25
						7	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-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	30 N	-0-	-0-	-30	-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

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

09	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	414	1	3732	3	N	7					49
						8	9									
10	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	450	1	4500	3	N	8	35	1			22
						9	9									
11	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	463	1	4370	3	N	-0-					22
12	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	462	1	4302	3	N	21					43
						23	9									
01	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	167	1	3528	3	N	11	20	1			34
						12	9									
*02	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	329	1	3388	3	N	10					44
						11	9									

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

09	420 N	78	-0-	-342	-0-	8	1	70	3	N	-0-					2
10	434 N	90	-0-	-344	-0-	8	1	82	3	N	-0-					2
11	300 N	86	-0-	-214	-0-	8	1	78	3	N	-0-					2
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	3	N	-0-					2
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	3	N	-0-					2
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	6	1	59	3	N	-0-					2

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4767	-0-	-423	-0-	475	1	4283	3	N	8					47
							9	9									
10	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	601	1	6018	3	N	9	33	1			23
							10	9									
11	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	578	1	5450	3	N	-0-					23
12	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	595	1	5540	3	N	28					51
							31	9									
01	5363	X	5236	-0-	-127	-0-	236	1	4983	3	N	15	24	1			42
							17	9									
*02	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	451	1	4644	3	N	13					55
							14	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	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					15
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					15
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					15
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	3			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-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626

09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					1
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					1
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					1
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					1
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-					7
10	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	3			N	-0-					7
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					7
12	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					7
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					7
02	308	N	244	-0-	-64	-0-	244	3			N	-0-					7

LINN OPERATING, LLC 501480
J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803

09	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	1260	1	3570	2	N	-0-					-0-
10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	1317	1	3588	2	N	-0-					-0-
11	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	1270	1	3198	2	N	-0-					-0-
12	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	1298	1	3045	2	N	-0-					-0-
01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	1278	1	2800	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3502	-0-	-82	-0-	1156	1	2346	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	18872	X	18872	-0-	-0-	-0-	867	1	18005	2	N	-0-					-0-
10	19827	X	19827	-0-	-0-	-0-	932	1	18895	2	N	-0-					-0-
11	18319	X	18319	-0-	-0-	-0-	844	1	17475	2	N	-0-					-0-
12	18101	X	18101	-0-	-0-	-0-	821	1	17280	2	N	-0-					-0-
01	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	806	1	16659	2	N	-0-					-0-
*02	15914	X	15914	-0-	-0-	-0-	736	1	15178	2	N	-0-					-0-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

09	2430	N	2128	-0-	-302	-0-	125	1	2003	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2026	-0-	-175	-0-	125	1	1901	2	N	-0-					-0-
11	2910	N	2099	-0-	-811	-0-	104	1	1995	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1913	-0-	-288	-0-	87	1	1826	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1500	-0-	-515	-0-	69	1	1431	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1923	-0-	-37	-0-	89	1	1834	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

09	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	385	1	7986	2	Y	17	12	1			6
							19	9									
10	10478	X	9707	-0-	-771	-0-	455	1	9234	2	Y	16	13	1			9
							18	9									
11	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	582	1	12042	2	Y	-0-	9	1			-0-
12	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	567	1	11936	2	Y	-0-					-0-
01	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	552	1	11402	2	Y	-0-					-0-
*02	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	456	1	9396	2	Y	-0-					-0-

L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

09	8910	X	8496	-0-	-414	-0-	389	1	8083	2	N	22	17	1			6
							24	9									
10	9083	X	8633	-0-	-450	-0-	404	1	8184	2	N	41	31	1			16
							45	9									
11	8790	X	8389	-0-	-401	-0-	386	1	8003	2	N	-0-	16	1			-0-
12	8959	X	8536	-0-	-423	-0-	387	1	8149	2	N	-0-					-0-
01	8773	X	8387	-0-	-386	-0-	387	1	8000	2	N	-0-					-0-
02	7924	X	7612	-0-	-312	-0-	352	1	7260	2	N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 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	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-			-0-

FOWLER 'A' WELL #: 1 RRCID -> 282708 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7703 - 7713

09	20640	X	7366	-0-	-13274	-0-	339	1	7027	2	N	-0-			-0-
10	21328	X	6536	-0-	-14792	-0-	307	1	6229	2	N	-0-			-0-
11	20640	X	5346	-0-	-15294	-0-	246	1	5100	2	N	-0-			-0-
12	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	247	1	5207	2	N	-0-			-0-
01	8866	X	3976	-0-	-4890	-0-	183	1	3793	2	N	-0-			-0-
02	0	W	4322	-0-	4322	4322	200	1	4122	2	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	T. A.	-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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	51	1	506	2	N	-0-			97
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	59	1	669	2	N	-0-			97
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	57	1	622	2	N	-0-			97
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	55	1	627	2	N	-0-			97
*01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	105	1	591	2	N	-0-			97
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97

ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

09	1440	N	1244	-0-	-196	-0-	115	1	1128	2	N	1			5
							1	9							
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	130	1	1469	2	N	2			7
							2	9							
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	125	1	1370	2	N	-0-			7
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	85	1	967	2	N	-0-			7
*01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	236	1	1325	2	N	7			14
							8	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	70	1	692	2	N	10					31
							11	9									
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	66	1	742	2	N	10					41
							11	9									
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	63	1	692	2	N	3					44
							3	9									
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	60	1	681	2	N	-0-					44
*01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	159	1	893	2	N	-0-					44
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 156524 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6734 - 6741

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2011

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2771	2	20	9	Y	18					327
10	2883	X	2604	-0-	-279	-0-	2596	2	8	9	Y	7	171	1			163
11	2910	X	2309	-0-	-601	-0-	2294	2	15	9	Y	14					177
12	3007	X	2040	-0-	-967	-0-	2023	2	17	9	Y	15					192
01	3007	X	1311	-0-	-1696	-0-	1307	2	4	9	Y	4					196
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT					196

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

09	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			Y	-0-					24
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-	13	1			11
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1					12
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	2	2	9	Y	2					14
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	Y	1					15
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					15

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	2160	N	1911	-0-	-249	-0-	1911	2			Y	-0-					34
10	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	2172	2			Y	-0-					34
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					34
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-	29	1			5
01	2170	N	1916	-0-	-254	-0-	1916	2			Y	-0-					5
02	1988	N	1773	-0-	-215	-0-	1773	2			Y	-0-					5

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	4234	-0-	-2396	-0-	4234	2			Y	-0-					103
10	6851	X	5960	-0-	-891	-0-	5960	2			Y	-0-					103
11	5910	X	4577	-0-	-1333	-0-	4577	2			Y	-0-					103
12	5890	X	5714	-0-	-176	-0-	5713	2	1	9	Y	1	88	1			16
01	5952	X	3123	-0-	-2829	-0-	3123	2			Y	-0-					16
02	5376	X	3664	-0-	-1712	-0-	3664	2			Y	-0-					16

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					8
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					8
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					8
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	7	1			1
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					1
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			Y	-0-					1

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			Y	-0-					29
10	682	N	458	-0-	-224	-0-	458	2			Y	-0-					29
11	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			Y	-0-					29
12	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			Y	-0-	25	1			4
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					4
*02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					4

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	35	1	731	2	N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	32	1	637	2	N	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	24	1	637	2	N	-0-					-0-
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	19	1	468	2	N	-0-					-0-
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	542	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	312	-0-	-408	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	806	N	19	-0-	-787	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	690	N	16	-0-	-674	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	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	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-			-0-
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-			-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-			-0-
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-			-0-
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-			-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	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 EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

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-	660						N	-0-			10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660						N	-0-			10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660						N	-0-			10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660						N	-0-			10

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	630	N	80	-0-	-550	-0-	7	1	71	2	N	2			27
							2	9							
10	682	N	-0-	-0-	-682	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

09	1770	#	1555	-0-	-215	-0-	143	1	1410	2	N	2			98
							2	9							
10	1767	#	1613	-0-	-154	-0-	130	1	1477	2	N	5			103
							6	9							
11	1720	R	1720	-0-	-0-	-0-	143	1	1566	2	N	10			113
							11	9							
12	1704	R	1704	-0-	-0-	-0-	137	1	1559	2	N	7			120
							8	9							
01	1612	#	1578	-0-	-34	-0-	237	1	1328	2	N	12			132
							13	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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	678	R	678	-0-	-0-	-0-	62	1	616	2	N	-0-					345
10	713	#	413	-0-	-300	-0-	34	1	379	2	N	-0-	122	1			223
11	736	R	736	-0-	-0-	-0-	62	1	674	2	N	-0-					223
12	716	R	716	-0-	-0-	-0-	58	1	655	2	N	3					226
							3	9									
01	713	#	553	-0-	-160	-0-	82	1	462	2	N	8					234
							9	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234

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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	50	1	497	2	N	3					23
							3	9									
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	55	1	623	2	N	3					26
							3	9									
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	52	1	567	2	N	-0-					26
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	51	1	583	2	N	3					29
							3	9									
*01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	71	1	397	2	N	8					37
							9	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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	3000	N	934	-0-	-2066	300	86	1	842	2	N	5					87
							6	9									
10	1740	N	1440	-0-	-300	-0-	116	1	1315	2	N	8					95
							9	9									
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	123	1	1350	2	N	7					102
							8	9									
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	120	1	1371	2	N	5					107
							6	9									
*01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	183	1	1026	2	N	5					112
							6	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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	DELQ	PR	627	-0-	627	627	58	1	569	2	N	-0-					-0-
10	DELQ	PR	777	-0-	777	1404	58	1	653	2	N	60	60	1			-0-
							66	9									
11	DELQ	PR	657	-0-	657	2061	55	1	602	2	N	-0-					-0-
12	2764		703	-0-	-2061	-0-	56	1	636	2	N	10					10
							11	9									
*01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	103	1	580	2	N	12					22
							13	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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	0	W	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
10	27		11	-0-	-16	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	10	-0-	10	10	1	1	9	2	N	-0-					-0-
12	31		12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
01	31		17	-0-	-14	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

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	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3		N	-0-			-0-
10	3162 X	3139	-0-	-23	-0-	3139	3		N	-0-			-0-
11	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3		N	-0-			-0-
12	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3		N	-0-			-0-
01	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3		N	-0-			-0-
02	2856 X	1280	-0-	-1576	-0-	1280	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3		N	-0-			-0-
10	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		N	-0-			-0-
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3		N	-0-			-0-
12	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
02	840 N	425	-0-	-415	-0-	425	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

09	3420 X	3277	-0-	-143	-0-	3277	3		N	-0-			-0-
10	3534 X	3377	-0-	-157	-0-	3377	3		N	-0-			-0-
11	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3		N	-0-			-0-
12	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3		N	-0-			-0-
01	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3		N	-0-			-0-
02	3108 X	1100	-0-	-2008	-0-	1100	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	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3		N	-0-			-0-
10	1767 N	1717	-0-	-50	-0-	1717	3		N	-0-			-0-
11	1770 N	1507	-0-	-263	-0-	1507	3		N	-0-			-0-
12	1798 N	1659	-0-	-139	-0-	1659	3		N	-0-			-0-
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3		N	-0-			-0-
02	1400 N	554	-0-	-846	-0-	554	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1530 X	1313	-0-	-217	-0-	1313	3		N	-0-			-0-
10	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3		N	-0-			-0-
11	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3		N	-0-			-0-
12	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3		N	-0-			-0-
01	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3		N	-0-			-0-
02	1680 N	943	-0-	-737	-0-	943	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	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3		N	-0-			-0-
10	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3		N	-0-			-0-
11	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3		N	-0-			-0-
12	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3		N	-0-			-0-
01	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3		N	-0-			-0-
02	1176 N	882	-0-	-294	-0-	882	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	2190 N	1967	-0-	-223	-0-	1967	3		N	-0-			-0-
10	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3		N	-0-			-0-
11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3		N	-0-			-0-
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3		N	-0-			-0-
01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3		N	-0-			-0-
02	1904 N	764	-0-	-1140	-0-	764	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	1050 N	988	-0-	-62	-0-	988	3		N	-0-			-0-
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		N	-0-			-0-
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		N	-0-			-0-
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3		N	-0-			-0-
02	1372 N	572	-0-	-800	-0-	572	3		N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3		N	-0-			-0-
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3		N	-0-			-0-
11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3		N	-0-			-0-
01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3		N	-0-			-0-
*02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

09	3570 X	2255	-0-	-1315	-0-	2255	3		N	-0-			-0-
10	3596 X	2223	-0-	-1373	-0-	2223	3		N	-0-			-0-
11	3420 X	2557	-0-	-863	-0-	2557	3		N	-0-			-0-
12	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3		N	-0-			-0-
01	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	3		N	-0-			-0-
*02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	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	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
10	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	3		N	-0-			-0-
11	540 N	384	-0-	-156	-0-	384	3		N	-0-			-0-
12	558 N	551	-0-	-7	-0-	551	3		N	-0-			-0-
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-
02	364 N	152	-0-	-212	-0-	152	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	644 N	245	-0-	-399	-0-	245	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	1590 X	1405	-0-	-185	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
10	1643 X	1366	-0-	-277	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
11	1560 X	1297	-0-	-263	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
12	1457 X	1247	-0-	-210	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
01	1457 X	1243	-0-	-214	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
02	1204 N	460	-0-	-744	-0-	460	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-

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
02	504 N	489	-0-	-15	-0-	489	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	540 N	296	-0-	-244	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
01	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	420 N	162	-0-	-258	-0-	162	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

09	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
10	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
12	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
01	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
02	1820 X	1345	-0-	-475	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 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	1620 N	190	-0-	-1430	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	1674 N	1641	-0-	-33	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
11	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
12	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
01	1643 N	1104	-0-	-539	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
02	1512 N	145	-0-	-1367	-0-	145	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

09	2910 X	1652	-0-	-1258	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
10	2387 X	1804	-0-	-583	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
11	2250 X	1393	-0-	-857	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
12	2325 X	1815	-0-	-510	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
01	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
02	1624 X	807	-0-	-817	-0-	807	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	3180 X	1662	-0-	-1518	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
10	2387 X	1301	-0-	-1086	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
11	2460 X	820	-0-	-1640	-0-	820	3			N	-0-					-0-
12	2542 X	832	-0-	-1710	-0-	832	3			N	-0-					-0-
01	2542 X	836	-0-	-1706	-0-	836	3			N	-0-					-0-
02	1540 X	302	-0-	-1238	-0-	302	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	89	1	5122	2	N	-0-					98
10	5053 X	1791	-0-	-3262	-0-	30	1	1751	2	N	9					107
						10	9									
11	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					107
12	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					107
01	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					107
02	4872 X	-0-	-0-	-4872	-0-					N	-0-					107

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

09	5280 X	864	-0-	-4416	-0-	15	1	849	2	N	-0-					115
10	5456 X	100	-0-	-5356	-0-	2	1	98	2	N	-0-					115
11	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					115
12	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					115
01	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					115
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					115

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					12
10	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	3			N	-0-					12
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					12
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					12
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	961	N	856	-0-	-105	-0-	856	3			N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	558	N	387	-0-	-171	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	540	N	373	-0-	-167	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	589	N	379	-0-	-210	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	336	N	136	-0-	-200	-0-	136	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 9344

09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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	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-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800 N	1628	-0-	-172	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
11	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
01	1798 N	1765	-0-	-33	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
02	1652 N	653	-0-	-999	-0-	653	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	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
11	2220 N	2094	-0-	-126	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
12	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
01	2294 N	2248	-0-	-46	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
02	1960 N	853	-0-	-1107	-0-	853	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1076	2	12	9	N	11					151
10	1054 N	207	-0-	-847	-0-	205	2	2	9	N	2					153
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					153
12	1116 N	358	-0-	-758	-0-	358	2			N	-0-					153
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					153
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					153

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

09	510 N	362	-0-	-148	-0-	352	2	10	9	N	9					210
10	589 N	87	-0-	-502	-0-	83	2	4	9	N	4					214
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	1					215
12	372 N	12	-0-	-360	-0-	9	2	3	9	N	3					218
01	93 N	7	-0-	-86	-0-	5	2	2	9	N	2					220
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	50	2	3	9	N	3					223

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
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

09	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	476	N	197	-0-	-279	-0-	197	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

09	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. -2) WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

OGU (DYER, W. R. -1) WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -2) WELL #: 1D RRCID -> 015576 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

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	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-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	810	N	716	-0-	-94	-0-	716	3			N	-0-					-0-
10	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
01	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	700	N	290	-0-	-410	-0-	290	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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	270	N	260	-0-	-10	-0-	258	3	2	9	Y	2					37
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	459	3	8	9	Y	7					44
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					44
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					44
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-	1	5			43
02	252	N	140	-0-	-112	-0-	140	3			Y	-0-	39	1			4

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					1
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	21	3	1	9	Y	1					2
11	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	3			Y	-0-					2
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	5			1
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					3
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	Y	1					4
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					4
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					4
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					4
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	3			Y	-0-	4	1			-0-

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	196	N	61	-0-	-135	-0-	61	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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(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-

LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768

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

09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	140	N	73	-0-	-67	-0-	73	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

09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-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 (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 C RRCID -> 015594 COMPL. DATE 09/15/1940 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989

09	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	466	-0-	-766	-0-	466	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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
02	812 N	562	-0-	-250	-0-	562	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 U RRCID -> 015605 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602

09	SWR 10	43	-0-	43	4294	43	3			N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4294					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4294					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4294					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4294					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4294					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	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	168 N	48	-0-	-120	-0-	48	3			N	-0-					-0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	217 N	109	-0-	-108	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	140 N	35	-0-	-105	-0-	35	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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	697	3	329	9	Y	299	187	1			225
10	713 N	615	-0-	-98	-0-	385	3	230	9	Y	209	362	1			72
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					72
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					72
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	165					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	2624	-0-	2624	104083	2624	3			N	-0-					-0-
10	SWR 10	2870	-0-	2870	106953	2870	3			N	-0-					-0-
11	SWR 10	2749	-0-	2749	109702	2749	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10	2738	-0-	2738	112440	2738	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	2407	-0-	2407	114847	2407	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10	953	-0-	953	115800	953	3			N	-0-					-0-

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	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	84 N	9	-0-	-75	-0-	9	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					5
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1					6
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					6
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					6
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					6
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-	5	1			1

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	33	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HEARNE, BEN WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1266	3	11	9	Y	10					134
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1446	3	20	9	Y	18					152
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					152
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					152
01	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	3			Y	-0-	6	5			146
02	644 N	254	-0-	-390	-0-	253	3	1	9	Y	1	134	1			13

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-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	168 N	117	-0-	-51	-0-	117	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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	700 N	315	-0-	-385	-0-	315	3			N	-0-					-0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
10	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
11	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
12	2852 N	2766	-0-	-86	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
01	2914 N	2804	-0-	-110	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
02	2604 N	996	-0-	-1608	-0-	996	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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 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-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 C RRCID -> 120131 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263

09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3		N	-0-			-0-
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3		N	-0-			-0-
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3		N	-0-			-0-
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3		N	-0-			-0-
02	644 N	541	-0-	-103	-0-	541	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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

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

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-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 C RRCID -> 123603 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560

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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
*02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LACO OIL COMPANY ET AL -D- WELL #: 6 RRCID -> 142644 COMPL. DATE 10/22/1949 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3000 N	3087	-0-	87	397	3087	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	2859	-0-	-241	156	2859	3			N	-0-					-0-
11	2850 X	2489	-0-	-361	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
12	2945 X	2044	-0-	-901	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
01	2945 X	1799	-0-	-1146	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
02	2660 X	857	-0-	-1803	-0-	857	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-

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

09	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
10	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
11	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
12	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
01	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
*02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	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	900 N	874	-0-	-26	-0-	874	3			N	-0-					-0-
10	961 N	883	-0-	-78	-0-	883	3			N	-0-					-0-
11	930 N	856	-0-	-74	-0-	856	3			N	-0-					-0-
12	899 N	824	-0-	-75	-0-	824	3			N	-0-					-0-
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
02	812 N	219	-0-	-593	-0-	219	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	810 N	777	-0-	-33	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
01	837 N	765	-0-	-72	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	784 N	303	-0-	-481	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

09	330 N	257	-0-	-73	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	465 N	307	-0-	-158	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

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

OGU (CORLEY, C. W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 171031 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486

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

09	SWR 10	667	-0-	667	70498	667	3	N	-0-			-0-
10	SWR 10	722	-0-	722	71220	722	3	N	-0-			-0-
11	SWR 10	717	-0-	717	71937	717	3	N	-0-			-0-
12	SWR 10	730	-0-	730	72667	730	3	N	-0-			-0-
01	SWR 10	722	-0-	722	73389	722	3	N	-0-			-0-
02	SWR 10	233	-0-	233	73622	233	3	N	-0-			-0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3		N	-0-			-0-
10	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3		N	-0-			-0-
11	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3		N	-0-			-0-
12	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3		N	-0-			-0-
01	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3		N	-0-			-0-
02	1316 N	969	-0-	-347	-0-	969	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

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 (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

09	600 N	538	-0-	-62	-0-	538	3		N	-0-			-0-
10	651 N	593	-0-	-58	-0-	593	3		N	-0-			-0-
11	570 N	558	-0-	-12	-0-	558	3		N	-0-			-0-
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-
02	532 N	213	-0-	-319	-0-	213	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	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3		N	-0-			-0-
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3		N	-0-			-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
02	224 N	101	-0-	-123	-0-	101	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

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

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175513 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (LEWIS J. H. -B- 6 WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	3		N	-0-			-0-
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3		N	-0-			-0-
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	3		N	-0-			-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3		N	-0-			-0-
02	336 N	122	-0-	-214	-0-	122	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	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
12	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	3		N	-0-			-0-
01	310 N	153	-0-	-157	-0-	153	3		N	-0-			-0-
02	280 N	53	-0-	-227	-0-	53	3		N	-0-			-0-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, -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	930 N	865	-0-	-65	-0-	865	3	N	-0-			-0-
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3	N	-0-			-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-			-0-
12	899 N	618	-0-	-281	-0-	618	3	N	-0-			-0-
01	930 N	599	-0-	-331	-0-	599	3	N	-0-			-0-
02	784 N	176	-0-	-608	-0-	176	3	N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3	N	-0-			-0-
10	2697 N	2129	-0-	-568	-0-	2129	3	N	-0-			-0-
11	2640 N	-0-	-0-	-2640	-0-			N	-0-			-0-
12	2821 N	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-			-0-
01	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
LACO OIL COMPANY, ET AL 'D' WELL #: 5 RRCID -> 282288 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8595 - 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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	465	N	146	-0-	-319	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196

09	2070	X	1876	-0-	-194	-0-	6	1	1863	3	N	6					140
							7	9									
10	2139	X	1920	-0-	-219	-0-	6	1	1914	3	N	-0-					140
11	1980	X	1950	-0-	-30	-0-	6	1	1938	3	N	5					145
							6	9									
12	1984	X	1936	-0-	-48	-0-	6	1	1924	3	N	5					150
							6	9									
01	1953	X	1946	-0-	-7	-0-	6	1	1926	3	N	13					163
							14	9									
02	1820	X	522	-0-	-1298	-0-	1	1	487	3	N	31	174	1	2	8	18
							34	9									

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

09	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
10	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	3			N	-0-					-0-
11	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
12	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	3			N	-0-					-0-
01	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	2227	-0-	-2169	-0-	2227	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	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	409	-0-	-823	-0-	409	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 T RRCID -> 015626 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1246	-0-	-344	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1491	-0-	-152	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	369	-0-	-1059	-0-	369	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	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	403	N	146	-0-	-257	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	403	N	148	-0-	-255	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	364	N	52	-0-	-312	-0-	52	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

09	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	408	-0-	-628	-0-	408	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

09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1738	-0-	-184	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	814	-0-	-922	-0-	814	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

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 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	1980	N	1485	-0-	-495	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1884	-0-	-96	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1743	-0-	-210	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	627	-0-	-1137	-0-	627	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	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
12	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	728	N	170	-0-	-558	-0-	170	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -1) WELL #: 81 RRCID -> 033625 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2991	-0-	-339	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	1414	-0-	-1694	-0-	1414	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3797	-0-	-193	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
12	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	4102	-0-	-83	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	1489	-0-	-2291	-0-	1489	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 T RRCID -> 034594 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
12	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
01	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	1014	-0-	-694	-0-	1014	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	398	-0-	-202	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	527	N	367	-0-	-160	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	540	N	341	-0-	-199	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	308	N	135	-0-	-173	-0-	135	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	1747	-0-	-1163	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	1837	-0-	-829	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	1846	-0-	-464	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	1817	-0-	-415	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	1873	-0-	-142	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
02	1736	X	608	-0-	-1128	-0-	608	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (POPE, F. S. -1) WELL #: 49 T RRCID -> 035711 COMPL. DATE 01/03/1965 TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1535	-0-	-205	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	643	-0-	-925	-0-	643	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1967	-0-	-73	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1519	-0-	-465	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1248	-0-	-922	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	408	-0-	-1440	-0-	408	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	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
10	2077	X	1936	-0-	-141	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	1534	-0-	-1046	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	1518	-0-	-1148	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	1604	-0-	-1062	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	586	-0-	-1710	-0-	586	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	3600	X	3448	-0-	-152	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
10	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
12	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	1416	-0-	-1944	-0-	1416	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
10	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
11	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
12	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
01	3069 X	2309	-0-	-760	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
02	2772 X	887	-0-	-1885	-0-	887	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	140 N	49	-0-	-91	-0-	49	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	4560 X	3692	-0-	-868	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
10	4712 X	3603	-0-	-1109	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
11	4560 X	3262	-0-	-1298	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
12	4650 X	3086	-0-	-1564	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
01	4309 X	2791	-0-	-1518	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
02	3444 X	947	-0-	-2497	-0-	947	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	1740 N	1540	-0-	-200	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
01	1643 N	1541	-0-	-102	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
02	1400 N	586	-0-	-814	-0-	586	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 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	2280	N	2189	-0-	-91	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
11	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
12	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
01	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
02	2744	N	1031	-0-	-1713	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

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	2580	N	946	-0-	-1634	-0-	946	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	746	-0-	-1052	-0-	746	3			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2814	-0-	-6	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2845	-0-	-35	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2877	-0-	-99	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1107	-0-	-1693	-0-	1107	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	983	-0-	-127	-0-	983	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	349	-0-	-659	-0-	349	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2545	-0-	-90	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2354	-0-	-188	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	619	-0-	-1649	-0-	619	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
*02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	336	N	167	-0-	-169	-0-	167	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

09	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	654	-0-	-522	-0-	654	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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	700	N	289	-0-	-411	-0-	289	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
01	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1009	-0-	-755	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3327	-0-	227	227	3327	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3344	-0-	344	571	3344	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3056	-0-	-44	527	3056	3			N	-0-					-0-
01	3795	X	3268	-0-	-527	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
*02	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	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	1800	N	867	-0-	-933	-0-	867	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	441	-0-	-1636	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	474	-0-	-786	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	899	N	620	-0-	-279	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	448	N	225	-0-	-223	-0-	225	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	435	-0-	-685	-0-	435	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
10	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
12	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
01	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1018	-0-	-46	-0-	1018	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

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

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-

MULLENAX WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966

09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					95
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					95
11	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-					95
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					95
01	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2			N	-0-					95
02	140	N	56	-0-	-84	-0-	56	2			N	-0-					95

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	723	-0-	-57	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
02	924	N	385	-0-	-539	-0-	385	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

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 (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771

09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
02	896	N	458	-0-	-438	-0-	458	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	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	504	-0-	-784	-0-	504	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	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-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 (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	670	-0-	-1038	-0-	670	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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
*02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

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	1350	N	1078	-0-	-272	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	449	-0-	-671	-0-	449	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	581	-0-	-19	-0-	581	3			N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	560	N	242	-0-	-318	-0-	242	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5001	-0-	-309	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	5352	-0-	-135	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	5167	-0-	-143	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	5141	-0-	-284	-0-	5141	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	5143	-0-	-220	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	1839	-0-	-3005	-0-	1839	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
11	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
12	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3			N	-0-					-0-
01	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	1735	-0-	-2213	-0-	1735	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 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	840	N	235	-0-	-605	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	224	N	92	-0-	-132	-0-	92	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 122588 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
10	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
11	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
12	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
01	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
*02	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	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	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
10	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
11	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
12	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
01	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
02	3892 X	1871	-0-	-2021	-0-	1871	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
*02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	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	2070 N	2059	-0-	-11	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
11	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
12	2139 N	2097	-0-	-42	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
01	2232 N	2176	-0-	-56	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
02	1988 N	746	-0-	-1242	-0-	746	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	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
11	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
12	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
01	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
02	4032 X	1671	-0-	-2361	-0-	1671	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	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	1140 N	1117	-0-	-23	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
01	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
02	1036 N	177	-0-	-859	-0-	177	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
12	806 N	714	-0-	-92	-0-	714	3			N	-0-					-0-
01	899 N	854	-0-	-45	-0-	854	3			N	-0-					-0-
02	784 N	290	-0-	-494	-0-	290	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

09	2850 X	1010	-0-	-1840	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
10	2945 X	2579	-0-	-366	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
11	2850 X	1669	-0-	-1181	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
12	2945 X	2232	-0-	-713	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
01	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
02	1568 N	945	-0-	-623	-0-	945	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	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	504 N	292	-0-	-212	-0-	292	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	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
10	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
12	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
02	672 N	418	-0-	-254	-0-	418	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	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	308 N	145	-0-	-163	-0-	145	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	840 N	813	-0-	-27	-0-	813	3			N	-0-					-0-
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
11	900 N	887	-0-	-13	-0-	887	3			N	-0-					-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
02	840 N	340	-0-	-500	-0-	340	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584

09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	248	N	9	-0-	-239	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-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	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1180	-0-	-370	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	225	-0-	-1343	-0-	225	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -6) WELL #: 135 RRCID -> 124431 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

09	960	N	841	-0-	-119	-0-	841	3			N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
11	870	N	766	-0-	-104	-0-	766	3			N	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
02	728	N	346	-0-	-382	-0-	346	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
02	476	N	385	-0-	-91	-0-	385	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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

09	1200 N	898	-0-	-302	-0-	898	3		N	-0-			-0-
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
01	1085 N	947	-0-	-138	-0-	947	3		N	-0-			-0-
02	980 N	313	-0-	-667	-0-	313	3		N	-0-			-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

09	2280 N	2093	-0-	-187	-0-	2093	3		N	-0-			-0-
10	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3		N	-0-			-0-
11	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3		N	-0-			-0-
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3		N	-0-			-0-
01	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3		N	-0-			-0-
02	2072 N	850	-0-	-1222	-0-	850	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	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-			-0-
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			-0-
12	806 N	713	-0-	-93	-0-	713	3		N	-0-			-0-
01	806 N	745	-0-	-61	-0-	745	3		N	-0-			-0-
02	728 N	278	-0-	-450	-0-	278	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	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3		N	-0-			-0-
10	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3		N	-0-			-0-
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3		N	-0-			-0-
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3		N	-0-			-0-
01	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3		N	-0-			-0-
02	1372 N	767	-0-	-605	-0-	767	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	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3		N	-0-			-0-
10	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3		N	-0-			-0-
11	2430 N	2060	-0-	-370	-0-	2060	3		N	-0-			-0-
12	2511 N	1232	-0-	-1279	-0-	1232	3		N	-0-			-0-
01	2511 N	1282	-0-	-1229	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
02	1932 N	443	-0-	-1489	-0-	443	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	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3		N	-0-			-0-
10	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3		N	-0-			-0-
11	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	3		N	-0-			-0-
12	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3		N	-0-			-0-
01	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3		N	-0-			-0-
02	3304 X	1026	-0-	-2278	-0-	1026	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	997	-0-	-533	-0-	997	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1005	-0-	-1041	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	799	-0-	-224	-0-	799	3			N	-0-					-0-
01	992	N	911	-0-	-81	-0-	911	3			N	-0-					-0-
02	896	N	319	-0-	-577	-0-	319	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-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867

09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	532	N	125	-0-	-407	-0-	125	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	1110	N	879	-0-	-231	-0-	879	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	980	-0-	-167	-0-	980	3			N	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
01	992	N	774	-0-	-218	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	341	-0-	-695	-0-	341	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	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	3			N	-0-					-0-
10	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	3			N	-0-					-0-
11	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	3			N	-0-					-0-
12	8370	X	6505	-0-	-1865	-0-	6505	3			N	-0-					-0-
01	8556	X	7589	-0-	-967	-0-	7589	3			N	-0-					-0-
02	7728	X	3130	-0-	-4598	-0-	3130	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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	X	1318	-0-	-182	-0-	1318	2			N	-0-					233
10	1550	X	1285	-0-	-265	-0-	1285	2			N	-0-					233
11	1440	X	1351	-0-	-89	-0-	1351	2			N	-0-					233
12	1488	X	1254	-0-	-234	-0-	1254	2			N	-0-					233
01	1488	X	1458	-0-	-30	-0-	1458	2			N	-0-					233
02	1260	X	565	-0-	-695	-0-	565	2			N	-0-					233

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	7	-0-	-383	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	364	N	221	-0-	-143	-0-	221	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T.M. -10) WELL #: 172 RRCID -> 145046 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 9502

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766

09	930	N	601	-0-	-329	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	732	-0-	-291	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	900	N	756	-0-	-144	-0-	756	3			N	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	700	N	268	-0-	-432	-0-	268	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	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	345	-0-	-1307	-0-	345	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	1410	N	1349	-0-	-61	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	550	-0-	-794	-0-	550	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4) WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	930	N	426	-0-	-504	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	810	N	429	-0-	-381	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	392	N	166	-0-	-226	-0-	166	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	33	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	1533	-0-	-717	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	1623	-0-	-578	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	429	-0-	-1701	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
01	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
02	1456	X	874	-0-	-582	-0-	874	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
10	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
11	1500	X	212	-0-	-1288	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 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	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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J.M. -9) WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

09	2790	X	2576	-0-	-214	-0-	2576	3		N	-0-					-0-
10	2883	X	2729	-0-	-154	-0-	2729	3		N	-0-					-0-
11	2670	X	2625	-0-	-45	-0-	2625	3		N	-0-					-0-
12	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3		N	-0-					-0-
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3		N	-0-					-0-
02	2464	N	1237	-0-	-1227	-0-	1237	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-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682

09	2940	X	2899	-0-	-41	-0-	2899	3		N	-0-					-0-
10	3131	X	2180	-0-	-951	-0-	2180	3		N	-0-					-0-
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3		N	-0-					-0-
12	3131	X	2856	-0-	-275	-0-	2856	3		N	-0-					-0-
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3		N	-0-					-0-
02	2968	X	1037	-0-	-1931	-0-	1037	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	1500	N	1395	-0-	-105	-0-	1395	3		N	-0-					-0-
10	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1527	3		N	-0-					-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3		N	-0-					-0-
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3		N	-0-					-0-
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3		N	-0-					-0-
02	1400	N	547	-0-	-853	-0-	547	3		N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

09	1950	N	1808	-0-	-142	-0-	1808	3		N	-0-					-0-
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3		N	-0-					-0-
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3		N	-0-					-0-
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3		N	-0-					-0-
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3		N	-0-					-0-
02	1848	N	835	-0-	-1013	-0-	835	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	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3		N	-0-					-0-
10	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3		N	-0-					-0-
11	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3		N	-0-					-0-
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3		N	-0-					-0-
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3		N	-0-					-0-
*02	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 146464 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	630 N	585	-0-	-45	-0-	585	3		N	-0-			-0-
10	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	3		N	-0-			-0-
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
12	620 N	479	-0-	-141	-0-	479	3		N	-0-			-0-
01	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	3		N	-0-			-0-
02	588 N	212	-0-	-376	-0-	212	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	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3		N	-0-			-0-
10	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3		N	-0-			-0-
11	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3		N	-0-			-0-
12	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3		N	-0-			-0-
01	3410 X	3395	-0-	-15	-0-	3395	3		N	-0-			-0-
02	3080 X	1223	-0-	-1857	-0-	1223	3		N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 167100 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690

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-	7475				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-			-0-

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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
02	616 N	409	-0-	-207	-0-	409	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
10	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
12	2697 X	1373	-0-	-1324	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
01	2697 X	1446	-0-	-1251	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
02	1904 X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (MAGERS, T. M. -11) WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	1298	-0-	-52	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
10	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
11	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
12	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
01	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
02	1372 X	573	-0-	-799	-0-	573	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4050 X	3903	-0-	-147	-0-	3903	3		N	-0-			-0-
10	4402 X	4199	-0-	-203	-0-	4199	3		N	-0-			-0-
11	4260 X	4045	-0-	-215	-0-	4045	3		N	-0-			-0-
12	4402 X	4017	-0-	-385	-0-	4017	3		N	-0-			-0-
01	4278 X	3908	-0-	-370	-0-	3908	3		N	-0-			-0-
02	3780 X	1454	-0-	-2326	-0-	1454	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	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3		N	-0-			-0-
11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		N	-0-			-0-
12	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3		N	-0-			-0-
*02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
12	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	3		N	-0-			-0-
01	930 N	206	-0-	-724	-0-	206	3		N	-0-			-0-
02	308 N	215	-0-	-93	-0-	215	3		N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

09	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3		N	-0-			-0-
10	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3		N	-0-			-0-
11	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3		N	-0-			-0-
12	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3		N	-0-			-0-
01	3596 X	2601	-0-	-995	-0-	2601	3		N	-0-			-0-
02	3248 X	1287	-0-	-1961	-0-	1287	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 283033 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071

08	0	896	-0-	896	896	896	3		N	-0-			-0-
*09	3913 X	3017	-0-	-896	-0-	3017	3		N	-0-			-0-
10	3100 X	3018	-0-	-82	-0-	3018	3		N	-0-			-0-
11	3000 X	2674	-0-	-326	-0-	2674	3		N	-0-			-0-
12	3100 X	2564	-0-	-536	-0-	2564	3		N	-0-			-0-
01	3100 X	2687	-0-	-413	-0-	2687	3		N	-0-			-0-
02	2800 X	786	-0-	-2014	-0-	786	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	35190 X	34237	-0-	-953	-0-	34237	3		N	-0-			-0-
10	37076 X	35759	-0-	-1317	-0-	35759	3		N	-0-			-0-
11	35880 X	33954	-0-	-1926	-0-	33954	3		N	-0-			-0-
12	37076 X	34732	-0-	-2344	-0-	34732	3		N	-0-			-0-
01	36487 X	31784	-0-	-4703	-0-	31784	3		N	-0-			-0-
02	32312 X	31324	-0-	-988	-0-	31324	3		N	-0-			-0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

09	131460 X	124249	-0-	-7211	-0-	124249	3		N	-0-			-0-
10	135842 X	126246	-0-	-9596	-0-	126246	3		N	-0-			-0-
11	132240 X	125227	-0-	-7013	-0-	125227	3		N	-0-			-0-
12	136648 X	127440	-0-	-9208	-0-	127440	3		N	-0-			-0-
01	136648 X	97279	-0-	-39369	-0-	97279	3		N	-0-			-0-
02	116872 X	28910	-0-	-87962	-0-	28910	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-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

09	4860 X	3382	-0-	-1478	-0-	613	1	2769	2	N	-0-					4
10	5022 X	3337	-0-	-1685	-0-	615	1	2722	2	N	-0-					4
11	4860 X	3158	-0-	-1702	-0-	657	1	2501	2	N	-0-					4
12	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	895	1	4046	2	N	-0-					4
01	3503 X	2540	-0-	-963	-0-	508	1	2032	2	N	-0-					4
02	3164 X	3016	-0-	-148	-0-	821	1	2195	2	N	-0-					4

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	284	1	1281	2	Y	-0-					33
10	1674 N	1578	-0-	-96	-0-	291	1	1287	2	Y	-0-					33
11	1590 N	1544	-0-	-46	-0-	321	1	1223	2	Y	-0-					33
12	1612 N	1578	-0-	-34	-0-	286	1	1292	2	Y	-0-					33
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	333	1	1330	2	Y	-0-					33
*02	1000 N	1474	-0-	474	474	323	1	1151	2	Y	-0-					33

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

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

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

09	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	652	1	2948	2	Y	-0-					32
10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	580	1	2569	2	Y	-0-					32
11	2700 X	2085	-0-	-615	-0-	434	1	1651	2	Y	-0-					32
12	2790 X	2127	-0-	-663	-0-	385	1	1742	2	Y	-0-					32
01	2790 X	1954	-0-	-836	-0-	391	1	1563	2	Y	-0-					32
*02	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	333	1	1186	2	Y	-0-					32

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

09	1770 X	1653	-0-	-117	-0-	299	1	1354	2	N	-0-					43
10	1798 X	1738	-0-	-60	-0-	320	1	1418	2	N	-0-					43
11	1740 X	1696	-0-	-44	-0-	353	1	1343	2	N	-0-					43
12	1798 X	1719	-0-	-79	-0-	311	1	1408	2	N	-0-					43
01	1798 X	1709	-0-	-89	-0-	342	1	1367	2	N	-0-					43
02	1596 N	1424	-0-	-172	-0-	312	1	1112	2	N	-0-					43

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

09	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	349	1	1577	2	Y	-0-					30
10	2015 N	1959	-0-	-56	-0-	361	1	1598	2	Y	-0-					30
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	402	1	1528	2	Y	-0-					30
12	1984 N	1966	-0-	-18	-0-	356	1	1610	2	Y	-0-					30
01	1953 N	1950	-0-	-3	-0-	390	1	1560	2	Y	-0-					30
*02	1000 N	1776	-0-	776	776	389	1	1387	2	Y	-0-					30

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	178	1	3695	2	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3963	-0-	-98	-0-	186	1	3777	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3765	-0-	-165	-0-	173	1	3592	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3573	-0-	-488	-0-	162	1	3411	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3118	-0-	-912	-0-	144	1	2974	2	Y	-0-					-0-
*02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	146	1	3002	2	Y	-0-					-0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

09	330	X	294	-0-	-36	-0-	53	1	241	2	N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	397	X	397	-0-	-0-	-0-	72	1	325	2	N	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	336	1	1520	2	Y	-0-					65
10	2232	N	2216	-0-	-16	-0-	408	1	1808	2	Y	-0-					65
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	560	1	2129	2	Y	-0-					65
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	417	1	1885	2	Y	-0-					65
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	494	1	1973	2	Y	-0-					65
*02	1000	N	2302	-0-	1302	1302	504	1	1798	2	Y	-0-					65

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466

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	T. A.		101	-0-	101	101	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		76	-0-	76	177	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	177					Y	-0-					-0-
12	T. A.		68	-0-	68	245	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
01	245	X	-0-	-0-	-245	-0-					Y	-0-					-0-
*02	63	X	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

09	2490	X	1087	-0-	-1403	-0-	197	1	890	2	N	-0-					64
10	3379	X	3251	-0-	-128	-0-	599	1	2652	2	N	-0-					64
11	3270	X	2157	-0-	-1113	-0-	449	1	1708	2	N	-0-					64
12	3379	X	3091	-0-	-288	-0-	560	1	2531	2	N	-0-					64
01	3255	X	1700	-0-	-1555	-0-	340	1	1360	2	N	-0-					64
02	2940	X	2411	-0-	-529	-0-	528	1	1883	2	N	-0-					64

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	37	1	759	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	797	-0-	-9	-0-	37	1	760	2	Y	-0-					-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	809	-0-	-28	-0-	37	1	772	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	789	-0-	-17	-0-	36	1	753	2	Y	-0-					-0-
*02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	710	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	51	1	1057	2	Y	-0-			-0-
10	961	N	416	-0-	-545	-0-	20	1	396	2	Y	-0-			-0-
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	73	1	1511	2	Y	-0-			-0-
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	67	1	1400	2	Y	-0-			-0-
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	52	1	1081	2	Y	-0-			-0-
*02	1000	N	1051	-0-	51	51	49	1	1002	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

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160105 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9808 - 9826

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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-			66
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-			66
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			66
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-			66
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-			66
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT			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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			28

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2		Y	-0-			109
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		Y	-0-			109
11	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2		Y	-0-			109
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			109
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		Y	-0-			109
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				Y	NO RPT			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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					1
10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	1	5			-0-
11	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	10	X	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	12	X	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

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

LINN OPERATING, LLC 501480
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	145	1	657	2	N	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	242	1	1073	2	N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	202	1	768	2	N	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	86	1	390	2	N	-0-					-0-
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	297	1	1186	2	N	-0-					-0-
*02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	402	1	1434	2	N	-0-					-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

09	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	254	1	1149	2	N	-0-					36
10	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	255	1	1130	2	N	-0-					36
11	1470	X	1441	-0-	-29	-0-	314	1	1127	2	N	-0-					36
12	1519	X	1501	-0-	-18	-0-	272	1	1229	2	N	-0-					36
01	1519	X	1332	-0-	-187	-0-	267	1	1065	2	N	-0-					36
02	1344	X	1309	-0-	-35	-0-	287	1	1022	2	N	-0-					36

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	T. A.		60	-0-	60	60	12	1	48	2	Y	-0-					32
*02	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					32

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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-

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963

09	2160 X	1737	-0-	-423	-0-	315	1	1422	2	N	-0-					38
10	2170 X	1193	-0-	-977	-0-	220	1	973	2	N	-0-					38
11	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	407	1	1549	2	N	-0-					38
12	1860 X	1685	-0-	-175	-0-	305	1	1380	2	N	-0-					38
01	1798 X	1459	-0-	-339	-0-	292	1	1167	2	N	-0-					38
02	1820 N	1814	-0-	-6	-0-	397	1	1417	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	4140 X	4110	-0-	-30	-0-	745	1	3365	2	N	-0-					56
10	4278 X	3761	-0-	-517	-0-	693	1	3068	2	N	-0-					56
11	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	830	1	3089	2	N	-0-					56
12	4247 X	3184	-0-	-1063	-0-	577	1	2607	2	N	-0-					56
01	4247 X	3475	-0-	-772	-0-	696	1	2779	2	N	-0-					56
02	3836 X	2945	-0-	-891	-0-	645	1	2300	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	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	1117	1	5048	2	Y	-0-					34
10	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	995	1	4407	2	Y	-0-					34
11	4800 X	1171	-0-	-3629	-0-	244	1	927	2	Y	-0-					34
12	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	1117	1	5047	2	Y	-0-					34
01	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	1182	1	4723	2	Y	-0-					34
*02	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	533	1	1898	2	Y	-0-					34

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
LITTLE, W P WELL #: 2 RRCID -> 277856 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	6043	-0-	-437	-0-	278	1	5765	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6271	-0-	-301	-0-	295	1	5976	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	6221	-0-	-139	-0-	287	1	5934	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5750	-0-	-822	-0-	261	1	5489	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	5243	-0-	-1050	-0-	242	1	5001	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	4557	-0-	-1239	-0-	211	1	4346	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124

09	15394	X	15394	-0-	-0-	-0-	708	1	14686	2	N	-0-					-0-
10	15976	X	15976	-0-	-0-	-0-	751	1	15225	2	N	-0-					-0-
11	15467	X	15467	-0-	-0-	-0-	712	1	14755	2	N	-0-					-0-
12	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	717	1	15080	2	N	-0-					-0-
01	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	715	1	14785	2	N	-0-					-0-
*02	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	640	1	13182	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815

09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	52380	X	17014	-0-	-35366	-0-	1053	1	15961	2	N	-0-					-0-
10	54126	X	12442	-0-	-41684	-0-	1268	1	11174	2	N	-0-					-0-
11	52380	X	42664	-0-	-9716	-0-	2575	1	40089	2	N	-0-					-0-
12	51367	X	46878	-0-	-4489	-0-	2806	1	44072	2	N	-0-					-0-
01	47182	X	43268	-0-	-3914	-0-	2620	1	40648	2	N	-0-					-0-
02	39816	X	35893	-0-	-3923	-0-	2223	1	33670	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474

09	5880	X	4944	-0-	-936	-0-	225	1	4667	2	N	47					202
							52	9									
10	5456	X	5126	-0-	-330	-0-	237	1	4815	2	N	67	186	1			83
							74	9									
11	5250	X	4827	-0-	-423	-0-	221	1	4577	2	N	26					109
							29	9									
12	5425	X	4823	-0-	-602	-0-	217	1	4569	2	N	34					143
							37	9									
01	5208	X	4894	-0-	-314	-0-	224	1	4633	2	N	34					177
							37	9									
02	4620	X	4164	-0-	-456	-0-	191	1	3931	2	N	38	185	1			30
							42	9									

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289

09	21211	X	21211	-0-	-0-	-0-	975	1	20236	2	N	-0-					-0-
10	21313	X	21313	-0-	-0-	-0-	1002	1	20311	2	N	-0-					-0-
11	20559	X	20559	-0-	-0-	-0-	947	1	19612	2	N	-0-					-0-
12	20782	X	20782	-0-	-0-	-0-	943	1	19839	2	N	-0-					-0-
01	20201	X	20201	-0-	-0-	-0-	932	1	19269	2	N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					133
10	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	2			N	-0-					133
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					133
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					133
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					133
02	252	N	183	-0-	-69	-0-	183	2			N	-0-					133

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	3300 X	2414	-0-	-886	-0-	2411	2	3 9	N	3			108
10	3410 X	1774	-0-	-1636	-0-	1774	2		N	-0-			108
11	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2		N	-0-			108
12	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2		N	-0-			108
01	2480 X	337	-0-	-2143	-0-	337	2		N	-0-			108
02	2520 X	1140	-0-	-1380	-0-	1140	2		N	-0-			108

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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-

XTO ENERGY INC. 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

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

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-			-0-
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-			-0-
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-			-0-
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	246	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	391	-0-	-119	-0-	13	1	378	2	Y	-0-			25
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	12	1	379	2	Y	-0-			25
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	12	1	383	2	Y	-0-			25
*12	403 N	379	-0-	-24	-0-	11	1	368	2	Y	-0-			25
*01	403 N	270	-0-	-133	-0-	6	1	264	2	Y	-0-			25
*02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	14	1	532	2	Y	-0-			25

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	2340 X	1970	-0-	-370	-0-	66	1	1898	2	Y	5			43
						6	9							
10	2263 X	1882	-0-	-381	-0-	57	1	1818	2	Y	6			49
						7	9							
11	2160 X	1803	-0-	-357	-0-	55	1	1746	2	Y	2			51
						2	9							
*12	2139 X	1818	-0-	-321	-0-	54	1	1760	2	Y	4			55
						4	9							
*01	2046 X	989	-0-	-1057	-0-	21	1	962	2	Y	5			60
						6	9							
*02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	47	1	1757	2	Y	-0-			60

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	25	1	707	2	N	-0-			-0-
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	23	1	741	2	N	-0-			-0-
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	24	1	751	2	N	-0-			-0-
*12	744 N	592	-0-	-152	-0-	17	1	575	2	N	-0-			-0-
*01	775 N	369	-0-	-406	-0-	8	1	361	2	N	-0-			-0-
02	728 N	522	-0-	-206	-0-	13	1	509	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	14	1	411	2	Y	24					47
							26	9									
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	15	1	488	2	Y	24	47	1			24
							26	9									
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	16	1	513	2	Y	36					60
							40	9									
*12	465	N	436	-0-	-29	-0-	12	1	398	2	Y	24	51	1			33
							26	9									
*01	527	N	288	-0-	-239	-0-	6	1	268	2	Y	13					46
							14	9									
02	532	N	451	-0-	-81	-0-	11	1	399	2	Y	37	53	1			30
							41	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	2215	-0-	-5	-0-	75	1	2133	2	Y	6					37
							7	9									
10	2077	X	1695	-0-	-382	-0-	52	1	1636	2	Y	6					43
							7	9									
11	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	61	1	1931	2	Y	3					46
							3	9									
*12	2294	X	1984	-0-	-310	-0-	58	1	1922	2	Y	4					50
							4	9									
*01	2294	X	1195	-0-	-1099	-0-	26	1	1163	2	Y	5					55
							6	9									
*02	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	55	1	2060	2	Y	-0-					55

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	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	72	1	2067	2	N	140	182	1			164
							154	9									
10	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	58	1	1826	2	N	59	181	1			42
							65	9									
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	58	1	1852	2	N	68					110
							75	9									
*12	2356	N	1886	-0-	-470	-0-	54	1	1765	2	N	61					171
							67	9									
*01	1953	N	1022	-0-	-931	-0-	22	1	975	2	N	23					194
							25	9									
*02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	48	1	1831	2	N	99	181	1			112
							109	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	44	1	1246	2	Y	-0-					29
10	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	39	1	1251	2	Y	-0-					29
11	1110	X	1094	-0-	-16	-0-	34	1	1060	2	Y	-0-					29
*12	1333	X	784	-0-	-549	-0-	23	1	761	2	Y	-0-					29
*01	1333	X	502	-0-	-831	-0-	11	1	491	2	Y	-0-					29
02	1008	N	724	-0-	-284	-0-	19	1	705	2	Y	-0-					29

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	106	1	3017	2	Y	-0-					66
10	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	82	1	2613	2	Y	-0-					66
11	3600	X	3219	-0-	-381	-0-	98	1	3121	2	Y	-0-					66
*12	3720	X	1984	-0-	-1736	-0-	59	1	1925	2	Y	-0-					66
*01	3720	X	2648	-0-	-1072	-0-	57	1	2591	2	Y	-0-					66
*02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	101	1	3796	2	Y	-0-					66

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	52	1	712	2	N	-0-					80
10	837	N	722	-0-	-115	-0-	50	1	672	2	N	-0-					80
11	720	N	647	-0-	-73	-0-	45	1	602	2	N	-0-					80
12	775	N	683	-0-	-92	-0-	47	1	636	2	N	-0-					80
01	713	N	382	-0-	-331	-0-	35	1	347	2	N	-0-					80
02	616	N	528	-0-	-88	-0-	33	1	495	2	N	-0-					80

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

09	960	N	625	-0-	-335	-0-	21	1	604	2	N	-0-					175
10	1767	N	228	-0-	-1539	-0-	7	1	221	2	N	-0-					175
11	1440	N	777	-0-	-663	-0-	24	1	753	2	N	-0-					175
*12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	21	1	692	2	N	-0-					175
*01	217	N	184	-0-	-33	-0-	4	1	180	2	N	-0-					175
02	728	N	366	-0-	-362	-0-	9	1	357	2	N	-0-					175

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	138	1	1908	2	N	1	1	8			127
							1	9									
10	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	142	1	1926	2	N	-0-					127
11	2040	N	1970	-0-	-70	-0-	137	1	1833	2	N	-0-					127
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	148	1	2032	2	N	1	1	8			127
							1	9									
01	2077	N	1144	-0-	-933	-0-	105	1	1039	2	N	-0-					127
02	1848	N	1744	-0-	-104	-0-	110	1	1633	2	N	1	1	8			127
							1	9									

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	47	1	675	2	N	1	1	8			52
							1	9									
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	36	1	506	2	N	-0-					52
11	660	N	557	-0-	-103	-0-	37	1	520	2	N	-0-					52
12	744	N	546	-0-	-198	-0-	36	1	510	2	N	-0-					52
01	527	N	255	-0-	-272	-0-	23	1	232	2	N	-0-					52
*02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	33	1	530	2	N	-0-					52

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

09	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	49	1	1406	2	Y	84					168
							92	9									
10	1891	X	1467	-0-	-424	-0-	43	1	1349	2	Y	68	140	1			96
							75	9									
11	1830	X	1373	-0-	-457	-0-	39	1	1238	2	Y	87					183
							96	9									
*12	1891	X	1202	-0-	-689	-0-	33	1	1095	2	Y	67	138	1			112
							74	9									
*01	1612	X	720	-0-	-892	-0-	15	1	670	2	Y	32					144
							35	9									
02	1456	X	995	-0-	-461	-0-	23	1	881	2	Y	83	132	1			95
							91	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	77	1	1460	2	N	47	165	1			108
							52	9									
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	85	1	1609	2	N	61					169
							67	9									
11	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	66	1	1255	2	N	43					212
							47	9									
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	87	1	1643	2	N	65	175	1			102
							72	9									
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	68	1	1586	2	N	80					182
							88	9									
*02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	71	1	1352	2	N	67	162	1			87
							74	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

09	3900	X	2914	-0-	-986	-0-	97	1	2762	2	N	50					152
							55	9									
10	4030	X	1756	-0-	-2274	-0-	52	1	1648	2	N	51	188	1			15
							56	9									
11	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	95	1	3011	2	N	79					94
							87	9									
*12	3007	X	1650	-0-	-1357	-0-	48	1	1574	2	N	25					119
							28	9									
*01	3007	X	1639	-0-	-1368	-0-	34	1	1554	2	N	46					165
							51	9									
02	2968	X	2414	-0-	-554	-0-	60	1	2268	2	N	78	191	1			52
							86	9									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

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

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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480

EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	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	2970	X	2548	-0-	-422	-0-	117	1	2431	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2744	-0-	-325	-0-	129	1	2615	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2520	-0-	-450	-0-	116	1	2404	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2773	-0-	-265	-0-	126	1	2647	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2591	-0-	-168	-0-	120	1	2471	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2294	-0-	-198	-0-	106	1	2188	2	N	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

09	3180	X	3071	-0-	-109	-0-	141	1	2930	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3020	-0-	-266	-0-	142	1	2878	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	3045	-0-	-135	-0-	140	1	2905	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	3112	-0-	-112	-0-	141	1	2971	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2994	-0-	-168	-0-	138	1	2856	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2436	-0-	-420	-0-	113	1	2323	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

09	390	N	352	-0-	-38	-0-	16	1	336	2	N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	2	N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	N	-0-					-0-
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	15	1	307	2	N	-0-					-0-
01	372	N	315	-0-	-57	-0-	15	1	300	2	N	-0-					-0-
02	336	N	271	-0-	-65	-0-	13	1	258	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	48	1	1003	2	N	-0-					-0-
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	61	1	1236	2	N	-0-					-0-
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	54	1	1126	2	N	-0-					-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	51	1	1077	2	N	-0-					-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	48	1	994	2	N	-0-					-0-
*02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	49	1	1019	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	2	N	-0-					-0-
10	589	N	189	-0-	-400	-0-	9	1	180	2	N	-0-					-0-
11	630	N	386	-0-	-244	-0-	18	1	368	2	N	-0-					-0-
12	620	N	543	-0-	-77	-0-	25	1	518	2	N	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	N	-0-					-0-
*02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

09	120	N	-0-	-0-	-120	-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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	36	1	739	2	Y	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	751	2	Y	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	36	1	738	2	Y	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	36	1	752	2	Y	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	36	1	751	2	Y	-0-					-0-
*02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	35	1	713	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	59	1	1232	2	Y	-0-					-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	62	1	1254	2	Y	-0-					-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	60	1	1236	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	60	1	1264	2	Y	-0-					-0-
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	61	1	1253	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1201	-0-	201	201	56	1	1145	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

09	3180	X	2827	-0-	-353	-0-	130	1	2697	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2796	-0-	-180	-0-	131	1	2665	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2642	-0-	-238	-0-	122	1	2520	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2812	-0-	-102	-0-	128	1	2684	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2591	-0-	-323	-0-	120	1	2471	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2577	-0-	-55	-0-	119	1	2458	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

09	1620	N	1581	-0-	-39	-0-	73	1	1508	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	75	1	1515	2	N	-0-					-0-
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	72	1	1486	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	72	1	1523	2	N	-0-					-0-
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	74	1	1522	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1433	-0-	-23	-0-	66	1	1367	2	N	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	311	-0-	-185	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	331	-0-	-149	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	16	1	327	2	Y	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					-0-
*02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	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	2400	N	1993	-0-	-407	-0-	92	1	1901	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	1731	-0-	-811	-0-	81	1	1650	2	N	-0-					-0-
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	106	1	2187	2	N	-0-					-0-
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	118	1	2475	2	N	-0-					-0-
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	97	1	2003	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	698	-0-	-1430	-0-	32	1	666	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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	109	1	2258	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2451	-0-	-60	-0-	115	1	2336	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2329	-0-	-41	-0-	107	1	2222	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	109	1	2296	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2232	-0-	-217	-0-	103	1	2129	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2171	-0-	-13	-0-	100	1	2071	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

09	360	N	238	-0-	-122	-0-	11	1	227	2	N	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	17	1	341	2	N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	15	1	316	2	N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	2	N	-0-					-0-
01	372	N	273	-0-	-99	-0-	13	1	260	2	N	-0-					-0-
02	308	N	236	-0-	-72	-0-	11	1	225	2	N	-0-					-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	38	1	781	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	834	-0-	-34	-0-	39	1	795	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	37	1	776	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	824	-0-	-13	-0-	37	1	787	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	742	-0-	-95	-0-	34	1	708	2	Y	-0-					-0-
*02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	28	1	572	2	Y	-0-					-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

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	DLQ G-10		-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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

09	210	N	151	-0-	-59	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	39	1	801	2	N	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	38	1	785	2	N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	39	1	812	2	N	-0-					-0-
01	837	N	833	-0-	-4	-0-	38	1	795	2	N	-0-					-0-
*02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	35	1	730	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	N	1961	-0-	-799	-0-	90	1	1871	2	N	-0-					-0-
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	112	1	2277	2	N	-0-					-0-
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	104	1	2147	2	N	-0-					-0-
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	96	1	2021	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	1856	-0-	-531	-0-	86	1	1770	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1628	-0-	-472	-0-	75	1	1553	2	N	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	82	1	1709	2	Y	10					12
							11	9									
10	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	56	1	1130	2	Y	24	33	1			3
							26	9									
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	89	1	1847	2	Y	-0-					3
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	91	1	1905	2	Y	33					36
							36	9									
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	90	1	1854	2	Y	29	32	1			33
							32	9									
*02	1000	N	1567	-0-	567	567	71	1	1464	2	Y	29	30	1			32
							32	9									

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

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

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	856	2	19	9	N	17					85
10	868	N	803	-0-	-65	-0-	782	2	21	9	N	19					104
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	859	2	29	9	N	26					130
12	899	N	857	-0-	-42	-0-	827	2	30	9	N	27					157
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	802	2	28	9	N	25					182
02	840	N	779	-0-	-61	-0-	768	2	11	9	N	10					192

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	86	1	1789	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1019	-0-	-469	-0-	48	1	971	2	N	-0-					-0-
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	74	1	1539	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	7048	-0-	3948	3948	320	1	6728	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	5659	-0-	2559	6507	261	1	5398	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	3437	-0-	637	7144	159	1	3278	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	112	1	2322	2	N	-0-					-0-
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	116	1	2347	2	N	-0-					-0-
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	112	1	2312	2	N	-0-					-0-
12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	115	1	2411	2	N	-0-					-0-
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	113	1	2334	2	N	-0-					-0-
*02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	100	1	2054	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	12	-0-	-1428	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	25	1	506	2	N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	2	N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	2	N	-0-					-0-
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	23	1	473	2	N	-0-					-0-
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	52	1	1088	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	55	1	1112	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	52	1	1086	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	51	1	1074	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	49	1	1008	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1023	-0-	23	23	47	1	976	2	Y	-0-					-0-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	62	1	673	2	Y	10					14
							11	9									
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	64	1	674	2	Y	39	47	1			6
							43	9									
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	62	1	660	2	Y	-0-					6
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	61	1	693	2	Y	33					39
							36	9									
01	775	N	743	-0-	-32	-0-	56	1	655	2	Y	29	32	1			36
							32	9									
*02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	57	1	605	2	Y	29	31	1			34
							32	9									

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	143	1	2342	2	Y	87	94	1			37
							96	9									
10	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	149	1	2399	2	Y	86	76	1			47
							95	9									
11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	144	1	2365	2	Y	94	84	1			57
							103	9									
12	2635	N	2538	-0-	-97	-0-	141	1	2324	2	Y	66	66	1			57
							73	9									
01	2635	N	2621	-0-	-14	-0-	145	1	2349	2	Y	115	69	1			103
							127	9									
*02	1000	N	2454	-0-	1454	1454	136	1	2220	2	Y	89	134	1			58
							98	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	14B	DENY	-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	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	119	1	2477	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3136	-0-	-119	-0-	147	1	2989	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2604	-0-	-546	-0-	120	1	2484	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2765	-0-	-459	-0-	125	1	2640	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2835	-0-	-327	-0-	131	1	2704	2	Y	-0-					-0-
*02	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	105	1	2172	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

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	DLQ G-10		23	-0-	23	23	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

09	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	46	1	963	2	N	-0-					-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	48	1	964	2	N	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	45	1	923	2	N	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	49	1	1037	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	722	-0-	-301	-0-	33	1	689	2	N	-0-					-0-
02	896	N	235	-0-	-661	-0-	11	1	224	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	71	1	1480	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1492	-0-	-275	-0-	70	1	1422	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1466	-0-	-154	-0-	68	1	1398	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1427	-0-	-185	-0-	65	1	1362	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	65	1	1347	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1188	-0-	188	188	55	1	1133	2	Y	-0-					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	170	1	3522	2	Y	-0-					-0-
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	157	1	3180	2	Y	-0-					-0-
11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	163	1	3385	2	Y	-0-					-0-
12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	158	1	3332	2	Y	-0-					-0-
01	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	158	1	3271	2	Y	-0-					-0-
*02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	147	1	3024	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

09	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	63	1	1302	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	64	1	1296	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1148	-0-	-232	-0-	53	1	1095	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	63	1	1316	2	N	-0-					-0-
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	64	1	1317	2	N	-0-					-0-
*02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	63	1	1296	2	N	-0-					-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

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-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	36	1	749	2	N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	N	-0-					-0-
11	720	N	535	-0-	-185	-0-	25	1	510	2	N	-0-					-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	43	1	913	2	N	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	2	N	-0-					-0-
02	504	N	414	-0-	-90	-0-	19	1	395	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	56	1	1159	2	Y	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	56	1	1127	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	54	1	1121	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	55	1	1164	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	50	1	1037	2	Y	-0-					-0-
*02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	43	1	887	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	51	1	1061	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	53	1	1080	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	50	1	1040	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	50	1	1046	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	50	1	1042	2	Y	-0-					-0-
*02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	46	1	942	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	115	1	2381	2	N	-0-					-0-
10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	116	1	2353	2	N	-0-					-0-
11	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	127	1	2633	2	N	-0-					-0-
12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	124	1	2617	2	N	-0-					-0-
01	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	120	1	2491	2	N	-0-					-0-
*02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	110	1	2263	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

09	1980	N	1917	-0-	-63	-0-	88	1	1829	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	93	1	1878	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	88	1	1827	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	87	1	1822	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1686	-0-	-298	-0-	78	1	1608	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1669	-0-	-123	-0-	77	1	1592	2	N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

09	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	99	1	2045	2	N	-0-					-0-
10	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	108	1	2189	2	N	-0-					-0-
11	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	122	1	2517	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	121	1	2545	2	N	-0-					-0-
01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	125	1	2573	2	N	-0-					-0-
*02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	95	1	1958	2	N	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

09	2760	N	2488	-0-	-272	-0-	114	1	2374	2	N	-0-					-0-
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	117	1	2368	2	N	-0-					-0-
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	107	1	2214	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2306	-0-	-267	-0-	105	1	2201	2	N	-0-					-0-
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	116	1	2389	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	2078	-0-	-78	-0-	96	1	1982	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

09	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	84	1	1129	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	89	1	1175	2	N	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	87	1	1175	2	N	-0-					-0-
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	88	1	1264	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	80	1	1177	2	N	-0-					-0-
*02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	84	1	1159	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1370	-0-	-100	-0-	63	1	1307	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	65	1	1314	2	N	-0-					-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	66	1	1375	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	62	1	1307	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	62	1	1274	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1171	-0-	-173	-0-	54	1	1117	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	71	1	1469	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	72	1	1453	2	Y	-0-					-0-
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	70	1	1456	2	Y	-0-					-0-
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	72	1	1510	2	Y	-0-					-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	82	1	1703	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1418	-0-	418	418	66	1	1352	2	Y	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	85	1	1758	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	87	1	1755	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1610	-0-	-250	-0-	74	1	1536	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1520	-0-	-371	-0-	69	1	1451	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1402	-0-	-427	-0-	65	1	1337	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1276	-0-	276	276	59	1	1217	2	Y	-0-					-0-

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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	34	1	707	2	N	-0-					-0-
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	34	1	697	2	N	-0-					-0-
11	720	N	719	-0-	-1	-0-	33	1	686	2	N	-0-					-0-
12	775	N	728	-0-	-47	-0-	33	1	695	2	N	-0-					-0-
01	744	N	688	-0-	-56	-0-	32	1	656	2	N	-0-					-0-
02	672	N	603	-0-	-69	-0-	28	1	575	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	75	1	976	2	Y	-0-					-0-
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	139	1	2200	2	Y	-0-					-0-
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	120	1	1856	2	Y	-0-					-0-
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	130	1	2136	2	Y	-0-					-0-
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	140	1	2255	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1597	-0-	597	597	101	1	1496	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 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	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	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	150	1	3105	2	N	-0-					-0-
10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	160	1	3244	2	N	-0-					-0-
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	152	1	3145	2	N	-0-					-0-
12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	143	1	2999	2	N	-0-					-0-
01	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	124	1	2569	2	N	-0-					-0-
*02	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	116	1	2384	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	69	1	1423	2	N	-0-					-0-
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	83	1	1686	2	N	-0-					-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	86	1	1781	2	N	-0-					-0-
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	81	1	1694	2	N	-0-					-0-
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	84	1	1727	2	N	-0-					-0-
*02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	77	1	1595	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	431	-0-	-65	-0-	20	1	411	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	19	1	389	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	438	-0-	-27	-0-	20	1	418	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	19	1	398	2	Y	-0-					-0-
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	59	1	1233	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1025	-0-	-308	-0-	48	1	977	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	920	-0-	-460	-0-	42	1	878	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	815	-0-	-518	-0-	37	1	778	2	Y	-0-					-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	57	1	1172	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1295	-0-	295	295	60	1	1235	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	157	1	1660	2	Y	36					182
							40	9									
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	164	1	1680	2	Y	49	184	1			47
							54	9									
11	1800	N	1797	-0-	-3	-0-	155	1	1632	2	Y	9					56
							10	9									
12	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	156	1	1644	2	Y	24					80
							26	9									
01	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	153	1	1571	2	Y	37					117
							41	9									
*02	1000	N	1684	-0-	684	684	148	1	1510	2	Y	24					141
							26	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	129	1	2681	2	Y	-0-					-0-
10	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	132	1	2669	2	Y	-0-					-0-
11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	129	1	2667	2	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2699	-0-	-91	-0-	122	1	2577	2	Y	-0-					-0-
01	2790	N	2137	-0-	-653	-0-	99	1	2038	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	2723	-0-	1723	1723	126	1	2597	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	44	1	918	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	64	1	1300	2	Y	-0-					-0-
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	58	1	1199	2	Y	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	52	1	1096	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	951	-0-	-382	-0-	44	1	907	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	2015	-0-	1015	1015	93	1	1922	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	49	1	1023	2	Y	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	61	1	1245	2	Y	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	59	1	1227	2	Y	-0-					-0-
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	60	1	1271	2	Y	-0-					-0-
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	68	1	1398	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1205	-0-	205	205	56	1	1149	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	42	1	875	2	N	-0-					-0-
10	837	N	512	-0-	-325	-0-	24	1	488	2	N	-0-					-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	68	1	1403	2	N	-0-					-0-
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	79	1	1668	2	N	-0-					-0-
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	53	1	1105	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1008	-0-	-364	-0-	47	1	961	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	168	1	3496	2	N	-0-					-0-
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	178	1	3614	2	N	-0-					-0-
11	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	170	1	3515	2	N	-0-					-0-
12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	149	1	3129	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	187	1	3874	2	N	-0-					-0-
*02	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	154	1	3184	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	2	Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	123	1	2542	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2700	-0-	-245	-0-	127	1	2573	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2668	-0-	-182	-0-	123	1	2545	2	Y	-0-					-0-
12	2759	N	2710	-0-	-49	-0-	123	1	2587	2	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2614	-0-	-83	-0-	121	1	2493	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	2308	-0-	1308	1308	107	1	2201	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-					-0-
10	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	81	1	1672	2	Y	-0-					-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	60	1	1212	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	42	1	860	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1696	-0-	696	696	78	1	1618	2	Y	-0-					-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	156	1	3235	2	N	-0-					-0-
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	167	1	3383	2	N	-0-					-0-
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	169	1	2972	2	N	-0-					-0-
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	186	1	3256	2	N	-0-					-0-
01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	176	1	2997	2	N	-0-					-0-
*02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	176	1	3058	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	84	1	1741	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	89	1	1802	2	Y	-0-					-0-
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	84	1	1733	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	86	1	1805	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1718	-0-	-173	-0-	79	1	1639	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1449	-0-	449	449	67	1	1382	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	107	1	2212	2	Y	-0-					-0-
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	113	1	2285	2	Y	-0-					-0-
11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	111	1	2301	2	Y	-0-					-0-
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	104	1	2185	2	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	103	1	2131	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	2082	-0-	1082	1082	96	1	1986	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	39	1	765	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	69	1	768	2	Y	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	44	1	756	2	Y	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	36	1	759	2	Y	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	37	1	759	2	Y	-0-					-0-
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	33	1	683	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	98	1	1413	2	Y	173	188	1			58
							190	9									
10	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	103	1	1452	2	Y	173	151	1			80
							190	9									
11	1800	N	1587	-0-	-213	-0-	92	1	1288	2	Y	188	169	1			99
							207	9									
12	1767	N	1587	-0-	-180	-0-	95	1	1348	2	Y	131	134	1			96
							144	9									
01	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	95	1	1328	2	Y	224	134	1			186
							246	9									
*02	1000	N	1636	-0-	636	636	93	1	1346	2	Y	179	264	1			101
							197	9									

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	99	1	2047	2	Y	-0-					-0-
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	98	1	1982	2	Y	-0-					-0-
11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	103	1	2132	2	Y	-0-					-0-
12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	105	1	2215	2	Y	-0-					-0-
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	101	1	2094	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1880	-0-	880	880	87	1	1793	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	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	80	1	1654	2	Y	-0-					-0-
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	81	1	1641	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	68	1	1402	2	Y	-0-					-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	68	1	1430	2	Y	-0-					-0-
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	61	1	1254	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1194	-0-	194	194	55	1	1139	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	79	1	1642	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	83	1	1679	2	Y	-0-					-0-
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	80	1	1661	2	Y	-0-					-0-
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	80	1	1688	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	80	1	1650	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1595	-0-	595	595	74	1	1521	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	71	1	1481	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1380	-0-	-325	-0-	65	1	1315	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	83	1	1717	2	Y	-0-					-0-
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	89	1	1874	2	Y	-0-					-0-
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	97	1	2002	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	2290	-0-	1290	1290	106	1	2184	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	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-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

09	2040	N	2026	-0-	-14	-0-	93	1	1933	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	97	1	1972	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	2023	-0-	-17	-0-	93	1	1930	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	94	1	1968	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	93	1	1924	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1858	-0-	-18	-0-	86	1	1772	2	N	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	148	1	3067	2	N	-0-					-0-
10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	141	1	2850	2	N	-0-					-0-
11	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	127	1	2635	2	N	-0-					-0-
12	1550	X	1436	-0-	-114	-0-	65	1	1371	2	N	-0-					-0-
01	1550	X	1481	-0-	-69	-0-	68	1	1413	2	N	-0-					-0-
02	1400	X	1030	-0-	-370	-0-	48	1	982	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	62	1	1288	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	64	1	1290	2	Y	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	63	1	1294	2	Y	-0-					-0-
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	64	1	1350	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	63	1	1293	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1276	-0-	276	276	59	1	1217	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	36	1	742	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	683	-0-	-61	-0-	32	1	651	2	Y	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	35	1	734	2	Y	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	741	2	Y	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	35	1	723	2	Y	-0-					-0-
*02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	32	1	655	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	41	1	860	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	84	1	1700	2	Y	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	86	1	1784	2	Y	-0-					-0-
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	78	1	1650	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1400	-0-	-398	-0-	65	1	1335	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1047	-0-	47	47	48	1	999	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	82	1	1691	2	Y	21	17	1			6
							23	9									
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	76	1	1540	2	Y	46	34	1			18
							51	9									
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	69	1	1435	2	Y	38	34	1			22
							42	9									
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	64	1	1345	2	Y	26	27	1			21
							29	9									
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	62	1	1275	2	Y	19	17	1			23
							21	9									
*02	1000	N	1265	-0-	265	265	59	1	1206	2	Y	-0-	23	1			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	131	1	2719	2	Y	-0-					-0-
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	155	1	3145	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	1217	-0-	-1873	-0-	56	1	1161	2	Y	-0-					-0-
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	157	1	3313	2	Y	-0-					-0-
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	156	1	3227	2	Y	-0-					-0-
*02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	120	1	2480	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	129	1	2672	2	N	-0-					-0-
10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	132	1	2679	2	N	-0-					-0-
11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	125	1	2592	2	N	-0-					-0-
12	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	117	1	2465	2	N	-0-					-0-
01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	118	1	2438	2	N	-0-					-0-
*02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	121	1	2504	2	N	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	497	1	4057	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
10	5208	X	4031	-0-	-1177	-0-	487	1	3544	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	5040	X	1488	-0-	-3552	-0-	135	1	1353	2	Y	-0-					-0-
12	5053	X	1338	-0-	-3715	-0-	61	1	1277	2	Y	-0-					-0-
01	4712	X	1259	-0-	-3453	-0-	58	1	1201	2	Y	-0-					-0-
*02	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	51	1	1052	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	121	1	2515	2	Y	-0-					-0-
10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	125	1	2530	2	Y	-0-					-0-
11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	107	1	2211	2	Y	-0-					-0-
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	105	1	2206	2	Y	-0-					-0-
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	108	1	2226	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	2056	-0-	1056	1056	95	1	1961	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	99	1	2063	2	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2198	-0-	-158	-0-	103	1	2095	2	Y	-0-					-0-
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	96	1	1996	2	Y	-0-					-0-
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	102	1	2149	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2181	-0-	-20	-0-	101	1	2080	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1887	-0-	887	887	87	1	1800	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	185	1	3843	2	Y	-0-					-0-
10	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	169	1	3429	2	Y	-0-					-0-
11	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	151	1	3127	2	Y	-0-					-0-
12	3410 X	3286	-0-	-124	-0-	149	1	3137	2	Y	-0-					-0-
01	3410 X	3237	-0-	-173	-0-	149	1	3088	2	Y	-0-					-0-
*02	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	125	1	2573	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

09	T. A.	396	-0-	396	461	18	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	377	-0-	377	838	18	1	359	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	144	-0-	144	982	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	192	-0-	192	1174	9	1	183	2	Y	-0-					-0-
01	1310 X	136	-0-	-1174	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
*02	104 X	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	74	1	1527	2	Y	-0-					-0-
10	1550 N	1484	-0-	-66	-0-	70	1	1414	2	Y	-0-					-0-
11	1500 N	1467	-0-	-33	-0-	68	1	1399	2	Y	-0-					-0-
12	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	69	1	1451	2	Y	-0-					-0-
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	70	1	1443	2	Y	-0-					-0-
*02	1000 N	2700	-0-	1700	1700	125	1	2575	2	Y	-0-					-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	98	1	2038	2	N	-0-					-0-
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	73	1	1487	2	N	-0-					-0-
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	84	1	1739	2	N	-0-					-0-
12	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	99	1	2085	2	N	-0-					-0-
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	64	1	1313	2	N	-0-					-0-
*02	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	96	1	1984	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492

09	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	126	1	2620	2	N	-0-					-0-
10	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	129	1	2625	2	N	-0-					-0-
11	2490 N	2165	-0-	-325	-0-	100	1	2065	2	N	-0-					-0-
12	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	133	1	2790	2	N	-0-					-0-
01	2759 N	2678	-0-	-81	-0-	124	1	2554	2	N	-0-					-0-
*02	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	116	1	2397	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	2	Y	-0-					-0-
10	620 N	591	-0-	-29	-0-	28	1	563	2	Y	-0-					-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	2	Y	-0-					-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	2	Y	-0-					-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	28	1	576	2	Y	-0-					-0-
*02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	184	1	3825	2	Y	-0-					-0-
10	4309 X	4019	-0-	-290	-0-	189	1	3830	2	Y	-0-					-0-
11	3900 X	3443	-0-	-457	-0-	159	1	3284	2	Y	-0-					-0-
12	4154 X	3924	-0-	-230	-0-	178	1	3746	2	Y	-0-					-0-
01	4154 X	3319	-0-	-835	-0-	153	1	3166	2	Y	-0-					-0-
*02	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	169	1	3475	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

09	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	321	1	6033	2	Y	-0-					-0-
10	6634 X	6285	-0-	-349	-0-	323	1	5962	2	Y	-0-					-0-
11	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	334	1	6289	2	Y	-0-					-0-
12	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	337	1	6440	2	Y	-0-					-0-
01	6572 X	6553	-0-	-19	-0-	330	1	6223	2	Y	-0-					-0-
*02	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	309	1	5785	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	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

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	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	148	1	3081	2	Y	-0-					-0-
10	3379 X	3273	-0-	-106	-0-	154	1	3119	2	Y	-0-					-0-
11	3270 X	3194	-0-	-76	-0-	147	1	3047	2	Y	-0-					-0-
12	3348 X	3236	-0-	-112	-0-	147	1	3089	2	Y	-0-					-0-
01	3348 X	3157	-0-	-191	-0-	146	1	3011	2	Y	-0-					-0-
*02	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	134	1	2764	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	73	1	1525	2	Y	-0-					-0-
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	76	1	1542	2	Y	-0-					-0-
11	1560 N	1533	-0-	-27	-0-	71	1	1462	2	Y	-0-					-0-
12	1612 N	1579	-0-	-33	-0-	72	1	1507	2	Y	-0-					-0-
01	1612 N	1591	-0-	-21	-0-	73	1	1518	2	Y	-0-					-0-
*02	1000 N	1386	-0-	386	386	64	1	1322	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	14B DENY	-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	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	49	1	1020	2	Y	-0-					-0-
10	1209 N	1051	-0-	-158	-0-	49	1	1002	2	Y	-0-					-0-
11	1110 N	1001	-0-	-109	-0-	46	1	955	2	Y	-0-					-0-
12	1116 N	995	-0-	-121	-0-	45	1	950	2	Y	-0-					-0-
01	1054 N	999	-0-	-55	-0-	46	1	953	2	Y	-0-					-0-
*02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	41	1	841	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	70	1	1445	2	Y	-0-					-0-
10	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	72	1	1458	2	Y	-0-					-0-
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	70	1	1445	2	Y	-0-					-0-
12	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	76	1	1597	2	Y	-0-					-0-
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	74	1	1533	2	Y	-0-					-0-
*02	1000 N	1419	-0-	419	419	66	1	1353	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	64	1	1327	2	Y	-0-					-0-
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	75	1	1516	2	Y	-0-					-0-
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	70	1	1442	2	Y	-0-					-0-
12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	70	1	1474	2	Y	-0-					-0-
01	1550 N	1513	-0-	-37	-0-	70	1	1443	2	Y	-0-					-0-
*02	1000 N	1345	-0-	345	345	62	1	1283	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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-			-0-
10	248	N	30	-0-	-218	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	149	1	3097	2	Y	-0-			-0-
10	3410	X	3281	-0-	-129	-0-	154	1	3127	2	Y	-0-			-0-
11	3300	X	2326	-0-	-974	-0-	107	1	2219	2	Y	-0-			-0-
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	156	1	3293	2	Y	-0-			-0-
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	203	1	4202	2	Y	-0-			-0-
*02	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	80	1	1650	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	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-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	81	1	1689	2	Y	-0-			-0-
10	1922	N	1556	-0-	-366	-0-	73	1	1483	2	Y	-0-			-0-
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	94	1	1937	2	Y	-0-			-0-
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	89	1	1876	2	Y	-0-			-0-
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	72	1	1478	2	Y	-0-			-0-
*02	1000	N	1008	-0-	8	8	47	1	961	2	Y	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	63	1	1300	2	Y	-0-			-0-
10	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	62	1	1267	2	Y	-0-			-0-
11	1500	N	1442	-0-	-58	-0-	66	1	1376	2	Y	-0-			-0-
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	64	1	1339	2	Y	-0-			-0-
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	65	1	1352	2	Y	-0-			-0-
*02	1000	N	1269	-0-	269	269	59	1	1210	2	Y	-0-			-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	87	1	1810	2	Y	-0-			-0-
10	1829	N	1454	-0-	-375	-0-	68	1	1386	2	Y	-0-			-0-
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	98	1	2036	2	Y	-0-			-0-
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	95	1	1996	2	Y	-0-			-0-
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	96	1	1976	2	Y	-0-			-0-
*02	1000	N	1921	-0-	921	921	89	1	1832	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	80	1	1667	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1750	-0-	-172	-0-	82	1	1668	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1787	-0-	-133	-0-	82	1	1705	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	78	1	1631	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	77	1	1588	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1514	-0-	514	514	70	1	1444	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	50	1	1028	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	52	1	1059	2	Y	-0-					-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	50	1	1041	2	Y	-0-					-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	51	1	1080	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	50	1	1041	2	Y	-0-					-0-
*02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	46	1	951	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	49	1	1008	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	51	1	1036	2	Y	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	50	1	1035	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	49	1	1033	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	48	1	990	2	Y	-0-					-0-
*02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	42	1	856	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

09	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	73	1	1524	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	77	1	1562	2	N	-0-					-0-
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	75	1	1556	2	N	-0-					-0-
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	76	1	1609	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	75	1	1547	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1510	-0-	-2	-0-	70	1	1440	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	43	1	892	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	996	-0-	-27	-0-	47	1	949	2	Y	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	45	1	932	2	Y	-0-					-0-
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	45	1	953	2	Y	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	46	1	957	2	Y	-0-					-0-
*02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	40	1	827	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	75	1	1563	2	Y	-0-					-0-
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	75	1	1518	2	Y	-0-					-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	75	1	1550	2	Y	-0-					-0-
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	79	1	1660	2	Y	-0-					-0-
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	68	1	1405	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1029	-0-	29	29	48	1	981	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	2	Y	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	2	Y	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	2	Y	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	546	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	26	1	529	2	Y	-0-					-0-
*02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	500	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	64	1	1328	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	70	1	1418	2	Y	-0-					-0-
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	69	1	1421	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	69	1	1450	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	61	1	1259	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1340	-0-	340	340	62	1	1278	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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	132	1	2731	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	3018	-0-	-51	-0-	142	1	2876	2	Y	-0-					-0-
11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	145	1	3004	2	Y	-0-					-0-
12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	144	1	3038	2	Y	-0-					-0-
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	144	1	2973	2	Y	-0-					-0-
*02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	127	1	2612	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	47	1	967	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	49	1	1000	2	Y	-0-					-0-
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	48	1	992	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	47	1	980	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	48	1	986	2	Y	-0-					-0-
*02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	42	1	873	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

09	3210	X	3007	-0-	-203	-0-	138	1	2869	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	2916	-0-	-401	-0-	137	1	2779	2	N	-0-					-0-
11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	152	1	3156	2	N	-0-					-0-
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	154	1	3246	2	N	-0-					-0-
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	156	1	3230	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	3076	-0-	-4	-0-	142	1	2934	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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	82	1	1692	2	Y	-0-					-0-
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	89	1	1799	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1619	-0-	-31	-0-	75	1	1544	2	Y	-0-					-0-
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	89	1	1881	2	Y	-0-					-0-
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	80	1	1664	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1472	-0-	472	472	68	1	1404	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

09	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	55	1	1147	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	58	1	1169	2	Y	-0-					-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	56	1	1151	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	56	1	1179	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	56	1	1167	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1108	-0-	108	108	51	1	1057	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	1620	N	1097	-0-	-523	-0-	50	1	1047	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1495	-0-	-334	-0-	70	1	1425	2	N	-0-					-0-
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	92	1	1913	2	N	-0-					-0-
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	88	1	1843	2	N	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	80	1	1652	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1743	-0-	-133	-0-	81	1	1662	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

09	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	102	1	2118	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2547	-0-	-243	-0-	120	1	2427	2	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2406	-0-	-294	-0-	111	1	2295	2	Y	-0-					-0-
12	2790	X	1991	-0-	-799	-0-	90	1	1901	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2458	-0-	-84	-0-	113	1	2345	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	2113	-0-	1113	1113	98	1	2015	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	85	1	1762	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	88	1	1776	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1795	-0-	-35	-0-	83	1	1712	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	86	1	1810	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	85	1	1750	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1687	-0-	1687	1687	78	1	1609	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65	X	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		79	-0-	79	79	4	1	75	2	Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	85	1	1772	2	N	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	87	1	1764	2	N	-0-					-0-
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	82	1	1705	2	N	-0-					-0-
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	87	1	1831	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	60	1	1242	2	N	-0-					-0-
*02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	80	1	1649	2	N	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	14	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	2	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-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	78	1	1610	2	Y	-0-					-0-
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	90	1	1826	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	72	1	1483	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	71	1	1504	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1808	-0-	-114	-0-	83	1	1725	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1595	-0-	595	595	74	1	1521	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	67	1	1396	2	N	-0-					-0-
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	69	1	1392	2	N	-0-					-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	63	1	1302	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	63	1	1316	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	63	1	1312	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1185	-0-	-103	-0-	55	1	1130	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	95	1	1973	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1477	-0-	-414	-0-	69	1	1408	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3342	-0-	342	342	154	1	3188	2	Y	-0-					-0-
12	3070	N	2728	-0-	-342	-0-	124	1	2604	2	Y	-0-					-0-
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	72	1	1498	2	Y	-0-					-0-
*02	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	103	1	2121	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	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	85	1	1756	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1380	-0-	-666	-0-	65	1	1315	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	60	1	1232	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1696	-0-	-195	-0-	77	1	1619	2	Y	-0-					-0-
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	67	1	1380	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1359	-0-	359	359	63	1	1296	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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	73	1	891	2	Y	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	74	1	864	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	71	1	859	2	Y	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	73	1	890	2	Y	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	73	1	866	2	Y	-0-					-0-
*02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	67	1	803	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	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	205	1	4263	2	Y	173	189	1			56
							190	9									
10	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	206	1	4172	2	Y	170	150	1			76
							187	9									
11	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	204	1	4221	2	Y	188	167	1			97
							207	9									
12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	196	1	4134	2	Y	131	133	1			95
							144	9									
01	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	190	1	3937	2	Y	225	135	1			185
							248	9									
*02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	180	1	3719	2	Y	179	265	1			99
							197	9									

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	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	158	1	3275	2	Y	87	94	1			33
							96	9									
10	3875	X	3566	-0-	-309	-0-	163	1	3308	2	Y	86	76	1			43
							95	9									
11	3750	X	3493	-0-	-257	-0-	156	1	3234	2	Y	94	85	1			52
							103	9									
12	3782	X	3497	-0-	-285	-0-	155	1	3269	2	Y	66	67	1			51
							73	9									
01	3720	X	3376	-0-	-344	-0-	150	1	3098	2	Y	116	69	1			98
							128	9									
*02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	141	1	2907	2	Y	90	134	1			54
							99	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	71	1	1474	2	N	-0-					-0-
10	620	N	410	-0-	-210	-0-	19	1	391	2	N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	7	-0-	-396	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		196	-0-	196	196	9	1	187	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	96	1	2000	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	115	1	2334	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1394	-0-	-226	-0-	64	1	1330	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	1550	-0-	-620	-0-	70	1	1480	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	1554	-0-	-895	-0-	72	1	1482	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1805	-0-	805	805	84	1	1721	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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

09	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	104	1	2165	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	1668	-0-	-1432	-0-	78	1	1590	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	34	-0-	-2966	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
01	2356	X	1066	-0-	-1290	-0-	49	1	1017	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	2703	-0-	1703	1703	125	1	2578	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	91	1	1885	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2240	-0-	-85	-0-	105	1	2135	2	Y	-0-					-0-
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	96	1	1982	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1409	-0-	-637	-0-	64	1	1345	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	99	1	2047	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1960	-0-	960	960	91	1	1869	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

09	2100	N	1651	-0-	-449	-0-	76	1	1575	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	73	1	1479	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1407	-0-	-243	-0-	65	1	1342	2	N	-0-					-0-
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	81	1	1696	2	N	-0-					-0-
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	81	1	1673	2	N	-0-					-0-
*02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	79	1	1628	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	77	1	1588	2	N	-0-					-0-
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	86	1	1741	2	N	-0-					-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	80	1	1663	2	N	-0-					-0-
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	79	1	1666	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	76	1	1575	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1591	-0-	-33	-0-	74	1	1517	2	N	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

09	2190	N	2090	-0-	-100	-0-	96	1	1994	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	1903	-0-	-329	-0-	89	1	1814	2	N	-0-					-0-
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	109	1	2254	2	N	-0-					-0-
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	103	1	2175	2	N	-0-					-0-
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	101	1	2094	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2026	-0-	-186	-0-	94	1	1932	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	102	X	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	2	N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	459	2	N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	2	N	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	36	1	757	2	N	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	631	2	N	-0-					-0-
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	23	1	468	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	47	1	976	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	892	-0-	-162	-0-	42	1	850	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	838	-0-	-182	-0-	39	1	799	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	845	-0-	-209	-0-	38	1	807	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	843	-0-	-56	-0-	39	1	804	2	Y	-0-					-0-
*02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	34	1	699	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	57	1	1184	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	1553	-0-	-307	-0-	73	1	1480	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	596	-0-	-1204	-0-	27	1	569	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	831	-0-	-440	-0-	38	1	793	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	760	-0-	-790	-0-	35	1	725	2	Y	-0-					-0-
*02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	30	1	629	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	2226	-0-	-24	-0-	102	1	2124	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	106	1	2150	2	N	-0-					-0-
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	103	1	2137	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2134	-0-	-160	-0-	97	1	2037	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2045	-0-	-218	-0-	94	1	1951	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1898	-0-	-202	-0-	88	1	1810	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	98	1	2036	2	N	-0-					-0-
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	102	1	2076	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	88	1	1832	2	N	-0-					-0-
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	75	1	1588	2	N	-0-					-0-
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	89	1	1841	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	57	1	1167	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	78	1	995	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	80	1	1002	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	75	1	965	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	996	-0-	-120	-0-	45	1	951	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	47	1	969	2	Y	-0-					-0-
*02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	46	1	953	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

09	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	199	1	4126	2	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4318	-0-	-642	-0-	203	1	4115	2	Y	-0-					-0-
11	4800	X	4203	-0-	-597	-0-	194	1	4009	2	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4260	-0-	-545	-0-	193	1	4067	2	Y	-0-					-0-
01	4619	X	4125	-0-	-494	-0-	190	1	3935	2	Y	-0-					-0-
*02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	171	1	3532	2	Y	-0-					-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	44	1	920	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	592	-0-	-586	-0-	28	1	564	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	928	-0-	-152	-0-	43	1	885	2	Y	-0-					-0-
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	46	1	970	2	Y	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	41	1	851	2	Y	-0-					-0-
*02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	41	1	836	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	100	1	2082	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2230	-0-	-2	-0-	105	1	2125	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	2139	-0-	-51	-0-	99	1	2040	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2059	-0-	-204	-0-	93	1	1966	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	1698	-0-	-534	-0-	78	1	1620	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	2182	-0-	1182	1182	101	1	2081	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	53	1	1100	2	Y	-0-					-0-
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	58	1	1175	2	Y	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	52	1	1069	2	Y	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	55	1	1150	2	Y	-0-					-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	54	1	1115	2	Y	-0-					-0-
*02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	46	1	945	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

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-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	67	1	774	2	Y	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	71	1	810	2	Y	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	70	1	828	2	Y	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	68	1	851	2	Y	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	61	1	819	2	Y	-0-					-0-
*02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	62	1	708	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	601	2	Y	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	2	Y	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	2	Y	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	27	1	553	2	Y	-0-					-0-
*02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	498	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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	141	1	2925	2	N	-0-					-0-
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	161	1	3275	2	N	-0-					-0-
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	150	1	3104	2	N	-0-					-0-
12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	141	1	2962	2	N	-0-					-0-
01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	136	1	2814	2	N	-0-					-0-
*02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	135	1	2776	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	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	117	1	2435	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	2700	-0-	-90	-0-	127	1	2573	2	N	-0-					-0-
11	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	123	1	2546	2	N	-0-					-0-
12	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	123	1	2586	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3243	-0-	143	143	150	1	3093	2	N	-0-					-0-
*02	2552	N	2409	-0-	-143	-0-	111	1	2298	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	84	1	1745	2	N	-0-					-0-
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	89	1	1799	2	N	-0-					-0-
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	85	1	1769	2	N	-0-					-0-
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	88	1	1848	2	N	-0-					-0-
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	97	1	2002	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	77	1	1585	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

09	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	700	1	5139	2	Y	-0-					-0-
10	4991	X	4197	-0-	-794	-0-	618	1	3579	2	Y	-0-					-0-
11	5400	X	2689	-0-	-2711	-0-	555	1	2134	2	Y	-0-					-0-
12	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	751	1	6012	2	Y	-0-					-0-
01	6045	X	5575	-0-	-470	-0-	670	1	4905	2	Y	-0-					-0-
*02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	632	1	4335	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	49	1	1024	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	51	1	1028	2	Y	-0-					-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	53	1	1105	2	Y	-0-					-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	54	1	1128	2	Y	-0-					-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	53	1	1096	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1020	-0-	20	20	47	1	973	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

09	T. A.		34	-0-	34	34	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
11	T. A.		29	-0-	29	63	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
01	63	X	-0-	-0-	-63	-0-					Y	-0-					-0-
*02	24	X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

09	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	52	1	1081	2	Y	-0-					-0-
10	880	X	880	-0-	-0-	-0-	41	1	839	2	Y	-0-					-0-
11	1200	X	831	-0-	-369	-0-	38	1	793	2	Y	-0-					-0-
12	1240	X	831	-0-	-409	-0-	38	1	793	2	Y	-0-					-0-
01	1240	X	665	-0-	-575	-0-	31	1	634	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1069	-0-	69	69	49	1	1020	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	60	1	1241	2	N	-0-					-0-
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	71	1	1449	2	N	-0-					-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	66	1	1364	2	N	-0-					-0-
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	67	1	1418	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	68	1	1415	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	62	1	1282	2	N	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	106	1	2190	2	Y	-0-					-0-
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	100	1	2025	2	Y	-0-					-0-
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	94	1	1956	2	Y	-0-					-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	93	1	1961	2	Y	-0-					-0-
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	91	1	1874	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1809	-0-	809	809	84	1	1725	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	519	-0-	-70	-0-	24	1	495	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	497	-0-	-43	-0-	23	1	474	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	484	-0-	-74	-0-	22	1	462	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	508	-0-	-19	-0-	23	1	485	2	Y	-0-					-0-
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	82	1	1709	2	Y	-0-					-0-
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	107	1	2163	2	Y	-0-					-0-
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	107	1	2223	2	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	117	1	2456	2	Y	-0-					-0-
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	105	1	2172	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1938	-0-	938	938	90	1	1848	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	69	1	1439	2	Y	-0-					-0-
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	72	1	1468	2	Y	-0-					-0-
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	66	1	1372	2	Y	-0-					-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	68	1	1428	2	Y	-0-					-0-
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	68	1	1399	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1393	-0-	393	393	64	1	1329	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	90	1	1870	2	Y	-0-					-0-
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	95	1	1923	2	Y	-0-					-0-
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	90	1	1864	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	91	1	1920	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	92	1	1909	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1804	-0-	804	804	83	1	1721	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

09	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	129	1	2671	2	Y	-0-					-0-
10	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	110	1	2229	2	Y	-0-					-0-
11	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	100	1	2072	2	Y	-0-					-0-
12	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	98	1	2055	2	Y	-0-					-0-
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	97	1	2005	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1896	-0-	896	896	88	1	1808	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

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

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	68	1	1409	2	N	-0-					-0-
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	67	1	1361	2	N	-0-					-0-
11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	63	1	1312	2	N	-0-					-0-
12	1519 N	1081	-0-	-438	-0-	49	1	1032	2	N	-0-					-0-
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	70	1	1440	2	N	-0-					-0-
*02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	68	1	1401	2	N	-0-					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640 X	2451	-0-	-189	-0-	113	1	2338	2	N	-0-					-0-
10	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	153	1	3099	2	N	-0-					-0-
11	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	141	1	2922	2	N	-0-					-0-
12	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	144	1	3020	2	N	-0-					-0-
01	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	141	1	2907	2	N	-0-					-0-
02	2464 X	2331	-0-	-133	-0-	108	1	2223	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	110	1	2292	2	N	-0-					-0-
10	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	114	1	2308	2	N	-0-					-0-
11	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	109	1	2260	2	N	-0-					-0-
12	2232 N	1996	-0-	-236	-0-	91	1	1905	2	N	-0-					-0-
01	2232 N	2193	-0-	-39	-0-	101	1	2092	2	N	-0-					-0-
*02	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	99	1	2039	2	N	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920 N	1726	-0-	-194	-0-	79	1	1647	2	Y	-0-					-0-
10	1891 N	1700	-0-	-191	-0-	80	1	1620	2	Y	-0-					-0-
11	1770 N	1690	-0-	-80	-0-	78	1	1612	2	Y	-0-					-0-
12	1798 N	1629	-0-	-169	-0-	74	1	1555	2	Y	-0-					-0-
01	1705 N	1520	-0-	-185	-0-	70	1	1450	2	Y	-0-					-0-
*02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	42	1	858	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

09	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	78	1	1625	2	Y	-0-					-0-
10	3968 X	2226	-0-	-1742	-0-	105	1	2121	2	Y	-0-					-0-
11	3840 X	2429	-0-	-1411	-0-	112	1	2317	2	Y	-0-					-0-
12	3782 X	2974	-0-	-808	-0-	135	1	2839	2	Y	-0-					-0-
01	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	168	1	3467	2	Y	-0-					-0-
*02	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	118	1	2425	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

09	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	669	1	2983	2	Y	-0-					-0-
10	6510 X	5589	-0-	-921	-0-	757	1	4832	2	Y	-0-					-0-
11	6300 X	4587	-0-	-1713	-0-	707	1	3880	2	Y	-0-					-0-
12	6510 X	4297	-0-	-2213	-0-	721	1	3576	2	Y	-0-					-0-
01	6200 X	3944	-0-	-2256	-0-	705	1	3239	2	Y	-0-					-0-
*02	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	589	1	1689	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

09	T. A.	2097	-0-	2097	2097	96	1	2001	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	539	-0-	539	2636	25	1	514	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2636					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2636					Y	-0-					-0-
01	2636 X	-0-	-0-	-2636	-0-					Y	-0-					-0-
*02	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	142	1	2922	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	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	73	1	1505	2	Y	-0-					-0-
10	1922 N	1537	-0-	-385	-0-	72	1	1465	2	Y	-0-					-0-
11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	86	1	1776	2	Y	-0-					-0-
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	84	1	1774	2	Y	-0-					-0-
01	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	114	1	2351	2	Y	-0-					-0-
*02	1000 N	2067	-0-	1067	1067	96	1	1971	2	Y	-0-					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	63	1	1301	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	67	1	1350	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	64	1	1329	2	Y	-0-					-0-
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	64	1	1357	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	65	1	1341	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1289	-0-	289	289	60	1	1229	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	43	1	888	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	956	-0-	-5	-0-	45	1	911	2	Y	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	43	1	890	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	957	-0-	-4	-0-	43	1	914	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	945	-0-	-16	-0-	44	1	901	2	Y	-0-					-0-
*02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	40	1	816	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

09	2010	N	1941	-0-	-69	-0-	89	1	1852	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	95	1	1925	2	N	-0-					-0-
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	93	1	1931	2	N	-0-					-0-
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	95	1	2002	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	89	1	1844	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1855	-0-	-21	-0-	86	1	1769	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

09	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	253	1	4629	2	N	-0-					-0-
10	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	260	1	4647	2	N	-0-					-0-
11	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	249	1	4589	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	229	1	4824	2	N	-0-					-0-
01	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	222	1	4593	2	N	-0-					-0-
*02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	210	1	4319	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	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	228	1	4736	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4447	-0-	-544	-0-	209	1	4238	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	3485	-0-	-1345	-0-	161	1	3324	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	3633	-0-	-1358	-0-	165	1	3468	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	3969	-0-	-1022	-0-	183	1	3786	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3841	-0-	-667	-0-	178	1	3663	2	N	-0-					-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

09	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	316	1	6564	2	Y	-0-					-0-
10	7781	X	1241	-0-	-6540	-0-	58	1	1183	2	Y	-0-					-0-
11	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	414	1	8565	2	Y	-0-					-0-
12	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	347	1	7309	2	Y	-0-					-0-
01	7533	X	7242	-0-	-291	-0-	334	1	6908	2	Y	-0-					-0-
*02	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	300	1	6180	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	5430	X	4229	-0-	-1201	-0-	194	1	4035	2	N	-0-					97
10	4867	X	4789	-0-	-78	-0-	225	1	4564	2	N	-0-					97
11	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	244	1	5049	2	N	-0-					97
12	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	264	1	5547	2	N	-0-					97
01	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	305	1	6297	2	N	-0-					97
*02	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	511	1	10538	2	N	-0-					97

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	427	1	8855	2	Y	172	189	1			57
							189	9									
10	11098	X	9036	-0-	-2062	-0-	416	1	8431	2	Y	172	151	1			78
							189	9									
11	10740	X	8890	-0-	-1850	-0-	400	1	8283	2	Y	188	168	1			98
							207	9									
12	11098	X	8910	-0-	-2188	-0-	398	1	8368	2	Y	131	133	1			96
							144	9									
01	10509	X	8725	-0-	-1784	-0-	391	1	8080	2	Y	231	137	1			190
							254	9									
*02	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	364	1	7499	2	Y	180	268	1			102
							198	9									

RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

09	2130	N	1659	-0-	-471	-0-	75	1	1584	2	N	-0-					64
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	86	1	1816	2	N	-0-					64
11	2010	N	1426	-0-	-584	-0-	64	1	1362	2	N	-0-					64
12	1705	N	709	-0-	-996	-0-	32	1	677	2	N	-0-					64
01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	113	1	2402	2	N	-0-					64
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT					64

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959

09	2520	X	2016	-0-	-504	-0-	2016	2			N	-0-					73
10	2697	X	2645	-0-	-52	-0-	2645	2			N	-0-					73
11	2610	X	1958	-0-	-652	-0-	1958	2			N	-0-					73
12	2697	X	2161	-0-	-536	-0-	2161	2			N	-0-					73
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					73
*02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					73

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

09	3000	X	2809	-0-	-191	-0-	2809	2			N	-0-					83
10	2976	X	2615	-0-	-361	-0-	2615	2			N	-0-					83
11	2880	X	2393	-0-	-487	-0-	2393	2			N	-0-					83
12	2945	X	2130	-0-	-815	-0-	2130	2			N	-0-					83
01	2945	X	1873	-0-	-1072	-0-	1873	2			N	-0-					83
02	2240	N	1744	-0-	-496	-0-	1744	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

OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

09	3210	X	2982	-0-	-228	-0-	2982	2			N	-0-					70
10	3317	X	2841	-0-	-476	-0-	2841	2			N	-0-					70
11	2910	X	2695	-0-	-215	-0-	2695	2			N	-0-					70
12	3069	X	2968	-0-	-101	-0-	2968	2			N	-0-					70
01	3069	X	2110	-0-	-959	-0-	2110	2			N	-0-					70
02	2772	X	2343	-0-	-429	-0-	2343	2			N	-0-					70

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	2			N	-0-			53
10	10261	X	9680	-0-	-581	-0-	9680	2			N	-0-			53
11	11160	X	8640	-0-	-2520	-0-	8640	2			N	-0-			53
12	11532	X	6962	-0-	-4570	-0-	6962	2			N	-0-			53
01	11532	X	5080	-0-	-6452	-0-	5080	2			N	-0-			53
02	9800	X	4447	-0-	-5353	-0-	4447	2			N	-0-			53

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

09	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-			73
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-			73
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-			73
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			73
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-			73
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	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	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			Y	-0-			40
10	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-			40
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-			40
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			Y	-0-			40
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-			40
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT			40

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

09	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			Y	-0-			6
10	2759	X	2699	-0-	-60	-0-	2699	2			Y	-0-			6
11	2670	X	1798	-0-	-872	-0-	1798	2			Y	-0-			6
12	2759	X	2324	-0-	-435	-0-	2324	2			Y	-0-			6
01	2759	X	2061	-0-	-698	-0-	2061	2			Y	-0-			6
02	1988	X	NO RPT	-0-	-1988	-0-					Y	NO RPT			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-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

09	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	94	1	3149	2	N	-0-			10
10	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	82	1	2735	2	N	-0-			10
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	94	1	3125	2	N	-0-			10
12	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	80	1	2672	2	N	-0-			10
01	2604	X	2571	-0-	-33	-0-	75	1	2496	2	N	-0-			10
*02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	84	1	2788	2	N	-0-			10

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	984	-0-	-36	-0-	29	1	955	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	30	1	1002	2	N	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	29	1	977	2	N	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	31	1	1027	2	N	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	33	1	1093	2	N	-0-					-0-
*02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	35	1	1163	2	N	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

09	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-					-0-
11	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2			N	-0-					-0-
12	806	N	659	-0-	-147	-0-	659	2			N	-0-					-0-
01	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	642	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

09	1350	N	1034	-0-	-316	-0-	30	1	1004	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1060	-0-	-211	-0-	31	1	1029	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	748	-0-	-272	-0-	22	1	726	2	N	-0-					-0-
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	51	1	1689	2	N	-0-					-0-
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	57	1	1898	2	N	-0-					-0-
*02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	70	1	2343	2	N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

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

09	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	172	1	5729	2	N	-0-					48
10	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	144	1	4806	2	N	-0-					48
11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	152	1	5069	2	N	-0-					48
12	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	142	1	4717	2	N	-0-					48
01	4216	X	3839	-0-	-377	-0-	112	1	3727	2	N	-0-					48
*02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	129	1	4309	2	N	-0-					48

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

09	2280	N	2266	-0-	-14	-0-	66	1	2200	2	N	-0-					28
10	2201	N	2094	-0-	-107	-0-	61	1	2033	2	N	-0-					28
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	64	1	2133	2	N	-0-					28
12	2356	N	719	-0-	-1637	-0-	21	1	698	2	N	-0-					28
01	2108	N	793	-0-	-1315	-0-	23	1	770	2	N	-0-					28
02	2044	N	661	-0-	-1383	-0-	19	1	642	2	N	-0-					28

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

09	2820	X	2371	-0-	-449	-0-	69	1	2302	2	N	-0-					25
10	2635	X	2427	-0-	-208	-0-	71	1	2356	2	N	-0-					25
11	2430	X	2188	-0-	-242	-0-	64	1	2124	2	N	-0-					25
12	2480	X	2097	-0-	-383	-0-	61	1	2036	2	N	-0-					25
01	2418	N	1866	-0-	-552	-0-	54	1	1812	2	N	-0-					25
*02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	65	1	2159	2	N	-0-					25

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2880 X	2465	-0-	-415	-0-	2465	2			N	-0-			-0-
10	2480 X	2040	-0-	-440	-0-	2040	2			N	-0-			-0-
11	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-			-0-
12	2542 X	2071	-0-	-471	-0-	2071	2			N	-0-			-0-
01	2542 X	960	-0-	-1582	-0-	960	2			N	-0-			-0-
02	2296 X	1263	-0-	-1033	-0-	1263	2			N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

09	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	55	1	1834	2	N	-0-			-0-
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	48	1	1606	2	N	-0-			-0-
11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	60	1	1990	2	N	-0-			-0-
12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	51	1	1703	2	N	-0-			-0-
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	44	1	1464	2	N	-0-			-0-
*02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	45	1	1510	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	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-			-0-
10	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-			-0-
11	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-			-0-
12	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-			-0-
01	3162 X	2693	-0-	-469	-0-	2693	2			N	-0-			-0-
02	2856 X	2554	-0-	-302	-0-	2554	2			N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2685	-0-	-15	-0-	191 1 39 9	2455 2	N	35			65
10	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	203 1 46 9	2486 2	N	42			107
11	2700 N	2665	-0-	-35	-0-	196 1 55 9	2414 2	N	50	110 1		47
12	2790 N	2698	-0-	-92	-0-	213 1 46 9	2439 2	N	42			89
01	2728 N	2703	-0-	-25	-0-	233 1 77 9	2393 2	N	70	134 1		25
02	2492 N	2346	-0-	-146	-0-	187 1 52 9	2107 2	N	47			72

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905

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 PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 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 (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

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
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	915 X	915	-0-	-0-	-0-	860	2	55	9	N	50					245
10	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2341	2	99	9	N	90					335
11	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1783	2	76	9	N	69	172	1			232
12	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1610	2	101	9	N	92					324
01	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1619	2	141	9	N	128	175	1			277
*02	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1546	2	83	9	N	75	185	1			167

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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 (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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
LINN OPERATING, LLC 501480
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-

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

09	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	231	1	5152	2	N	28					187
						31	9									
10	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	229	1	5107	2	N	23					210
						25	9									
11	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	238	1	5310	2	N	6	184	1			32
						7	9									
12	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	234	1	5233	2	N	10					42
						11	9									
01	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	231	1	5153	2	N	11					53
						12	9									
*02	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4691	1	210	2	N	9					62
						10	9									

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7189 - 7202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

09	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	185	1	3839	2	Y	-0-					-0-
10	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	183	1	3710	2	Y	-0-					-0-
11	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	172	1	3571	2	Y	-0-					-0-
12	3751 X	3647	-0-	-104	-0-	165	1	3482	2	Y	-0-					-0-
01	3751 X	3302	-0-	-449	-0-	152	1	3150	2	Y	-0-					-0-
*02	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	61	1	1257	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-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

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	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	470	1	3354	2	N	2					82
						2	9									
10	3844 X	3721	-0-	-123	-0-	453	1	3268	2	N	-0-					82
11	3720 X	3715	-0-	-5	-0-	451	1	3264	2	N	-0-					82
12	3968 X	3760	-0-	-208	-0-	459	1	3301	2	N	-0-					82
01	3968 X	3588	-0-	-380	-0-	342	1	3246	2	N	-0-					82
02	3584 X	2409	-0-	-1175	-0-	314	1	2095	2	N	-0-					82

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. //CONT.// 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	141	1	1338	2	N	-0-					-0-
*02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	166	1	1110	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2444	R	2444	-0-	-0-	-0-	157	1	2286	2	N	1	1	8			54
							1	9									
10	2604	#	2451	-0-	-153	-0-	164	1	2287	2	N	-0-					54
11	2520	#	2288	-0-	-232	-0-	154	1	2134	2	N	-0-					54
12	2604	#	2338	-0-	-266	-0-	154	1	2184	2	N	-0-					54
01	2511	#	1060	-0-	-1451	-0-	94	1	966	2	N	-0-					54
*02	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	159	1	2494	2	N	1	1	8			54
							1	9									

POKEY (RODESSA B) 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 204224 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1924	R	1924	-0-	-0-	-0-	1922	2	2	9	N	2					128
10	1922	#	1832	-0-	-90	-0-	1831	2	1	9	N	1					129
11	2040	#	1590	-0-	-450	-0-	1589	2	1	9	N	1					130
12	2747	R	2747	-0-	-0-	-0-	2743	2	4	9	N	4					134
01	2606	R	2606	-0-	-0-	-0-	2605	2	1	9	N	1					135
*02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2364	2	2	9	N	2					137

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	1140	#	832	-0-	-308	-0-	102	1	730	2	N	-0-					180
10	1178	#	723	-0-	-455	-0-	87	1	630	2	N	5					185
							6	9									
11	990	#	839	-0-	-151	-0-	101	1	732	2	N	5					190
							6	9									
12	1426	#	609	-0-	-817	-0-	73	1	524	2	N	11	178	1			23
							12	9									
01	1426	#	664	-0-	-762	-0-	63	1	598	2	N	3					26
							3	9									
02	784	N	701	-0-	-83	-0-	90	1	603	2	N	7					33
							8	9									

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	101	1	724	2	N	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	133	1	961	2	N	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	121	1	876	2	N	-0-					-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	141	1	1016	2	N	-0-					-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	127	1	1205	2	N	-0-					-0-
02	924	N	788	-0-	-136	-0-	103	1	685	2	N	-0-					-0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
ALEGRE OPERATING, INC. 011447
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-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-

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-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-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 161189 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10735 - 10966

09	540 #	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			55
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			55
11	540 #	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			55
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			55
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

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	EOM BALANCE
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2		N	-0-				28
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-				28
11	450	N	193	-0-	-257	-0-	193	2		N	-0-				28
12	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2		N	-0-				28
01	341	N	105	-0-	-236	-0-	105	2		N	-0-				28
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-				N	NO RPT				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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				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

09	3180	#	1911	-0-	-1269	-0-	1911	2		N	-0-				-0-
10	2614	R	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2		N	-0-				-0-
11	6150		2833	-0-	-3317	-0-	2833	2		N	-0-				-0-
12	6355		342	-0-	-6013	-0-	342	2		N	-0-				-0-
01	6505		6430	-0-	-75	-0-	6430	2		N	-0-				-0-
*02	2712	R	2712	-0-	-0-	-0-	2712	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

09	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6517	2	24 9	N	22				86
10	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7117	2	10 9	N	9				95
11	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2		N	-0-				95
12	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7917	2	25 9	N	23				118
01	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	8997	2	25 9	N	23				141
*02	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6866	2	24 9	N	22				163

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

09	2190	X	2143	-0-	-47	-0-	2137	2	6 9	N	5				56
10	2201	X	2194	-0-	-7	-0-	2191	2	3 9	N	3				59
11	2190	X	2147	-0-	-43	-0-	2140	2	7 9	N	6				65
12	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2287	2	6 9	N	5				70
01	2263	X	2102	-0-	-161	-0-	2096	2	6 9	N	5				75
02	2016	N	1806	-0-	-210	-0-	1799	2	7 9	N	6				81

RED LAKE (RODESSA 8300) //CONT.// 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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

09	7260 X	3525	-0-	-3735	-0-	3504	2	21	9	N	19					177
10	5580 X	3074	-0-	-2506	-0-	3012	2	62	9	N	56					233
11	5040 X	2368	-0-	-2672	-0-	2368	2			N	-0-					233
12	4805 X	1138	-0-	-3667	-0-	1128	2	10	9	N	9	148	1			94
01	4433 X	1262	-0-	-3171	-0-	1254	2	8	9	N	7					101
02	3304 X	1044	-0-	-2260	-0-	1044	2			N	-0-					101

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

09	1110 N	1000	-0-	-110	-0-	999	2	1	9	N	1					78
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	956	2	1	9	N	1					79
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1036	2	57	9	N	52					131
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1157	2	52	9	N	47	171	1			7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-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	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-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-

RED LAKE (WOODBINE) //CONT.// 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. //CONT.// 598796
STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

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

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	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			178
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			178
11	14B2 EXT	2	-0-	2	4	2	2	N	-0-			178
12	14B2 EXT	1	-0-	1	5	1	2	N	-0-			178
01	14B2 EXT	2	-0-	2	7	2	2	N	-0-			178
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

09	290 R	290	-0-	-0-	-0-	214	2	76	9	N	69	161	1			84
10	259 R	259	-0-	-0-	-0-	185	2	74	9	N	67					151
11	203 R	203	-0-	-0-	-0-	164	2	39	9	N	35	38	1			148
12	310 #	219	-0-	-91	-0-	155	2	64	9	N	58	104	1			102
01	310 #	213	-0-	-97	-0-	147	2	66	9	N	60					162
02	280 #	162	-0-	-118	-0-	108	2	54	9	N	49	114	1			97

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180 #	813	-0-	-2367	-0-	813	2			N	-0-					188
10	3224 #	3028	-0-	-196	-0-	2986	2	42	9	N	38					226
11	3120 #	2593	-0-	-527	-0-	2549	2	44	9	N	40	138	1			128
12	2593 R	2593	-0-	-0-	-0-	2590	2	3	9	N	3					131
01	3038 #	122	-0-	-2916	-0-	122	2			N	-0-					131
02	2744 #	2174	-0-	-570	-0-	2116	2	58	9	N	53					184

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

09	2540 R	2540	-0-	-0-	-0-	2509	2	31	9	N	28					433
10	1767 #	1723	-0-	-44	-0-	1705	2	18	9	N	16					449
11	1710 #	876	-0-	-834	-0-	876	2			N	-0-					449
12	1767 #	989	-0-	-778	-0-	952	2	37	9	N	34	96	1			387
01	4586 R	4586	-0-	-0-	-0-	4556	2	30	9	N	27					414
*02	2638 R	2638	-0-	-0-	-0-	2586	2	52	9	N	47	102	1			359

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

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	2850 #	2647	-0-	-203	-0-	2638	2	9	9	N	8					173
10	2945 #	2698	-0-	-247	-0-	2664	2	34	9	N	31					204
11	2850 #	2675	-0-	-175	-0-	2675	2			N	-0-					204
12	2728 #	2665	-0-	-63	-0-	2595	2	70	9	N	64	106	1			162
01	2728 #	2663	-0-	-65	-0-	2638	2	25	9	N	23					185
02	2492 #	2327	-0-	-165	-0-	2297	2	30	9	N	27	72	1			140

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
ALLBRITTON WELL #: RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			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

CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483

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-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-			38
10	46 R	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-			38
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-			38
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			38
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-			38
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					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-

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

09	120 #	11	-0-	-109	-0-	1	1	10	2	N	-0-			69
10	124 #	51	-0-	-73	-0-	4	1	47	2	N	-0-			69
11	90 #	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	2	N	-0-			69
12	93 #	56	-0-	-37	-0-	5	1	51	2	N	-0-			69
01	62 #	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	N	-0-			69
02	56 #	36	-0-	-20	-0-	4	1	32	2	N	-0-			69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

09	120 #	40	-0-	-80	-0-	3	1	37	2	N	-0-			37
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			37
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			37
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			37
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			37
02	28 #	-0-	-0-	-28	-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	450	-0-	450	452	450	2			Y	-0-			27
10	DLQ G-10	3	-0-	3	455	3	2			Y	-0-			27
11	DLQ G-10	62	-0-	62	517	62	2			Y	-0-			27
12	DLQ G-10	2	-0-	2	519	2	2			Y	-0-			27
01	DLQ G-10	9	-0-	9	528	9	2			Y	-0-			27
02	DLQ G-10	12	-0-	12	540	12	2			Y	-0-			27

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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

HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	N	21					148
							23	9									
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	N	19					167
							21	9									
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	57					224
							63	9									
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	164	1			60
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					60
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					60

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	720	N	563	-0-	-157	-0-	551	2	12	9	Y	11	33	1			11
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	750	2	7	9	Y	6					17
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	2	9	9	Y	8					25
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	671	2	10	9	Y	9	31	1			3
01	744	N	661	-0-	-83	-0-	652	2	9	9	Y	8					11
*02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	648	2	8	9	Y	7					18

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	563	-0-	-157	-0-	551	2	12	9	Y	11	33	1			11
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	750	2	7	9	Y	6					17
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	2	9	9	Y	8					25
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	671	2	10	9	Y	9	31	1			3
01	744	N	661	-0-	-83	-0-	652	2	9	9	Y	8					11
*02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	648	2	8	9	Y	7					18

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	237	2	8	9	Y	7	14	1			6
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	Y	3					9
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	Y	4					13
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	312	2	4	9	Y	4	14	1			3
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	348	2	4	9	Y	4					7
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	389	2	6	9	Y	5					12

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

09	210	N	173	-0-	-37	-0-	169	2	4	9	Y	4	10	1			5
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1					6
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	279	2	6	9	Y	5					11
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	272	2	3	9	Y	3	12	1			2
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2					4
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1					5

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

09	750	N	324	-0-	-426	-0-	324	2			Y	-0-	19	1			16
10	589	N	498	-0-	-91	-0-	488	2	10	9	Y	9					25
11	570	N	317	-0-	-253	-0-	317	2			Y	-0-					25
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-	17	1			8
01	496	N	283	-0-	-213	-0-	282	2	1	9	Y	1					9
*02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					9

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

09	180	N	124	-0-	-56	-0-	115	2	9	9	Y	8	7	1			41
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			Y	-0-					41
11	150	N	67	-0-	-83	-0-	66	2	1	9	Y	1					42
12	124	N	50	-0-	-74	-0-	48	2	2	9	Y	2	2	1			42
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					42
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1					43

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

09	900	N	771	-0-	-129	-0-	754	2	17	9	Y	15	45	1			14
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1015	2	14	9	Y	13					27
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1016	2	15	9	Y	14					41
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1161	2	20	9	Y	18	53	1			6
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1212	2	17	9	Y	15					21
*02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1175	2	14	9	Y	13					34

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1106	2	1	9	N	1					39
10	713	N	408	-0-	-305	-0-	407	2	1	9	N	1					40
11	1020	N	95	-0-	-925	-0-	85	2	10	9	N	9					49
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	510	2	4	9	N	4					53
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	371	2	4	9	N	4					57
*02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	502	2	8	9	N	7					64

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
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	390	N	364	-0-	-26	-0-	356	2	8	9	Y	7	21	1			8
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	490	2	7	9	Y	6					14
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	434	2	4	9	Y	4					18
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	Y	2	18	1			2
01	496	N	385	-0-	-111	-0-	379	2	6	9	Y	5					7
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	Y	2					9

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	Y	1	5	1			18
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1					19
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	36	2	1	9	Y	1					20
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	34	2	1	9	Y	1	2	1			19
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1					20
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1					21

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

09	2340	X	1599	-0-	-741	-0-	1598	2	1	9	N	1					293
10	2263	X	1927	-0-	-336	-0-	1925	2	2	9	N	2					295
11	1950	X	1774	-0-	-176	-0-	1774	2			N	-0-	163	1			132
12	1860	X	1667	-0-	-193	-0-	1666	2	1	9	N	1					133
01	1922	X	1692	-0-	-230	-0-	1681	2	11	9	N	10					143
02	1652	N	1485	-0-	-167	-0-	1482	2	3	9	N	3					146

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

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

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			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

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

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	270 N	258	-0-	-12	-0-	9 2	1 9	247	3	N	2	159
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	7	1	201	3	N	-0-	159
11	300 N	230	-0-	-70	-0-	10 4	1 9	216	3	N	4	163
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	274	3	N	2	165
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	8	1	206	3	N	-0-	165
*02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	227	3	N	1	166

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
12	DLQ G-10	-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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
12	DLQ G-10	-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

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	367	2	N	26	159	1			89
							29	9									
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	29	1	388	2	N	25					114
							28	9									
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	32	1	422	2	N	31					145
							34	9									
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	320	2	N	40					185
							44	9									
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	273	2	N	38	171	1			52
							42	9									
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	27	1	229	2	N	20					72
							22	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

09	690	N	578	-0-	-112	-0-	44	1	528	2	N	5					138
							6	9									
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	44	1	589	2	N	5					143
							6	9									
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	41	1	536	2	N	6					149
							7	9									
12	589	N	478	-0-	-111	-0-	41	1	431	2	N	5					154
							6	9									
01	651	N	481	-0-	-170	-0-	43	1	430	2	N	7					161
							8	9									
02	532	N	384	-0-	-148	-0-	39	1	337	2	N	7					168
							8	9									

DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 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-

DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720

09	0	W	4	-0-	4	11	4	2			N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
11	360	N	12	-0-	-348	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	372	N	11	-0-	-361	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-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		15	-0-	15	B	17	15	2			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

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 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	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-																

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	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	8	1	243	3	N	-0-					-0-
10	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	9	1	234	3	N	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
12	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	12	1	334	3	N	-0-					-0-
01	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	10	1	267	3	N	-0-					-0-
*02	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	10	1	278	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	791	-0-	-79 B	-0-	26	1	765	3	N	-0-					-0-
10	744 N	668	-0-	-76 B	-0-	24	1	644	3	N	-0-					-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
12	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	31	1	891	3	N	-0-					-0-
01	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	30	1	828	3	N	-0-					-0-
*02	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	38	1	1020	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	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	4	1	118	3	N	-0-					-0-
10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	6	1	153	3	N	-0-					-0-
11	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
12	124 N	31	-0-	-93 B	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
01	155 N	103	-0-	-52 B	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
02	252 N	88	-0-	-164 B	-0-	3	1	85	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	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	3	1	87	3	N	-0-					-0-
01	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
*02	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	3	1	79	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
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	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	8	1	223	3	N	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	12	1	331	3	N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	9	1	251	3	N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
*02	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	6	1	170	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	34	1	986	3	N	3			126
						3	9							
10	1085 N	948	-0-	-137 B	-0-	34	1	914	3	N	-0-			126
11	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	58	1	1192	3	N	3			129
						3	9							
12	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	56	1	1538	3	N	4			133
						4	9							
01	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	40	1	1085	3	N	4			137
						4	9							
02	1176 N	1120	-0-	-56 B	-0-	41	1	1077	3	N	2			139
						2	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	27	1	790	3	N	-0-			271
10	651 N	648	-0-	-3 B	-0-	23	1	625	3	N	-0-			271
11	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	34	1	679	3	N	-0-			271
12	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	29	1	829	3	N	-0-			271
01	651 N	589	-0-	-62 B	-0-	21	1	568	3	N	-0-			271
02	672 N	617	-0-	-55 B	-0-	22	1	595	3	N	-0-			271
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	360 N	195	-0-	-165 B	-0-	7	1	188	3	N	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	8	1	222	3	N	-0-			-0-
11	330 N	248	-0-	-82 B	-0-	11	1	237	3	N	-0-			-0-
12	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	11	1	342	3	N	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	10	1	269	3	N	-0-			-0-
*02	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	14	1	365	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	2	1	58	3	N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	2	1	63	3	N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	94	3	N	-0-			-0-
01	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	3	1	80	3	N	-0-			-0-
*02	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	3	1	79	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
PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 N	126	-0-	-54 B	-0-	4	1	122	3	N	-0-					63
10	155 N	93	-0-	-62 B	-0-	3	1	90	3	N	-0-					63
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					63
12	124 N	94	-0-	-30 B	-0-	3	1	91	3	N	-0-					63
01	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	4	1	134	3	N	-0-					63
*02	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	6	1	158	3	N	-0-					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	11	1	309	3	N	47					180
						52	9									
10	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	4	1	111	3	N	45	168	1			57
						50	9									
11	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					57
12	372 N	115	-0-	-257 B	-0-	4	1	111	3	N	-0-					57
01	155 N	42	-0-	-113 B	-0-	1	1	40	3	N	1					58
						1	9									
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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	242	-0-	-58 B	-0-	8	1	234	3	N	-0-					93
10	372 N	243	-0-	-129 B	-0-	9	1	234	3	N	-0-					93
11	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					93
12	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	11	1	313	3	N	-0-					93
01	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	12	1	341	3	N	-0-					93
*02	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	11	1	308	3	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	840 N	693	-0-	-147 B	-0-	23	1	670	3	N	-0-					192
10	837 N	649	-0-	-188 B	-0-	23	1	626	3	N	-0-					192
11	720 N	713	-0-	-7 B	-0-	34	1	679	3	N	-0-					192
12	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	27	1	785	3	N	-0-					192
01	651 N	525	-0-	-126 B	-0-	19	1	506	3	N	-0-					192
*02	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	28	1	738	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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	7	1	198	3	N	-0-					44
10	217 N	115	-0-	-102 B	-0-	4	1	111	3	N	-0-					44
11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					44
12	217 N	101	-0-	-116 B	-0-	3	1	91	3	N	6					50
						7	9									
01	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	5	1	127	3	N	-0-					50
*02	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	5	1	146	3	N	-0-					50
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	27	1	786	3	N	44	179	1			46
						48	9									
10	1147 N	1031	-0-	-116 B	-0-	37	1	992	3	N	2					48
						2	9									
11	870 N	240	-0-	-630 B	-0-	11	1	220	3	N	8					56
						9	9									
12	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	43	1	1263	3	N	12					68
						13	9									
01	1023 N	828	-0-	-195 B	-0-	29	1	799	3	N	-0-					68
*02	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	29	1	767	3	N	4					72
						4	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	330 N	215	-0-	-115 B	-0-	7	1	208	3	N	-0-					160
10	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	9	1	238	3	N	-0-					160
11	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					160
12	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	8	1	239	3	N	-0-					160
01	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	8	1	230	3	N	-0-					160
*02	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	7	1	188	3	N	-0-					160
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	378	-0-	-462 B	-0-	12	1	363	3	N	3					146
						3	9									
10	651 N	552	-0-	-99 B	-0-	20	1	532	3	N	-0-					146
11	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					146
12	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	27	1	777	3	N	9					155
						10	9									
01	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	24	1	642	3	N	-0-					155
*02	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	22	1	574	3	N	-0-					155
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	390 N	237	-0-	-153 B	-0-	8	1	226	3	N	3					87
						3	9									
10	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	10	1	268	3	N	-0-					87
11	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	15	1	301	3	N	9					96
						10	9									
12	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	9	1	260	3	N	15					111
						17	9									
01	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	9	1	250	3	N	5					116
						6	9									
02	308 N	271	-0-	-37 B	-0-	9	1	253	3	N	8					124
						9	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					60
10	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					60
11	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					60
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1170 N	1017	-0-	-153 B	-0-	34	1	983	3	N	-0-					130
10	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	34	1	918	3	N	-0-					130
11	870 N	196	-0-	-674 B	-0-	9	1	187	3	N	-0-					130
12	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	40	1	1118	3	N	-0-					130
01	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	41	1	1123	3	N	-0-					130
*02	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	49	1	1183	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	210 N	83	-0-	-127 B	-0-	3	1	80	3	N	-0-					142
10	155 N	107	-0-	-48 B	-0-	4	1	103	3	N	-0-					142
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					142
12	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	4	1	129	3	N	-0-					142
01	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	4	1	112	3	N	-0-					142
*02	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	3	1	88	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 06/14/1999 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-

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	1341	2			N	-0-				99
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-				99
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1546	2	43	9	N	39				138
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1562	2	15	9	N	14				152
01	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	1246	2			N	-0-				152
02	1484	N	1225	-0-	-259	-0-	1216	2	9	9	N	8				160

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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 278060 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301

09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-				30
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-				30
11	990	N	908	-0-	-82	-0-	908	2			N	-0-				30
12	1209	N	853	-0-	-356	-0-	853	2			N	-0-				30
01	1178	N	792	-0-	-386	-0-	792	2			N	-0-				30
*02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	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	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-				37
10	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-				37
11	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	2			N	-0-				37
12	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-				37
01	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-				37
02	812	N	797	-0-	-15	-0-	797	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-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750 N	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-					41
10	775 N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-					41
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					41
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					41
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					41
02	840 N	780	-0-	-60	-0-	780	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	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

09	3810 X	3582	-0-	-228	-0-	3582	2			N	-0-					68
10	3937 X	3750	-0-	-187	-0-	3750	2			N	-0-					68
11	3810 X	2451	-0-	-1359	-0-	2451	2			N	-0-					68
12	3937 X	3567	-0-	-370	-0-	3567	2			N	-0-					68
01	3937 X	3357	-0-	-580	-0-	3357	2			N	-0-					68
*02	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					68

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

09	3060 X	2771	-0-	-289	-0-	2771	2			N	-0-					69
10	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					69
11	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-					69
12	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					69
01	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					69
*02	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					69

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					20
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					20
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					20
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					20
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					20
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	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-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6053	2	157	9	N	143	188	1			37
10	6045 X	5718	-0-	-327	-0-	5718	2			N	-0-					37
11	6210 X	5821	-0-	-389	-0-	5821	2			N	-0-					37
12	6417 X	6404	-0-	-13	-0-	6363	2	41	9	N	37					74
01	6417 X	5638	-0-	-779	-0-	5503	2	135	9	N	123					197
*02	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6106	2	40	9	N	36	191	1			42

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

09	14B2 EXT	648	-0-	648	648	642	2	6	9	Y	5					25
10	14B2 EXT	719	-0-	719	1367	651	2	68	9	Y	62					87
11	14B2 EXT	779	-0-	779	2146	748	2	31	9	Y	28					115
12	2827 X	681	-0-	-2146	-0-	681	2			Y	-0-					115
01	713 N	685	-0-	-28	-0-	685	2			Y	-0-	28	1			87
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					87

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2432	2	36	9	N	33	178	1			90
10	2480 N	234	-0-	-2246	-0-	234	2			N	-0-					90
11	2400 N	2284	-0-	-116	-0-	2259	2	25	9	N	23					113
12	2480 N	2460	-0-	-20	-0-	2373	2	87	9	N	79					192
01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1642	2	63	9	N	57					249
*02	2128 N	1919	-0-	-209	-0-	1867	2	52	9	N	47	192	1			104

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

09	3000 N	1862	-0-	-1138	6045	1825	2	37	9	Y	34					101
10	3100 N	1844	-0-	-1256	4789	1811	2	33	9	Y	30					131
11	3000 N	1700	-0-	-1300	3489	1658	2	42	9	Y	38					169
12	3100 N	1715	-0-	-1385	2104	1689	2	26	9	Y	24					193
01	3100 N	1619	-0-	-1481	623	1585	2	34	9	Y	31					224
*02	1891 N	1268	-0-	-623	-0-	1260	2	8	9	Y	7					231

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	2220 N	49	-0-	-2171	-0-	49	2			N	-0-					44
10	1674 N	620	-0-	-1054	-0-	617	2	3	9	N	3					47
11	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2830	2	47	9	N	43					90
12	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2895	2	22	9	N	20					110
01	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2843	2	41	9	N	37					147
02	2464 N	2402	-0-	-62	-0-	2360	2	42	9	N	38					185

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) //CONT.// 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RISCHERS STORE (PETTIT) 76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

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

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
COLEMAN, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 118808 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7108 - 7159

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

09	3 N	-0-	-0-	-3	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	193	-0-	-227	-0-	193	2			N	-0-					90
*10	434	N	193	-0-	-241	-0-	193	2			N	-0-	10	7			80
*11	450	N	67	-0-	-383	-0-	59	2	8	9	N	7					87
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					87
*01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					87
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					87

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	504	1	1798	2	N	120	186	1			105
							132	9									
10	2697	X	2079	-0-	-618	-0-	498	1	1485	2	N	87					192
							96	9									
11	2610	X	2173	-0-	-437	-0-	508	1	1577	2	N	80	189	1			83
							88	9									
*12	2697	X	2222	-0-	-475	-0-	502	1	1555	2	N	150					233
							165	9									
01	2511	X	1963	-0-	-548	-0-	465	1	1373	2	N	114	188	1			159
							125	9									
02	2016	N	-0-	-0-	-2016	-0-					N	79	186	1			52

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	1740	N	1702	-0-	-38	-0-	347	1	1239	2	N	105	185	1			139
							116	9									
10	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	411	1	1228	2	N	130	184	1			85
							143	9									
11	1800	N	1692	-0-	-108	-0-	405	1	1257	2	N	27					112
							30	9									
*12	1767	N	1498	-0-	-269	-0-	351	1	1089	2	N	53					165
							58	9									
01	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	415	1	1227	2	N	51					216
							56	9									
02	1568	N	130	-0-	-1438	-0-	29	1	73	2	N	25					241
							28	9									

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					194
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	38	1	119	2	N	15					209
							17	9									
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	2	66	9	N	60					269
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	13	1	38	2	N	-0-					269
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					269

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2974	-0-	-656	-0-	635	1	2265	2	N	67					177
							74	9									
10	3751	X	2678	-0-	-1073	-0-	655	1	1956	2	N	61	186	1			52
							67	9									
11	3450	X	2487	-0-	-963	-0-	589	1	1830	2	N	62					114
							68	9									
12	3565	X	2432	-0-	-1133	-0-	576	1	1784	2	N	65					179
							72	9									
01	3317	X	2047	-0-	-1270	-0-	498	1	1472	2	N	70	190	1			59
							77	9									
*02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	852	1	2073	2	N	58					117
							64	9									

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

09	1590	N	558	-0-	-1032	-0-	47	1	505	2	N	5					333
							6	9									
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	213	1	2291	2	N	10					343
							11	9									
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	91	1	980	2	N	3					346
							3	9									
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	64	1	684	2	N	-0-					346
01	2511	N	1080	-0-	-1431	-0-	198	1	882	2	N	-0-					346
*02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	307	1	1367	2	N	-0-					346

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1480	2	3	9	N	3					133
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1235	2	8	9	N	7					140
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					140
12	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1452	2			N	-0-					140
01	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1199	2	11	9	N	10					150
02	2184	N	541	-0-	-1643	-0-	533	2	8	9	N	7					157

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

09	2889	N	2699	-0-	-190	-0-	2642	2	57	9	N	52					101
10	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	2569	2	61	9	N	55					156
11	2850	X	2424	-0-	-426	-0-	2380	2	44	9	N	40					196
12	2945	X	2396	-0-	-549	-0-	2320	2	76	9	N	69	182	1			83
01	2945	X	1507	-0-	-1438	-0-	1465	2	42	9	N	38					121
02	2520	X	1989	-0-	-531	-0-	1946	2	43	9	N	39					160

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

09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	41	1	181	2	N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	48	1	210	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	173	-0-	-907	-0-	32	1	141	2	N	-0-					-0-
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	33	1	147	2	N	-0-					-0-
01	248	N	91	-0-	-157	-0-	8	1	83	2	N	-0-					-0-
02	252	N	166	-0-	-86	-0-	15	1	151	2	N	-0-					-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA) 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC 781945
J.D. KILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 276152 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7331 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	2768	-0-	-502	-0-	413	1	2276	2	N	72	107	1			30
							79	9									
10	3379	X	2880	-0-	-499	-0-	493	1	2288	2	N	90	78	1			42
							99	9									
11	3030	X	2598	-0-	-432	-0-	424	1	2046	2	N	116	72	1			86
							128	9									
12	2945	X	2553	-0-	-392	-0-	422	1	2039	2	N	84	25	1			145
							92	9									
01	2945	X	2340	-0-	-605	-0-	393	1	1872	2	N	68	150	1			63
							75	9									
02	2604	X	2165	-0-	-439	-0-	355	1	1720	2	N	82	27	1			118
							90	9									

KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	4231	-0-	-509	-0-	486	1	3537	2	N	189	191	1			75
							208	9									
10	4836	X	4402	-0-	-434	-0-	526	1	3726	2	N	136	178	1			33
							150	9									
11	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	545	1	3758	2	N	176	110	1			99
							194	9									
12	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	629	1	3933	2	N	278	310	1			67
							306	9									
01	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	616	1	3847	2	N	332	369	1			30
							365	9									
*02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	557	1	3533	2	N	258	219	1			69
							284	9									

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	4530	X	2534	-0-	-1996	-0-	594	1	1812	2	N	116	158	1			46
							128	9									
10	4681	X	2286	-0-	-2395	-0-	576	1	1566	2	N	131	127	1			50
							144	9									
11	4140	X	2119	-0-	-2021	-0-	560	1	1416	2	N	130	130	1			50
							143	9									
12	3162	X	1480	-0-	-1682	-0-	337	1	1077	2	N	60	82	1			28
							66	9									
01	2914	X	1835	-0-	-1079	-0-	465	1	1272	2	N	89	29	1			88
							98	9									
02	2352	X	1691	-0-	-661	-0-	507	1	1083	2	N	92	106	1			74
							101	9									

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	3720	X	1720	-0-	-2000	-0-	393	1	1250	2	N	70	131	1			48
							77	9									
10	3844	X	1611	-0-	-2233	-0-	374	1	1150	2	N	79	72	1			55
							87	9									
11	2880	X	1344	-0-	-1536	-0-	329	1	935	2	N	73	78	1			50
							80	9									
12	2480	X	1120	-0-	-1360	-0-	292	1	763	2	N	59	69	1			40
							65	9									
01	1953	X	1176	-0-	-777	-0-	312	1	785	2	N	72	16	1			96
							79	9									
02	1596	X	994	-0-	-602	-0-	259	1	668	2	N	61	105	1			52
							67	9									

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC //CONT.// 781945
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	9390 X	6212	-0-	-3178	-0-	1250	1	4761	2	N	183	132	1			119
						201	9									
10	9703 X	6475	-0-	-3228	-0-	1087	1	5085	2	N	275	289	1			105
						303	9									
11	8580 X	5947	-0-	-2633	-0-	1027	1	4668	2	N	229	261	1			73
						252	9									
12	7967 X	5445	-0-	-2522	-0-	988	1	4226	2	N	210	140	1			143
						231	9									
01	6479 X	5286	-0-	-1193	-0-	1003	1	4092	2	N	174	228	1			89
						191	9									
02	5852 X	4950	-0-	-902	-0-	908	1	3832	2	N	191	128	1			152
						210	9									

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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					365
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					367
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					368
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					379
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					380
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					381

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	24975 X	24975	-0-	-0-	-0-	7044	1	17925	3	N	5					206
						6	9									
10	26619 X	26619	-0-	-0-	-0-	7423	1	19143	3	N	48					254
						53	9									
11	23379 X	23379	-0-	-0-	-0-	7323	1	16003	3	N	48	173	1			129
						53	9									
12	31045 X	31045	-0-	-0-	-0-	9962	1	21015	3	N	62					191
						68	9									
01	37343 X	37343	-0-	-0-	-0-	12753	1	24488	3	N	93					284
						102	9									
*02	35197 X	35197	-0-	-0-	-0-	13154	1	21949	3	N	85					369
						94	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	17221 X	17221	-0-	-0-	-0-	4858	1	12363	3	N	-0-					317
10	18059 X	18059	-0-	-0-	-0-	5046	1	13013	3	N	-0-					317
11	17411 X	17411	-0-	-0-	-0-	5458	1	11927	3	N	24	178	1			163
						26	9									
12	23752 X	23752	-0-	-0-	-0-	7624	1	16084	3	N	40					203
						44	9									
01	26194 X	26194	-0-	-0-	-0-	8969	1	17223	3	N	2					205
						2	9									
*02	22886 X	22886	-0-	-0-	-0-	8568	1	14296	3	N	20					225
						22	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	1320 X	965	-0-	-355	-0-	965	2			N	-0-					-0-
10	1364 X	1120	-0-	-244	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
11	1260 X	903	-0-	-357	-0-	903	2			N	-0-					-0-
12	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
01	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
02	840 N	517	-0-	-323	-0-	517	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

09	8400 X	8136	-0-	-264	-0-	8135	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
11	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	10163	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
01	10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
*02	10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	10817	2	1	9	N	1	1	8			-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	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
10	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
11	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
12	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	142	1	3952	2	N	-0-					-0-
01	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	85	1	3600	2	N	-0-					-0-
*02	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	81	1	3352	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	4680 X	3729	-0-	-951	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
10	4836 X	1635	-0-	-3201	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
11	4680 X	3223	-0-	-1457	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
12	4836 X	4447	-0-	-389	-0-	154	1	4293	2	N	-0-					-0-
01	17396 X	17396	-0-	-0-	-0-	401	1	16995	2	N	-0-					-0-
*02	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	207	1	8534	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	4020 X	508	-0-	-3512	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	4030 X	1428	-0-	-2602	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
11	3900 X	789	-0-	-3111	-0-	789	2			N	-0-					-0-
12	3627 X	600	-0-	-3027	-0-	21	1	579	2	N	-0-					-0-
01	3627 X	38	-0-	-3589	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
02	1288 X	11	-0-	-1277	-0-	11	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	53670 X	26096	-0-	-27574	-0-	26096	2			N	-0-					-0-
10	55459 X	47558	-0-	-7901	-0-	47558	2			N	-0-					-0-
11	53670 X	44902	-0-	-8768	-0-	44902	2			N	-0-					-0-
12	41447 X	41447	-0-	-0-	-0-	1437	1	40010	2	N	-0-					-0-
01	47554 X	34782	-0-	-12772	-0-	802	1	33980	2	N	-0-					-0-
02	42952 X	34136	-0-	-8816	-0-	808	1	33328	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	1710 X	1107	-0-	-603	-0-	25	1	1082	2	N	-0-					-0-
10	1395 X	783	-0-	-612	-0-	34	1	749	2	N	-0-					-0-
11	1290 X	917	-0-	-373	-0-	33	1	884	2	N	-0-					-0-
12	1147 X	714	-0-	-433	-0-	25	1	689	2	N	-0-					-0-
01	1147 X	842	-0-	-305	-0-	19	1	823	2	N	-0-					-0-
02	1036 X	446	-0-	-590	-0-	11	1	435	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716

09	62654 X	62654	-0-	-0-	-0-	1471	1	61183	2	N	-0-					-0-
10	49104 X	47581	-0-	-1523	-0-	1149	1	46432	2	N	-0-					-0-
11	70555 X	70555	-0-	-0-	-0-	2554	1	68001	2	N	-0-					-0-
12	68183 X	68183	-0-	-0-	-0-	2372	1	65811	2	N	-0-					-0-
01	62452 X	62452	-0-	-0-	-0-	1440	1	61012	2	N	-0-					-0-
*02	59217 X	59217	-0-	-0-	-0-	1401	1	57816	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963

09	10596 X	1378	-0-	-9218	-0-	32	1	1346	2	N	-0-					-0-
10	2728 X	284	-0-	-2444	-0-	7	1	277	2	N	-0-					-0-
11	2640 X	488	-0-	-2152	-0-	18	1	470	2	N	-0-					-0-
12	2728 X	325	-0-	-2403	-0-	11	1	314	2	N	-0-					-0-
01	2728 X	465	-0-	-2263	-0-	11	1	454	2	N	-0-					-0-
02	1288 X	624	-0-	-664	-0-	15	1	609	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	18150 X	14476	-0-	-3674	-0-	340	1	14136	2	N	-0-					-0-
10	18755 X	11378	-0-	-7377	-0-	275	1	11103	2	N	-0-					-0-
11	21020 X	21020	-0-	-0-	-0-	761	1	20259	2	N	-0-					-0-
12	19936 X	19936	-0-	-0-	-0-	694	1	19242	2	N	-0-					-0-
01	17050 X	3500	-0-	-13550	-0-	81	1	3419	2	N	-0-					-0-
02	19628 X	12736	-0-	-6892	-0-	301	1	12435	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

09	15480 X	13505	-0-	-1975	-0-	310	1	13195	2	N	-0-					-0-
10	20185 X	20185	-0-	-0-	-0-	865	1	19320	2	N	-0-					-0-
11	19413 X	19413	-0-	-0-	-0-	703	1	18710	2	N	-0-					-0-
12	16923 X	16923	-0-	-0-	-0-	589	1	16334	2	N	-0-					-0-
01	20181 X	11766	-0-	-8415	-0-	271	1	11495	2	N	-0-					-0-
02	18228 X	11378	-0-	-6850	-0-	269	1	11109	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70208	X	70208	-0-	-0-	-0-	1648	1	68560	2	N	-0-					-0-
10	63748	X	63748	-0-	-0-	-0-	1539	1	62209	2	N	-0-					-0-
11	58718	X	58718	-0-	-0-	-0-	2126	1	56592	2	N	-0-					-0-
12	57693	X	57693	-0-	-0-	-0-	2007	1	55686	2	N	-0-					-0-
01	58565	X	58565	-0-	-0-	-0-	1351	1	57214	2	N	-0-					-0-
*02	43499	X	43499	-0-	-0-	-0-	1029	1	42470	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

09	2730	X	1814	-0-	-916	-0-	70	1	1744	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	2510	-0-	-125	-0-	61	1	2449	2	N	-0-					-0-
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	105	1	2804	2	N	-0-					-0-
12	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	89	1	2476	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3173	-0-	73	73	73	1	3100	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	2771	-0-	-29	44	66	1	2705	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683

09	20040	X	18615	-0-	-1425	-0-	437	1	18178	2	N	-0-					-0-
10	20336	X	19335	-0-	-1001	-0-	467	1	18868	2	N	-0-					-0-
11	19230	X	18891	-0-	-339	-0-	684	1	18207	2	N	-0-					-0-
12	19716	X	18614	-0-	-1102	-0-	648	1	17966	2	N	-0-					-0-
01	19344	X	17043	-0-	-2301	-0-	393	1	16650	2	N	-0-					-0-
02	17640	X	16045	-0-	-1595	-0-	380	1	15665	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	9930	X	9323	-0-	-607	-0-	219	1	9104	2	N	-0-					-0-
10	10261	X	9537	-0-	-724	-0-	230	1	9307	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	8395	-0-	-1535	-0-	304	1	8091	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	9910	-0-	-72	-0-	345	1	9565	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	9143	-0-	-839	-0-	211	1	8932	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	7629	-0-	-1079	-0-	181	1	7448	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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	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	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

09	450	N	225	-0-	-225	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	23	1	646	2	N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	N	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	10	1	401	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

09	59640	X	57942	-0-	-1698	-0-	2220	1	55722	2	N	-0-					-0-
10	61628	X	59169	-0-	-2459	-0-	1429	1	57740	2	N	-0-					-0-
11	65722	X	65722	-0-	-0-	-0-	2379	1	63343	2	N	-0-					-0-
12	66573	X	66573	-0-	-0-	-0-	2316	1	64257	2	N	-0-					-0-
01	62030	X	62030	-0-	-0-	-0-	1431	1	60599	2	N	-0-					-0-
02	58716	X	58259	-0-	-457	-0-	1379	1	56880	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21060 X	16742	-0-	-4318	-0-	384	1	16358	2	N	-0-					-0-
10	20987 X	13067	-0-	-7920	-0-	560	1	12507	2	N	-0-					-0-
11	20310 X	11069	-0-	-9241	-0-	401	1	10668	2	N	-0-					-0-
12	20987 X	12071	-0-	-8916	-0-	420	1	11651	2	N	-0-					-0-
01	17298 X	10180	-0-	-7118	-0-	235	1	9945	2	N	-0-					-0-
02	15624 X	12021	-0-	-3603	-0-	284	1	11737	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774

09	28263 X	28263	-0-	-0-	-0-	1083	1	27180	2	N	-0-					-0-
10	26995 X	26995	-0-	-0-	-0-	652	1	26343	2	N	-0-					-0-
11	31762 X	31762	-0-	-0-	-0-	1150	1	30612	2	N	-0-					-0-
12	28652 X	28652	-0-	-0-	-0-	997	1	27655	2	N	-0-					-0-
01	27867 X	27867	-0-	-0-	-0-	643	1	27224	2	N	-0-					-0-
*02	26425 X	26425	-0-	-0-	-0-	625	1	25800	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999

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

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

09	56550 X	47368	-0-	-9182	-0-	1112	1	46256	2	N	-0-					-0-
10	54033 X	52599	-0-	-1434	-0-	1270	1	51329	2	N	-0-					-0-
11	54324 X	54324	-0-	-0-	-0-	1967	1	52357	2	N	-0-					-0-
12	53940 X	48960	-0-	-4980	-0-	1703	1	47257	2	N	-0-					-0-
01	53940 X	46802	-0-	-7138	-0-	1079	1	45723	2	N	-0-					-0-
02	50708 X	43096	-0-	-7612	-0-	1020	1	42076	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877

09	17313 X	17313	-0-	-0-	-0-	663	1	16650	2	N	-0-					-0-
10	17298 X	3650	-0-	-13648	-0-	88	1	3562	2	N	-0-					-0-
11	16740 X	16424	-0-	-316	-0-	595	1	15829	2	N	-0-					-0-
12	17714 X	17714	-0-	-0-	-0-	616	1	17098	2	N	-0-					-0-
01	17298 X	16160	-0-	-1138	-0-	373	1	15787	2	N	-0-					-0-
02	15624 X	15322	-0-	-302	-0-	363	1	14959	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	56070 X	48328	-0-	-7742	-0-	1852	1	46476	2	N	-0-					-0-
10	66557 X	45370	-0-	-21187	-0-	1096	1	44274	2	N	-0-					-0-
11	64410 X	51489	-0-	-12921	-0-	1864	1	49625	2	N	-0-					-0-
12	66557 X	45176	-0-	-21381	-0-	1572	1	43604	2	N	-0-					-0-
01	65255 X	41637	-0-	-23618	-0-	960	1	40677	2	N	-0-					-0-
02	48048 X	39886	-0-	-8162	-0-	944	1	38942	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020 X	275	-0-	-3745	-0-	6	1	269	2	N	-0-					-0-
10	3069 X	312	-0-	-2757	-0-	13	1	299	2	N	-0-					-0-
11	414 X	414	-0-	-0-	-0-	15	1	399	2	N	-0-					-0-
12	372 X	162	-0-	-210	-0-	6	1	156	2	N	-0-					-0-
01	310 X	280	-0-	-30	-0-	6	1	274	2	N	-0-					-0-
*02	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	43	1	1768	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	14087 X	14087	-0-	-0-	-0-	323	1	13764	2	N	-0-					-0-
10	14074 X	9782	-0-	-4292	-0-	419	1	9363	2	N	-0-					-0-
11	13620 X	11700	-0-	-1920	-0-	424	1	11276	2	N	-0-					-0-
12	14074 X	11667	-0-	-2407	-0-	406	1	11261	2	N	-0-					-0-
01	14074 X	10031	-0-	-4043	-0-	231	1	9800	2	N	-0-					-0-
02	12712 X	11893	-0-	-819	-0-	281	1	11612	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016

09	13530 X	11783	-0-	-1747	-0-	277	1	11506	2	N	-0-					-0-
10	15469 X	12656	-0-	-2813	-0-	306	1	12350	2	N	-0-					-0-
11	15758 X	15758	-0-	-0-	-0-	571	1	15187	2	N	-0-					-0-
12	15469 X	14976	-0-	-493	-0-	521	1	14455	2	N	-0-					-0-
01	13919 X	9359	-0-	-4560	-0-	216	1	9143	2	N	-0-					-0-
02	14700 X	153	-0-	-14547	-0-	4	1	149	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13598 - 13773

09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3139	-0-	139	139	3139	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	11250	-0-	8150	8289	390	1	10860	2	N	-0-					-0-
01	3100 N	7806	-0-	4706	12995	180	1	7626	2	N	-0-					-0-
*02	19572 X	6577	-0-	-12995	-0-	156	1	6421	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	20880 X	19123	-0-	-1757	-0-	733	1	18390	2	N	-0-					-0-
10	20615 X	19758	-0-	-857	-0-	477	1	19281	2	N	-0-					-0-
11	20461 X	20461	-0-	-0-	-0-	741	1	19720	2	N	-0-					-0-
12	19747 X	19202	-0-	-545	-0-	668	1	18534	2	N	-0-					-0-
01	19747 X	16467	-0-	-3280	-0-	380	1	16087	2	N	-0-					-0-
02	19096 X	16952	-0-	-2144	-0-	401	1	16551	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474

09	18480 X	13426	-0-	-5054	-0-	308	1	13118	2	N	-0-					-0-
10	16058 X	9312	-0-	-6746	-0-	399	1	8913	2	N	-0-					-0-
11	18660 X	18660	-0-	-0-	-0-	676	1	17984	2	N	-0-					-0-
12	16001 X	16001	-0-	-0-	-0-	557	1	15444	2	N	-0-					-0-
01	13888 X	12802	-0-	-1086	-0-	295	1	12507	2	N	-0-					-0-
02	17416 X	15213	-0-	-2203	-0-	360	1	14853	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	11430 X	10305	-0-	-1125	-0-	236	1	10069	2	N	-0-					-0-
10	11718 X	9334	-0-	-2384	-0-	400	1	8934	2	N	-0-					-0-
11	11280 X	9340	-0-	-1940	-0-	338	1	9002	2	N	-0-					-0-
12	11253 X	8542	-0-	-2711	-0-	297	1	8245	2	N	-0-					-0-
01	10664 X	9516	-0-	-1148	-0-	219	1	9297	2	N	-0-					-0-
02	9632 X	6605	-0-	-3027	-0-	156	1	6449	2	N	-0-					-0-

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 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870 X	1282	-0-	-2588	-0-	30	1	1252	2	N	-0-					-0-
10	3999 X	478	-0-	-3521	-0-	12	1	466	2	N	-0-					-0-
11	3870 X	1719	-0-	-2151	-0-	62	1	1657	2	N	-0-					-0-
12	3999 X	667	-0-	-3332	-0-	23	1	644	2	N	-0-					-0-
01	1364 X	740	-0-	-624	-0-	17	1	723	2	N	-0-					-0-
*02	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	42	1	1716	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677

09	3780 X	2415	-0-	-1365	-0-	55	1	2360	2	N	-0-					-0-
10	3782 X	2733	-0-	-1049	-0-	117	1	2616	2	N	-0-					-0-
11	3630 X	3500	-0-	-130	-0-	127	1	3373	2	N	-0-					-0-
12	3751 X	1835	-0-	-1916	-0-	64	1	1771	2	N	-0-					-0-
01	2883 X	2281	-0-	-602	-0-	53	1	2228	2	N	-0-					-0-
02	3276 X	2532	-0-	-744	-0-	60	1	2472	2	N	-0-					-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

09	45780 X	45780	-0-	-0-	-0-	1049	1	44731	2	N	-0-					-0-
10	46655 X	46655	-0-	-0-	-0-	2000	1	44655	2	N	-0-					-0-
11	45253 X	45253	-0-	-0-	-0-	1638	1	43615	2	N	-0-					-0-
12	45465 X	45465	-0-	-0-	-0-	1582	1	43883	2	N	-0-					-0-
01	43818 X	43818	-0-	-0-	-0-	1011	1	42807	2	N	-0-					-0-
*02	41922 X	41922	-0-	-0-	-0-	992	1	40930	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

09	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	249	1	4159	2	N	-0-					-0-
10	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	273	1	4892	2	N	-0-					-0-
11	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	270	1	4544	2	N	-0-					-0-
12	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	262	1	4508	2	N	-0-					-0-
01	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	401	1	6474	2	N	-0-					-0-
*02	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	271	1	4844	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

09	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	219	1	3653	2	N	-0-					-0-
10	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	252	1	4521	2	N	-0-					-0-
11	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	259	1	4364	2	N	-0-					-0-
12	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	200	1	3447	2	N	-0-					-0-
01	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	217	1	3495	2	N	-0-					-0-
*02	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	135	1	2408	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

09	120 X	43	-0-	-77	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
10	314 X	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	2	N	-0-					-0-
11	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	43	1	1134	2	N	-0-					-0-
12	811 X	811	-0-	-0-	-0-	28	1	783	2	N	-0-					-0-
01	960 X	960	-0-	-0-	-0-	22	1	938	2	N	-0-					-0-
*02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	29	1	1216	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

09	3000 N	2900	-0-	-100	90	164	1	2736	2	N	-0-					-0-
10	1130 N	1040	-0-	-90	-0-	55	1	985	2	N	-0-					-0-
11	990 X	959	-0-	-31	-0-	54	1	905	2	N	-0-					-0-
12	1023 X	974	-0-	-49	-0-	53	1	921	2	N	-0-					-0-
01	1023 X	805	-0-	-218	-0-	47	1	758	2	N	-0-					-0-
*02	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	59	1	1056	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590 X	2232	-0-	-2358	-0-	51	1	2181	2	N	-0-					-0-
10	4743 X	1837	-0-	-2906	-0-	79	1	1758	2	N	-0-					-0-
11	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	325	1	8638	2	N	-0-					-0-
12	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	277	1	7684	2	N	-0-					-0-
01	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	175	1	7399	2	N	-0-					-0-
*02	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	109	1	4489	2	N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

09	13410 X	12303	-0-	-1107	-0-	282	1	12021	2	N	-0-					-0-
10	13857 X	10716	-0-	-3141	-0-	459	1	10257	2	N	-0-					-0-
11	14160 X	13297	-0-	-863	-0-	481	1	12816	2	N	-0-					-0-
12	14632 X	12522	-0-	-2110	-0-	436	1	12086	2	N	-0-					-0-
01	14632 X	8816	-0-	-5816	-0-	203	1	8613	2	N	-0-					-0-
02	12404 X	11934	-0-	-470	-0-	282	1	11652	2	N	-0-					-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

09	3480 X	3088	-0-	-392	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
10	3224 X	3147	-0-	-77	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
11	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
12	3224 X	3111	-0-	-113	-0-	108	1	3003	2	N	-0-					-0-
01	3193 X	2827	-0-	-366	-0-	65	1	2762	2	N	-0-					-0-
02	2912 X	2682	-0-	-230	-0-	63	1	2619	2	N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	44	1	1870	2	N	-0-					-0-
10	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	78	1	1745	2	N	-0-					-0-
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	48	1	1278	2	N	-0-					-0-
12	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	75	1	2094	2	N	-0-					-0-
01	1829 N	1684	-0-	-145	-0-	39	1	1645	2	N	-0-					-0-
*02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	38	1	1552	2	N	-0-					-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

09	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	108	1	4623	2	N	-0-					-0-
10	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	182	1	4075	2	N	-0-					-0-
11	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	291	1	7737	2	N	-0-					-0-
12	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	122	1	3375	2	N	-0-					-0-
01	2356 X	1384	-0-	-972	-0-	32	1	1352	2	N	-0-					-0-
02	2128 X	635	-0-	-1493	-0-	15	1	620	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

09	60012 X	60012	-0-	-0-	-0-	2300	1	57712	2	N	-0-					-0-
10	58807 X	58721	-0-	-86	-0-	1418	1	57303	2	N	-0-					-0-
11	66574 X	66574	-0-	-0-	-0-	2410	1	64164	2	N	-0-					-0-
12	64933 X	64933	-0-	-0-	-0-	2259	1	62674	2	N	-0-					-0-
01	58807 X	56977	-0-	-1830	-0-	1314	1	55663	2	N	-0-					-0-
*02	53479 X	53479	-0-	-0-	-0-	1266	1	52213	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

09	15570 X	7991	-0-	-7579	-0-	188	1	7803	2	N	-0-					-0-
10	16089 X	11893	-0-	-4196	-0-	287	1	11606	2	N	-0-					-0-
11	11640 X	10016	-0-	-1624	-0-	363	1	9653	2	N	-0-					-0-
12	12028 X	11170	-0-	-858	-0-	389	1	10781	2	N	-0-					-0-
01	12028 X	7204	-0-	-4824	-0-	166	1	7038	2	N	-0-					-0-
02	10752 X	9880	-0-	-872	-0-	234	1	9646	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1290 X	1039	-0-	-251	-0-	59	1	980	2	N	-0-					-0-
10	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	78	1	1393	2	N	-0-					-0-
11	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	74	1	1246	2	N	-0-					-0-
12	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	84	1	1447	2	N	-0-					-0-
01	1457 X	1376	-0-	-81	-0-	80	1	1296	2	N	-0-					-0-
02	1316 X	869	-0-	-447	-0-	46	1	823	2	N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	1	1	42	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	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	78	1	3230	2	N	-0-					-0-
10	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	82	1	3308	2	N	-0-					-0-
11	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	120	1	3187	2	N	-0-					-0-
12	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	116	1	3216	2	N	-0-					-0-
01	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	74	1	3142	2	N	-0-					-0-
*02	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	71	1	2943	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

09	3210 X	2830	-0-	-380	-0-	160	1	2670	2	N	-0-					-0-
10	3286 X	3041	-0-	-245	-0-	160	1	2881	2	N	-0-					-0-
11	3300 X	2939	-0-	-361	-0-	165	1	2774	2	N	-0-					-0-
12	3410 X	2971	-0-	-439	-0-	163	1	2808	2	N	-0-					-0-
01	3410 X	2709	-0-	-701	-0-	158	1	2551	2	N	-0-					-0-
02	2744 X	2139	-0-	-605	-0-	113	1	2026	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	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	11	1	458	2	N	-0-					-0-
*02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	25	1	1020	2	N	-0-					-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

09	3000 N	5269	-0-	2269	2269	124	1	5145	2	N	-0-					-0-
10	3100 N	8707	-0-	5607	7876	210	1	8497	2	N	-0-					-0-
11	3000 N	11303	-0-	8303	16179	409	1	10894	2	N	-0-					-0-
12	31999 X	15820	-0-	-16179	-0-	550	1	15270	2	N	-0-					-0-
01	13172 X	13172	-0-	-0-	-0-	304	1	12868	2	N	-0-					-0-
*02	22115 X	22115	-0-	-0-	-0-	523	1	21592	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	X	348	-0-	-282	-0-	8	1	340	2	N	-0-					-0-
10	961	X	377	-0-	-584	-0-	9	1	368	2	N	-0-					-0-
11	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	37	1	972	2	N	-0-					-0-
12	961	X	570	-0-	-391	-0-	20	1	550	2	N	-0-					-0-
01	620	X	563	-0-	-57	-0-	13	1	550	2	N	-0-					-0-
02	952	N	535	-0-	-417	-0-	13	1	522	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

09	2160	X	1843	-0-	-317	-0-	104	1	1739	2	N	-0-					-0-
10	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	143	1	2559	2	N	-0-					-0-
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	210	1	3531	2	N	-0-					-0-
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	190	1	3275	2	N	-0-					-0-
01	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	161	1	2597	2	N	-0-					-0-
*02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	111	1	1985	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

09	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	332	1	5535	2	N	-0-					-0-
10	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	350	1	6279	2	N	-0-					-0-
11	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	257	1	4328	2	N	-0-					-0-
12	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	305	1	5247	2	N	-0-					-0-
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	191	1	3086	2	N	-0-					-0-
*02	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	225	1	4025	2	N	-0-					-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

09	120	N	111	-0-	-9	-0-	3	1	108	2	N	-0-					-0-
10	310	N	251	-0-	-59	-0-	6	1	245	2	N	-0-					-0-
11	270	N	202	-0-	-68	-0-	7	1	195	2	N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	9	1	256	2	N	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	9	1	360	2	N	-0-					-0-
02	196	N	67	-0-	-129	-0-	2	1	65	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	10560	X	9631	-0-	-929	-0-	226	1	9405	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	8778	-0-	-1235	-0-	212	1	8566	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	8803	-0-	-497	-0-	319	1	8484	2	N	-0-					-0-
12	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	353	1	9800	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	6908	-0-	-3043	-0-	159	1	6749	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	5485	-0-	-3503	-0-	130	1	5355	2	N	-0-					-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

09	5850	X	878	-0-	-4972	-0-	50	1	828	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	973	-0-	-5072	-0-	51	1	922	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	761	-0-	-3769	-0-	43	1	718	2	N	-0-					-0-
12	1612	X	1060	-0-	-552	-0-	58	1	1002	2	N	-0-					-0-
01	1612	X	634	-0-	-978	-0-	37	1	597	2	N	-0-					-0-
02	868	X	668	-0-	-200	-0-	35	1	633	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12841 X	12841	-0-	-0-	-0-	492	1	12349	2	N	-0-					-0-
10	12276 X	12238	-0-	-38	-0-	296	1	11942	2	N	-0-					-0-
11	13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	493	1	13122	2	N	-0-					-0-
12	13288 X	13288	-0-	-0-	-0-	462	1	12826	2	N	-0-					-0-
01	13268 X	10107	-0-	-3161	-0-	233	1	9874	2	N	-0-					-0-
02	12712 X	11606	-0-	-1106	-0-	275	1	11331	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	2998 N	2647	-0-	-351	-0-	61	1	2586	2	N	-0-					-0-
10	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	133	1	2974	2	N	-0-					-0-
11	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	111	1	2951	2	N	-0-					-0-
12	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	107	1	2973	2	N	-0-					-0-
01	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	71	1	2988	2	N	-0-					-0-
*02	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	71	1	2929	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	88	1	3660	2	N	-0-					-0-
10	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	100	1	4041	2	N	-0-					-0-
11	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	138	1	3669	2	N	-0-					-0-
12	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	139	1	3858	2	N	-0-					-0-
01	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	90	1	3817	2	N	-0-					-0-
*02	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	85	1	3495	2	N	-0-					-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

09	20880 X	17704	-0-	-3176	-0-	416	1	17288	2	N	-0-					-0-
10	23467 X	19085	-0-	-4382	-0-	461	1	18624	2	N	-0-					-0-
11	22710 X	20373	-0-	-2337	-0-	738	1	19635	2	N	-0-					-0-
12	23467 X	19634	-0-	-3833	-0-	683	1	18951	2	N	-0-					-0-
01	20708 X	17097	-0-	-3611	-0-	394	1	16703	2	N	-0-					-0-
02	19012 X	18507	-0-	-505	-0-	438	1	18069	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	37500 X	37314	-0-	-186	-0-	6304	1	31010	2	N	-0-					-0-
10	38750 X	36780	-0-	-1970	-0-	3403	1	33377	2	N	-0-					-0-
11	39023 X	39023	-0-	-0-	-0-	2008	1	37015	2	N	-0-					-0-
12	55411 X	55411	-0-	-0-	-0-	1928	1	53483	2	N	-0-					-0-
01	48926 X	48926	-0-	-0-	-0-	1128	1	47798	2	N	-0-					-0-
*02	36710 X	36710	-0-	-0-	-0-	869	1	35841	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	N	-0-					-0-
*02	2800 N	3170	-0-	370	370	75	1	3095	2	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 #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	30510 X	30320	-0-	-190	-0-	695	1	29625	2	N	-0-			-0-
10	33524 X	33524	-0-	-0-	-0-	1437	1	32087	2	N	-0-			-0-
11	32414 X	32414	-0-	-0-	-0-	1174	1	31240	2	N	-0-			-0-
12	31527 X	826	-0-	-30701	-0-	29	1	797	2	N	-0-			-0-
01	31527 X	335	-0-	-31192	-0-	8	1	327	2	N	-0-			-0-
02	28476 X	47	-0-	-28429	-0-	1	1	46	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13485 - 13745

09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	28	1	1150	2	N	-0-			-0-
10	465 N	409	-0-	-56	-0-	10	1	399	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	25357	-0-	22357	22357	918	1	24439	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	13546	-0-	10446	32803	471	1	13075	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	10973	-0-	7873	40676	253	1	10720	2	N	-0-			-0-
*02	47924 X	7248	-0-	-40676	-0-	172	1	7076	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682

09	6390 X	5741	-0-	-649	-0-	5741	2			N	-0-			-0-
10	9824 X	9824	-0-	-0-	-0-	9824	2			N	-0-			-0-
11	6390 X	6244	-0-	-146	-0-	6244	2			N	-0-			-0-
12	6603 X	6401	-0-	-202	-0-	222	1	6179	2	N	-0-			-0-
01	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	177	1	7496	2	N	-0-			-0-
02	5964 X	5301	-0-	-663	-0-	125	1	5176	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	9750 X	8407	-0-	-1343	-0-	197	1	8210	2	N	-0-			-0-
10	8804 X	8584	-0-	-220	-0-	207	1	8377	2	N	-0-			-0-
11	8400 X	7580	-0-	-820	-0-	274	1	7306	2	N	-0-			-0-
12	8680 X	8647	-0-	-33	-0-	301	1	8346	2	N	-0-			-0-
01	8680 X	5028	-0-	-3652	-0-	116	1	4912	2	N	-0-			-0-
02	7840 X	7610	-0-	-230	-0-	180	1	7430	2	N	-0-			-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918

09	660 X	194	-0-	-466	-0-	4	1	190	2	N	-0-			-0-
10	682 X	265	-0-	-417	-0-	11	1	254	2	N	-0-			-0-
11	660 X	404	-0-	-256	-0-	15	1	389	2	N	-0-			-0-
12	682 X	204	-0-	-478	-0-	7	1	197	2	N	-0-			-0-
01	622 X	622	-0-	-0-	-0-	14	1	608	2	N	-0-			-0-
*02	479 X	479	-0-	-0-	-0-	11	1	468	2	N	-0-			-0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

09	26696 X	26696	-0-	-0-	-0-	612	1	26084	2	N	-0-			-0-
10	27404 X	18408	-0-	-8996	-0-	789	1	17619	2	N	-0-			-0-
11	29025 X	29025	-0-	-0-	-0-	1051	1	27974	2	N	-0-			-0-
12	31266 X	31266	-0-	-0-	-0-	1088	1	30178	2	N	-0-			-0-
01	28117 X	27168	-0-	-949	-0-	627	1	26541	2	N	-0-			-0-
02	27104 X	25568	-0-	-1536	-0-	605	1	24963	2	N	-0-			-0-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

09	18180 X	18140	-0-	-40	-0-	426	1	17714	2	N	-0-			-0-
10	18429 X	18429	-0-	-0-	-0-	445	1	17984	2	N	-0-			-0-
11	18420 X	17406	-0-	-1014	-0-	630	1	16776	2	N	-0-			-0-
12	19034 X	17839	-0-	-1195	-0-	621	1	17218	2	N	-0-			-0-
01	19034 X	17428	-0-	-1606	-0-	402	1	17026	2	N	-0-			-0-
*02	17303 X	17303	-0-	-0-	-0-	409	1	16894	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	37917 X	37917	-0-	-0-	-0-	1453	1	36464	2	N	-0-			-0-
10	34751 X	31234	-0-	-3517	-0-	754	1	30480	2	N	-0-			-0-
11	33630 X	30967	-0-	-2663	-0-	1121	1	29846	2	N	-0-			-0-
12	34751 X	26597	-0-	-8154	-0-	925	1	25672	2	N	-0-			-0-
01	34751 X	26094	-0-	-8657	-0-	602	1	25492	2	N	-0-			-0-
02	31388 X	28153	-0-	-3235	-0-	666	1	27487	2	N	-0-			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 234058 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15074 - 15094

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

09	3960 X	412	-0-	-3548	-0-	412	2			N	-0-			-0-
10	4092 X	426	-0-	-3666	-0-	426	2			N	-0-			-0-
11	420 X	269	-0-	-151	-0-	269	2			N	-0-			-0-
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
01	434 X	176	-0-	-258	-0-	176	2			N	-0-			-0-
02	392 X	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-			-0-
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
02	1568 N	-0-	-0-	-1568	-0-					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

09	2010 N	1785	-0-	-225	-0-	1785	2			N	-0-			-0-
10	2077 N	1886	-0-	-191	-0-	1886	2			N	-0-			-0-
11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-			-0-
12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-			-0-
01	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-			-0-
*02	2800 N	3301	-0-	501	501	3301	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-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	NO RPT	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 184660 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5982 - 6073

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	2	N	-0-				140
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	8	1	17	2	N	-0-				140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				140
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				140

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	1110	N	566	-0-	-544	-0-	113	1	453	2	N	-0-				83
10	775	N	594	-0-	-181	-0-	115	1	479	2	N	-0-				83
11	690	N	439	-0-	-251	-0-	139	1	300	2	N	-0-				83
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	261	1	425	2	N	-0-				83
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	210	1	437	2	N	-0-				83
*02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	246	1	377	2	N	-0-				83

JACKSON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 234319 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 9097

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129

JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

09	6150	X	5913	-0-	-237	-0-	1179	1	4734	2	N	-0-				39
10	6355	X	5741	-0-	-614	-0-	1026	1	4715	2	N	-0-				39
11	6090	X	2156	-0-	-3934	-0-	681	1	1475	2	N	-0-				39
12	6231	X	1597	-0-	-4634	-0-	608	1	989	2	N	-0-				39
01	6107	X	1918	-0-	-4189	-0-	622	1	1296	2	N	-0-				39
02	5516	X	1174	-0-	-4342	-0-	463	1	711	2	N	-0-				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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	N	1					50
							1	9									
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	123	1	1698	2	N	5					55
							6	9									
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	39	1	543	2	N	-0-					55
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	72	1	1030	2	N	-0-					55
01	1829	N	694	-0-	-1135	-0-	47	1	645	2	N	2	1	1			56
							2	9									
*02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	44	1	613	2	N	-0-					56

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	210	N	207	-0-	-3	-0-	13	1	194	2	N	-0-					48
10	186	N	119	-0-	-67	-0-	8	1	111	2	N	-0-					48
11	120	N	51	-0-	-69	-0-	3	1	48	2	N	-0-					48
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	13	1	179	2	N	-0-					48
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	N	1	1	1			48
							1	9									
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	46	1	672	2	N	1					37
							1	9									
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	38	1	521	2	N	-0-					37
11	1080	N	578	-0-	-502	-0-	39	1	539	2	N	-0-					37
12	744	N	709	-0-	-35	-0-	46	1	663	2	N	-0-					37
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	53	1	733	2	N	3	2	1			38
							3	9									
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	36	1	491	2	N	-0-					38

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	1710	N	1458	-0-	-252	-0-	92	1	1330	2	N	33					95
							36	9									
10	1922	N	1845	-0-	-77	-0-	119	1	1637	2	N	81					176
							89	9									
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	113	1	1571	2	N	41					217
							45	9									
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	107	1	1530	2	N	35	182	1			70
							39	9									
01	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	118	1	1617	2	N	55	6	1			119
							61	9									
*02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	109	1	1499	2	N	23					142
							25	9									

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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	42	1	605	2	N	1					22
							1	9									
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	52	1	718	2	N	-0-					22
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	71	1	987	2	N	10					32
							11	9									
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	83	1	1188	2	N	111					143
							122	9									
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	55	1	757	2	N	7	70	1			80
							8	9									
*02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	77	1	1059	2	N	3					83
							3	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	172	1	2499	2	N	4					75
							4	9									
10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	181	1	2498	2	N	15					90
							17	9									
11	2280	N	2024	-0-	-256	-0-	136	1	1888	2	N	-0-					90
12	2759	N	1935	-0-	-824	-0-	126	1	1809	2	N	-0-					90
01	2697	N	1745	-0-	-952	-0-	114	1	1567	2	N	58	127	1			21
							64	9									
*02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	162	1	2226	2	N	-0-					21

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	108	-0-	108	108	7	1	101	2	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	3000	N	2731	-0-	-269	1183	2731	3			Y	-0-					30
*10	2016	N	833	-0-	-1183	-0-	833	3			Y	-0-					30
*11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					30
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					30
*01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					30
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

09	6000	X	5208	-0-	-792	-0-	5186	3	22	9	Y	20					107
*10	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8207	3	19	9	Y	17					124
11	6000	X	4945	-0-	-1055	-0-	4939	3	6	9	Y	5					129
12	6200	X	4894	-0-	-1306	-0-	4869	3	25	9	Y	23					152
01	6200	X	3584	-0-	-2616	-0-	3572	3	12	9	Y	11					163
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

09	3000	N	2628	-0-	-372	2677	2628	3			Y	-0-					37
*10	3100	N	1172	-0-	-1928	749	1172	3			Y	-0-					37
*11	2423	N	1674	-0-	-749	-0-	1674	3			Y	-0-					37
*12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-					37
*01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					37
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

09	3000	N	2271	-0-	-729	1668	2271	3			Y	-0-					83
*10	2571	N	903	-0-	-1668	-0-	903	3			Y	-0-					83
*11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			Y	-0-					83
*12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			Y	-0-					83
*01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			Y	-0-					83
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
G FORCE ENERGY, LLC //CONT.// 292169
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1487	N	1350	-0-	-137	-0-	1350	3			Y	-0-					22
*10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					22
*11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					22
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					22
*01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					22
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					3
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					3
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					3
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					3
01	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2			N	-0-					3
02	588	N	414	-0-	-174	-0-	414	2			N	-0-					3

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 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	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					22
10	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					22
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					22
12	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					22
01	527	N	254	-0-	-273	-0-	254	2			N	-0-					22
*02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					22

UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 12116 PERF. 9328 - 9715

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2017 - P/A 09/21/17

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3552	-0-	552	2000	100	1	3452	2	Y	-0-					-0-
10	5468	X	3468	-0-	-2000	-0-	99	1	3369	2	Y	-0-					-0-
11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	93	1	2872	2	Y	24					24
							26	9									
12	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	68	1	2505	2	Y	13					37
							14	9									
01	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	56	1	1859	2	Y	19	20	1			36
							21	9									
02	3304	X	NO RPT	-0-	-3304	-0-					Y	NO RPT					36

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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	34	1	1180	2	Y	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	22	1	764	2	Y	-0-					-0-
11	2280	N	991	-0-	-1289	-0-	31	1	951	2	Y	8					8
							9	9									
12	1240	N	1065	-0-	-175	-0-	28	1	1031	2	Y	5					13
							6	9									
01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	78	1	2570	2	Y	26	7	1			32
							29	9									
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					32

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	52	1	1793	2	Y	-0-					-0-
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	55	1	1861	2	Y	-0-					-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	54	1	1672	2	Y	15					15
							17	9									
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	44	1	1651	2	Y	9					24
							10	9									
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	48	1	1588	2	Y	16	13	1			27
							18	9									
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					Y	NO RPT					27

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	121	1	4181	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	82	1	2790	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2229	-0-	-711	-0-	69	1	2139	2	Y	19					19
							21	9									
12	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	124	1	4613	2	Y	25					44
							28	9									
01	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	84	1	2750	2	Y	28	23	1			49
							31	9									
02	1120	X	NO RPT	-0-	-1120	-0-					Y	NO RPT					49

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					34
10	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	2			N	-0-					34
11	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	2			N	-0-					34
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					34
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					34
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					34

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2914	N	2835	-0-	-79	-0-	76	1	2605	2	Y	140	173	1			280
							154	9									
10	2759	X	2000	-0-	-759	-0-	55	1	1870	2	Y	68	180	1			168
							75	9									
11	2670	X	2440	-0-	-230	-0-	76	1	2341	2	Y	21					189
							23	9									
12	2759	X	2442	-0-	-317	-0-	64	1	2364	2	Y	13					202
							14	9									
01	2759	X	1799	-0-	-960	-0-	52	1	1727	2	Y	18	105	1			115
							20	9									
02	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					115

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	20	1	694	2	Y	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	21	1	718	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	21	1	654	2	Y	6					6
							7	9									
12	744	N	644	-0-	-100	-0-	17	1	624	2	Y	3					9
							3	9									
01	744	N	612	-0-	-132	-0-	18	1	587	2	Y	6	5	1			10
							7	9									
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					10

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	45	1	1537	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1228	-0-	-322	-0-	35	1	1193	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1009	-0-	-401	-0-	31	1	968	2	Y	9					9
							10	9									
12	1643	N	1356	-0-	-287	-0-	35	1	1313	2	Y	7					16
							8	9									
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	36	1	1197	2	Y	12	8	1			20
							13	9									
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					20

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	31	1	1124	2	N	-0-					127
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	34	1	1210	2	N	36					163
							40	9									
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	35	1	1243	2	N	14					177
							15	9									
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	37	1	1300	2	N	-0-					177
01	1271	N	983	-0-	-288	-0-	24	1	959	2	N	-0-					177
*02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	37	1	1286	2	N	31					208
							34	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	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	90	1	1004	2	N	-0-					31
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	84	1	1054	2	N	-0-					31
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	53	1	1176	2	N	-0-					31
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	57	1	1108	2	N	-0-					31
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	64	1	1144	2	N	-0-					31
*02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	58	1	1047	2	N	-0-					31

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WOOD "C" WELL #: 1 RRCID -> 256037 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7645 - 7674

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

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	276	X	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	2	N	-0-					20
10	300	X	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	N	-0-					20
11	286	X	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	N	-0-					20
12	279	X	249	-0-	-30	-0-	16	1	233	2	N	-0-					20
01	310	X	264	-0-	-46	-0-	18	1	246	2	N	-0-					20
02	280	N	230	-0-	-50	-0-	16	1	214	2	N	-0-					20

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					108
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-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-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	675	X	675	-0-	-0-	-0-	43	1	629	2	N	3					63
							3	9									
10	713	X	713	-0-	-0-	-0-	48	1	662	2	N	3					66
							3	9									
11	660	X	478	-0-	-182	-0-	32	1	445	2	N	1					67
							1	9									
12	713	X	7	-0-	-706	-0-	7	2			N	-0-	5	1			62
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					62
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					62

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	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	149	1	2153	2	N	30					167
							33	9									
10	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	159	1	2192	2	N	41					208
							45	9									
11	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	159	1	2211	2	N	4					212
							4	9									
12	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	158	1	2259	2	N	37	18	1			231
							41	9									
01	2418	X	2343	-0-	-75	-0-	157	1	2160	2	N	24	185	1			70
							26	9									
*02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	152	1	2097	2	N	-0-					70

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	2220	X	1984	-0-	-236	-0-	127	1	1838	2	N	17					239
							19	9									
10	2294	X	2124	-0-	-170	-0-	142	1	1950	2	N	29					268
							32	9									
11	2220	X	1962	-0-	-258	-0-	129	1	1801	2	N	29					297
							32	9									
12	2201	X	1940	-0-	-261	-0-	125	1	1784	2	N	28	204	1			121
							31	9									
01	2201	X	2075	-0-	-126	-0-	140	1	1924	2	N	10					131
							11	9									
*02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	129	1	1773	2	N	4					135
							4	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	2310	X	2294	-0-	-16	-0-	147	1	2136	2	N	10					121
							11	9									
10	2356	X	2349	-0-	-7	-0-	158	1	2180	2	N	10					131
							11	9									
11	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	152	1	2118	2	N	16					147
							18	9									
12	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	156	1	2230	2	N	69	18	1			198
							76	9									
01	2356	X	2309	-0-	-47	-0-	155	1	2132	2	N	20	176	1			42
							22	9									
02	2128	N	1815	-0-	-313	-0-	123	1	1692	2	N	-0-					42

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	118	1	1703	2	N	8					204
							9	9									
10	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	125	1	1724	2	N	8					212
							9	9									
11	1830	X	1793	-0-	-37	-0-	118	1	1643	2	N	29					241
							32	9									
12	1891	X	1715	-0-	-176	-0-	111	1	1586	2	N	16	185	1			72
							18	9									
01	1891	X	1864	-0-	-27	-0-	126	1	1734	2	N	4					76
							4	9									
02	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	113	1	1556	2	N	4					80
							4	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	183	1	2653	2	N	13					205
							14	9									
10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	200	1	2750	2	N	13					218
							14	9									
11	2850	X	2672	-0-	-178	-0-	179	1	2489	2	N	4					222
							4	9									
12	2945	X	2684	-0-	-261	-0-	175	1	2501	2	N	7	22	1			207
							8	9									
01	2976	X	2601	-0-	-375	-0-	176	1	2418	2	N	6					213
							7	9									
*02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	172	1	2364	2	N	-0-					213

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-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745

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

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	840 X	481	-0-	-359	-0-	31	1	450	2	N	-0-			70
10	868 X	762	-0-	-106	-0-	49	1	672	2	N	37			107
						41	9							
11	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	84	1	1172	2	N	37			144
						41	9							
12	868 X	795	-0-	-73	-0-	52	1	743	2	N	-0-			144
01	775 X	640	-0-	-135	-0-	43	1	590	2	N	6	130	1	20
						7	9							
02	1204 N	331	-0-	-873	-0-	22	1	309	2	N	-0-			20

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

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

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	1840	-0-	-1070	-0-	1840	2			Y	-0-			25
10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			Y	-0-			25
11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			Y	-0-			25
12	3038	X	2597	-0-	-441	-0-	2597	2			Y	-0-			25
01	3875	X	3217	-0-	-658	-0-	3217	2			Y	-0-			25
*02	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-			25

RAMTEX ENERGY LLC 690225
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3404	-0-	-166	-0-	61	1	3343	2	N	-0-			80
10	3658	X	3299	-0-	-359	-0-	211	1	3088	2	N	-0-			80
11	3540	X	3275	-0-	-265	-0-	159	1	3116	2	N	-0-			80
12	3627	X	1851	-0-	-1776	-0-	69	1	1782	2	N	-0-			80
01	3596	X	1602	-0-	-1994	-0-	120	1	1482	2	N	-0-			80
02	3164	X	2200	-0-	-964	-0-	204	1	1996	2	N	-0-			80

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-			-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-			-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STUCKY (COTTON VALLEY LIME) 86804 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
UPR/T-BAR-X KING COBRA WELL #: 1 RRCID -> 167450 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 18038 PERF.16512 - 16996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3330	10262	-0-	6932	6932	10262	2		N	-0-			-0-
10	3441	8817	-0-	5376	12308	8817	2		N	-0-			-0-
11	14746	2884	-0-	-11862	446	2884	2		N	-0-			-0-
12	5215	4105	-0-	-1110	-0-	4105	2		N	-0-			-0-
01	17005	10223	-0-	-6782	-0-	10223	2		N	-0-			-0-
*02	14624	8866	-0-	-5758	-0-	8866	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	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	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2		N	-0-			-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
12	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	2		N	-0-			-0-
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2		N	-0-			-0-
02	392 N	372	-0-	-20	-0-	372	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2847	-0-	-123	-0-	401	1	2437	2	N	8					209
							9	9									
10	3069	X	2461	-0-	-608	-0-	342	1	2115	2	N	4					213
							4	9									
11	2970	X	2806	-0-	-164	-0-	390	1	2413	2	N	3					216
							3	9									
12	3069	X	2768	-0-	-301	-0-	388	1	2377	2	N	3					219
							3	9									
01	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	388	1	2298	2	N	30					249
							33	9									
02	2632	N	2314	-0-	-318	-0-	354	1	1942	2	N	16	179	1			86
							18	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

09	360	N	153	-0-	-207	-0-	153	2			N	-0-					8
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					8
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					8
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					8
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					8
02	644	N	442	-0-	-202	-0-	442	2			N	-0-					8

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

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

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2 EXT	45	-0-	45	45	6	1	39	2	N	-0-					73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					73
12	14B2 EXT	5	-0-	5	50	1	1	4	2	N	-0-					73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					73

DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

09	7764 X	1273	-0-	-6491	-0-	1272	2	1	9	Y	1					12
10	1395 X	1236	-0-	-159	-0-	1236	2			Y	-0-	2	1			10
11	1350 X	1027	-0-	-323	-0-	1027	2			Y	-0-					10
12	1302 X	1021	-0-	-281	-0-	1021	2			Y	-0-					10
01	1302 X	904	-0-	-398	-0-	904	2			Y	-0-					10
02	1008 X	945	-0-	-63	-0-	945	2			Y	-0-					10

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

09	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					5
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568

09	1290 N	1007	-0-	-283	-0-	1006	2	1	9	N	1					2
10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-	1	1			1
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					1
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					1
01	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	1296	2			N	-0-					1
*02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	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 #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 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	3000	N	7747	-0-	4747	9723	7741	2	6	9	N	5					20
10	3100	N	5875	-0-	2775	12498	5875	2			N	-0-	4	1			16
11	17374	X	4876	-0-	-12498	-0-	4876	2			N	-0-					16
12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					16
01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					16
*02	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					16

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

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	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	32	1	1081	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	50	1	1656	2	N	-0-					-0-
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	46	1	1651	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	50	1	1655	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1120	-0-	-585	-0-	36	1	1084	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	926	-0-	-670	-0-	26	1	900	2	N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	82	1	496	2	N	2					154
							2	9									
10	713	N	611	-0-	-102	-0-	85	1	526	2	N	-0-					154
11	900	N	798	-0-	-102	-0-	111	1	686	2	N	1					155
							1	9									
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	113	1	691	2	N	1					156
							1	9									
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	130	1	772	2	N	1					157
							1	9									
*02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	128	1	706	2	N	-0-					157

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

09	390	N	256	-0-	-134	-0-	36	1	220	2	N	-0-					19
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	99	1	614	2	N	-0-					19
11	450	N	213	-0-	-237	-0-	30	1	183	2	N	-0-					19
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	72	1	439	2	N	-0-					19
01	713	N	571	-0-	-142	-0-	82	1	489	2	N	-0-					19
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	68	1	371	2	N	-0-					19

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1273	2	1	9	N	1					2
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-	1	1			1
11	1530	N	1341	-0-	-189	-0-	1341	2			N	-0-					1
12	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2			N	-0-					1
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					1
02	1260	N	864	-0-	-396	-0-	864	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1654	2	1	9	N	1					48
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-	1	1			47
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					47
12	1705	N	926	-0-	-779	-0-	926	2			N	-0-					47
01	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	1501	2			N	-0-					47
*02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					47

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199

09	1110	X	756	-0-	-354	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
10	1147	X	415	-0-	-732	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	456	-0-	-319	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	17	-0-	-571	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452

09	2280	X	1067	-0-	-1213	-0-	1066	2	1	9	N	1					9
10	2356	X	1066	-0-	-1290	-0-	1065	2	1	9	N	1	1	1			9
11	2280	X	1113	-0-	-1167	-0-	1113	2			N	-0-					9
12	1519	X	1039	-0-	-480	-0-	1039	2			N	-0-					9
01	1302	X	1021	-0-	-281	-0-	1021	2			N	-0-					9
02	1036	X	887	-0-	-149	-0-	887	2			N	-0-					9

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

09	1050	N	796	-0-	-254	-0-	795	2	1	9	N	1					1
10	1085	N	877	-0-	-208	-0-	877	2			N	-0-	1	1			-0-
11	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
02	980	N	950	-0-	-30	-0-	950	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

09	1260	N	1049	-0-	-211	-0-	30	1	1019	2	N	-0-					129
10	1116	N	673	-0-	-443	-0-	20	1	653	2	N	-0-					129
11	930	N	796	-0-	-134	-0-	22	1	774	2	N	-0-					129
12	1085	N	648	-0-	-437	-0-	19	1	629	2	N	-0-					129
01	682	N	542	-0-	-140	-0-	17	1	525	2	N	-0-					129
02	756	N	460	-0-	-296	-0-	13	1	447	2	N	-0-					129

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

09	5010	X	4403	-0-	-607	-0-	4400	2	3	9	N	3					29
10	5177	X	4843	-0-	-334	-0-	4843	2			N	-0-	3	1			26
11	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					26
12	4557	X	2553	-0-	-2004	-0-	2553	2			N	-0-					26
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					26
02	6244	X	4355	-0-	-1889	-0-	4355	2			N	-0-					26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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	2280	N	1423	-0-	-857	-0-	1422	2	1	9	N	1					2
10	2325	N	1577	-0-	-748	-0-	1577	2			N	-0-	2	1			-0-
11	2130	N	1896	-0-	-234	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
*02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-

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	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1387	2	1	9	N	1					2
10	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1430	2			N	-0-	1	1			1
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					1
12	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1423	2			N	-0-					1
01	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	2			N	-0-					1
*02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					1

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	616	N	556	-0-	-60	-0-	556	2			N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5065	X	2515	-0-	-2550	-0-	2513	2	2	9	N	2					30
10	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-	2	1			28
11	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					28
12	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					28
01	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					28
02	560	X	503	-0-	-57	-0-	503	2			N	-0-					28

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1669	2	1	9	N	1					1
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-	1	1			-0-
11	1620	N	1513	-0-	-107	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1398	-0-	-214	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
*02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1027	2	1	9	N	1					14
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-	1	1			13
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					13
12	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			N	-0-					13
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					13
02	952	N	847	-0-	-105	-0-	847	2			N	-0-					13

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	X	960	-0-	-960	-0-	960	2			N	-0-					66
10	1984	X	1601	-0-	-383	-0-	1601	2			N	-0-	1	1			65
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					65
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					65
01	1612	N	1087	-0-	-525	-0-	1087	2			N	-0-					65
02	1008	N	907	-0-	-101	-0-	907	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 #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690 X	3515	-0-	-175	-0-	3513	2	2	9	N	2					30
10	4092 X	3622	-0-	-470	-0-	3622	2			N	-0-	2	1			28
11	3960 X	2791	-0-	-1169	-0-	2791	2			N	-0-					28
12	4092 X	1834	-0-	-2258	-0-	1834	2			N	-0-					28
01	3751 X	1683	-0-	-2068	-0-	1683	2			N	-0-					28
*02	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					28

AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3380	2	1	9	N	1					29
10	2604 X	1386	-0-	-1218	-0-	1386	2			N	-0-	2	1			27
11	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					27
12	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					27
01	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					27
*02	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					27

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

09	2310 X	2153	-0-	-157	-0-	2152	2	1	9	N	1					23
10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2284	2	1	9	N	1	2	1			22
11	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					22
12	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					22
01	2294 N	2127	-0-	-167	-0-	2127	2			N	-0-					22
02	2156 N	1997	-0-	-159	-0-	1997	2			N	-0-					22

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

09	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1183	2	1	9	N	1					27
10	1581 X	1192	-0-	-389	-0-	1192	2			N	-0-	1	1			26
11	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					26
12	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					26
01	1488 X	1332	-0-	-156	-0-	1332	2			N	-0-					26
*02	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					26

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1792	2	1	9	N	1					33
10	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-	1	1			32
11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					32
12	1860 N	1698	-0-	-162	-0-	1698	2			N	-0-					32
01	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					32
*02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					32

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049

09	4380 X	2782	-0-	-1598	-0-	2780	2	2	9	N	2					3
10	3937 X	2508	-0-	-1429	-0-	2508	2			N	-0-	2	1			1
11	3570 X	2020	-0-	-1550	-0-	2020	2			N	-0-					1
12	3100 X	2192	-0-	-908	-0-	2192	2			N	-0-					1
01	2883 X	2137	-0-	-746	-0-	2137	2			N	-0-					1
02	2604 X	1945	-0-	-659	-0-	1945	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3202	2	2	9	N	2					28
10	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-	2	1			26
11	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					26
12	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					26
01	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					26
02	4312 X	3844	-0-	-468	-0-	3844	2			N	-0-					26

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

09	4440 X	4142	-0-	-298	-0-	4140	2	2	9	N	2					75
10	3999 X	2834	-0-	-1165	-0-	2834	2			N	-0-	3	1			72
11	4140 X	3372	-0-	-768	-0-	3372	2			N	-0-					72
12	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					72
01	4278 X	3883	-0-	-395	-0-	3883	2			N	-0-					72
02	3864 X	3491	-0-	-373	-0-	3491	2			N	-0-					72

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

09	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2199	2	1	9	N	1					64
10	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1886	2	1	9	N	1	2	1			63
11	2580 N	1919	-0-	-661	-0-	1919	2			N	-0-					63
12	2263 N	1966	-0-	-297	-0-	1966	2			N	-0-					63
01	1891 N	1600	-0-	-291	-0-	1600	2			N	-0-					63
02	1792 N	1674	-0-	-118	-0-	1674	2			N	-0-					63

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

09	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3223	2	2	9	N	2					3
10	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-	2	1			1
11	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					1
12	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					1
01	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					1
*02	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

09	1080 N	186	-0-	-894	-0-	185	2	1	9	N	1					1
10	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-	1	1			-0-
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
01	1519 N	1075	-0-	-444	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	1120 N	1016	-0-	-104	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					27
10	1364 N	1360	-0-	-4	-0-	1359	2	1	9	N	1	1	1			27
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					27
12	1550 N	751	-0-	-799	-0-	751	2			N	-0-					27
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					27
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					27

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

09	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	8322	2	6	9	N	5					52
10	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2340	2	1	9	N	1	5	1			48
11	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					48
12	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					48
01	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					48
*02	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	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 #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	674	-0-	-286	-0-	674	2			N	-0-					1
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					1
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					1
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					1
01	992	N	790	-0-	-202	-0-	790	2			N	-0-					1
02	784	N	751	-0-	-33	-0-	751	2			N	-0-					1

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	1170	N	750	-0-	-420	-0-	749	2	1	9	N	1					1
10	1054	N	844	-0-	-210	-0-	844	2			N	-0-	1	1			-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	812	N	642	-0-	-170	-0-	642	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	N	2189	-0-	-61	-0-	2188	2	1	9	N	1					2
10	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-	2	1			-0-
11	3000	N	5440	-0-	2440	2440	5440	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3847	-0-	747	3187	3847	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3568	-0-	468	3655	3568	2			N	-0-					-0-
*02	5577	X	1922	-0-	-3655	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3702	2	2	9	N	2					3
10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-	2	1			1
11	2790	X	1954	-0-	-836	-0-	1954	2			N	-0-					1
12	2883	X	842	-0-	-2041	-0-	842	2			N	-0-					1
01	2883	X	1173	-0-	-1710	-0-	1173	2			N	-0-					1
02	2604	X	1123	-0-	-1481	-0-	1123	2			N	-0-					1

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	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2622	2	1	9	N	1					50
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-	1	1			49
11	1980	N	1217	-0-	-763	-0-	1217	2			N	-0-					49
12	2697	N	1637	-0-	-1060	-0-	1637	2			N	-0-					49
01	2449	N	1680	-0-	-769	-0-	1680	2			N	-0-					49
*02	2800	N	3324	-0-	524	524	3324	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	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1102	2	2	9	N	2					3
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-	2	1			1
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					1
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					1
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					1
*02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	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	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4333	2	4	9	N	4					15
10	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-	4	1			11
11	7050	X	3594	-0-	-3456	-0-	3594	2			N	-0-					11
12	7285	X	3244	-0-	-4041	-0-	3244	2			N	-0-					11
01	7285	X	3517	-0-	-3768	-0-	3517	2			N	-0-					11
02	4116	X	3696	-0-	-420	-0-	3696	2			N	-0-					11

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					127
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126

09	480	N	204	-0-	-276	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
01	682	N	372	-0-	-310	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2781	2	1	9	N	1					27
10	3100	N	3980	-0-	880	880	3980	2			N	-0-	2	1			25
11	3000	N	2343	-0-	-657	223	2343	2			N	-0-					25
12	3100	N	4050	-0-	950	1173	4050	2			N	-0-					25
01	2695	X	1522	-0-	-1173	-0-	1522	2			N	-0-					25
02	2296	X	1923	-0-	-373	-0-	1923	2			N	-0-					25

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

09	3000	N	3491	-0-	491	491	3489	2	2	9	N	2					64
10	2270	N	1779	-0-	-491	-0-	1779	2			N	-0-	2	1			62
11	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					62
12	2945	X	2447	-0-	-498	-0-	2447	2			N	-0-					62
01	2945	X	1008	-0-	-1937	-0-	1008	2			N	-0-					62
02	2660	X	1731	-0-	-929	-0-	1731	2			N	-0-					62

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

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

09	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2615	2	1	9	N	1					2
10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-	2	1			-0-
11	2670	X	2441	-0-	-229	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
12	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1963	-0-	-585	-0-	1963	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

09	1320	N	1041	-0-	-279	-0-	1040	2	1	9	N	1					2
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-	1	1			1
11	1380	N	815	-0-	-565	-0-	815	2			N	-0-					1
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					1
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					1
*02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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	3180	X	2033	-0-	-1147	-0-	2032	2	1	9	N	1					39
10	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-	2	1			37
11	2220	X	2066	-0-	-154	-0-	2066	2			N	-0-					37
12	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					37
01	2914	X	2443	-0-	-471	-0-	2443	2			N	-0-					37
02	2632	X	2553	-0-	-79	-0-	2553	2			N	-0-					37

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					25
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					25
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					25
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					25
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					25
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	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	X	2612	-0-	-58	-0-	2609	2	3	9	N	3					61
10	2759	X	2263	-0-	-496	-0-	2263	2			N	-0-	2	1			59
11	2670	X	2123	-0-	-547	-0-	2123	2			N	-0-					59
12	2759	X	260	-0-	-2499	-0-	260	2			N	-0-					59
01	2759	X	801	-0-	-1958	-0-	801	2			N	-0-					59
02	2436	X	939	-0-	-1497	-0-	939	2			N	-0-					59

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

09	990	N	746	-0-	-244	-0-	44	1	700	2	N	2					82
							2	9									
10	1054	N	462	-0-	-592	-0-	28	1	432	2	N	2					84
							2	9									
11	990	N	387	-0-	-603	-0-	24	1	357	2	N	5					89
							6	9									
12	775	N	318	-0-	-457	-0-	21	1	297	2	N	-0-					89
01	465	N	282	-0-	-183	-0-	20	1	262	2	N	-0-					89
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	24	1	297	2	N	-0-					89

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

09	5490	X	4551	-0-	-939	-0-	4548	2	3	9	N	3					81
10	5580	X	5115	-0-	-465	-0-	5115	2			N	-0-	3	1			78
11	5400	X	4958	-0-	-442	-0-	4958	2			N	-0-					78
12	5549	X	4538	-0-	-1011	-0-	4538	2			N	-0-					78
01	5332	X	4224	-0-	-1108	-0-	4224	2			N	-0-					78
02	4620	X	3607	-0-	-1013	-0-	3607	2			N	-0-					78

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	68	1	1072	2	N	6					40
							7	9									
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	64	1	984	2	N	24					64
							26	9									
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	60	1	885	2	N	56					120
							62	9									
12	1178	N	918	-0-	-260	-0-	59	1	844	2	N	14					134
							15	9									
01	1085	N	862	-0-	-223	-0-	60	1	802	2	N	-0-					134
02	952	N	898	-0-	-54	-0-	66	1	832	2	N	-0-					134

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

09	1560	X	989	-0-	-571	-0-	989	2			N	-0-					11
10	1612	X	325	-0-	-1287	-0-	325	2			N	-0-	1	1			10
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					10
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					10
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					10
02	1456	X	413	-0-	-1043	-0-	413	2			N	-0-					10

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

09	4440	X	3520	-0-	-920	-0-	3517	2	3	9	N	3					5
10	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-	3	1			2
11	4440	X	3182	-0-	-1258	-0-	3182	2			N	-0-					2
12	4588	X	4354	-0-	-234	-0-	4354	2			N	-0-					2
01	4588	X	3620	-0-	-968	-0-	3620	2			N	-0-					2
02	4144	X	3817	-0-	-327	-0-	3817	2			N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

09	750	N	490	-0-	-260	-0-	490	2			N	-0-					26
10	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	2			N	-0-					26
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					26
12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					26
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					26
*02	2800	N	3044	-0-	244	244	3044	2			N	-0-					26

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

09	3480	X	3021	-0-	-459	-0-	87	1	2934	2	N	-0-					32
10	3596	X	2822	-0-	-774	-0-	83	1	2739	2	N	-0-					32
11	3480	X	3062	-0-	-418	-0-	83	1	2979	2	N	-0-					32
12	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	114	1	3779	2	N	-0-					32
01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	112	1	3423	2	N	-0-					32
*02	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	82	1	2842	2	N	-0-					32

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

09	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	1333	2	1	9	N	1					1
10	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	1502	2			N	-0-	1	1			-0-
11	1440	N	253	-0-	-1187	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	125	-0-	-1239	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	545	-0-	-943	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2368	-0-	-62	-0-	2367	2	1	9	N	1					52
10	2511 N	2171	-0-	-340	-0-	2171	2			N	-0-	2	1			50
11	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					50
12	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					50
01	2170 N	1527	-0-	-643	-0-	1527	2			N	-0-					50
*02	2800 N	2921	-0-	121	121	2921	2			N	-0-					50

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					1
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-	1	1			-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
*02	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

09	9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	555	1	8756	2	N	1					152
						1	9									
10	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	585	1	8942	2	N	-0-					152
11	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	552	1	8126	2	N	-0-					152
12	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	611	1	8723	2	N	9					161
						10	9									
01	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	604	1	8113	2	N	-0-					161
*02	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	553	1	6971	2	N	-0-					161

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

09	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	290	1	4566	2	N	4					124
						4	9									
10	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	324	1	4944	2	N	1					125
						1	9									
11	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	330	1	4858	2	N	6					131
						7	9									
12	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	329	1	4698	2	N	15					146
						17	9									
01	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	326	1	4384	2	N	-0-					146
*02	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	260	1	3274	2	N	-0-					146

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
02	1008 N	362	-0-	-646	-0-	362	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	4380 X	1704	-0-	-2676	-0-	1702 2	2 9	N	2			6
10	3999 X	3952	-0-	-47	-0-	3952 2		N	-0-	2 1		4
11	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013 2		N	-0-			4
12	3999 X	3725	-0-	-274	-0-	3725 2		N	-0-			4
01	3937 X	3588	-0-	-349	-0-	3588 2		N	-0-			4
02	3752 X	1310	-0-	-2442	-0-	1310 2		N	-0-			4

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

09	2040 N	1738	-0-	-302	-0-	1736 2	2 9	N	2			72
10	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2		N	-0-	2 1		70
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2		N	-0-			70
12	1798 N	1336	-0-	-462	-0-	1336 2		N	-0-			70
01	2108 N	894	-0-	-1214	-0-	894 2		N	-0-			70
02	1792 N	1098	-0-	-694	-0-	1098 2		N	-0-			70

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

09	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4622 2	2 9	N	2			4
10	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 2		N	-0-	2 1		2
11	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162 2		N	-0-			2
12	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214 2		N	-0-			2
01	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077 2		N	-0-			2
*02	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596 2		N	-0-			2

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4144 2	2 9	N	2			28
10	3999 X	3497	-0-	-502	-0-	3497 2		N	-0-	2 1		26
11	3870 X	3141	-0-	-729	-0-	3141 2		N	-0-			26
12	3999 X	3349	-0-	-650	-0-	3349 2		N	-0-			26
01	3999 X	3431	-0-	-568	-0-	3431 2		N	-0-			26
02	3612 X	2794	-0-	-818	-0-	2794 2		N	-0-			26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1072	2	1	9	N	1					13
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-	1	1			12
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					12
12	1116 N	1038	-0-	-78	-0-	1038	2			N	-0-					12
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					12
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					12

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

09	1020 N	848	-0-	-172	-0-	233	1	615	2	N	-0-					127
10	868 N	743	-0-	-125	-0-	225	1	518	2	N	-0-					127
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	251	1	648	2	N	-0-					127
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	241	1	669	2	N	-0-					127
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	198	1	609	2	N	-0-					127
*02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	201	1	657	2	N	-0-					127

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3000 N	1660	-0-	-1340	1601	1657	2	3	9	N	3					4
10	3348 X	1747	-0-	-1601	-0-	1747	2			N	-0-	3	1			1
11	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					1
12	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					1
01	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					1
*02	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	816	2	1	9	N	1					1
10	1116 N	863	-0-	-253	-0-	863	2			N	-0-	1	1			-0-
11	960 N	595	-0-	-365	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
01	868 N	285	-0-	-583	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	N	1					2
10	744 N	455	-0-	-289	-0-	455	2			N	-0-	1	1			1
11	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					1
12	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					1
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					1
02	2184 N	976	-0-	-1208	-0-	976	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	1726	-0-	-674	-0-	50	1	1676	2	N	-0-					55
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	76	1	2520	2	N	-0-					55
11	2010	N	1959	-0-	-51	-0-	53	1	1906	2	N	-0-					55
12	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	83	1	2745	2	N	-0-					55
01	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	96	1	2908	2	N	-0-					55
02	1820	N	1587	-0-	-233	-0-	44	1	1543	2	N	-0-					55

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					1
10	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-					1
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					1
12	558	N	399	-0-	-159	-0-	399	2			N	-0-					1
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					1
*02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					1

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

09	1650	N	658	-0-	-992	-0-	658	2			N	-0-					65
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					65
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					65
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					65
01	1736	N	926	-0-	-810	-0-	926	2			N	-0-					65
*02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					65

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

09	1140	N	324	-0-	-816	-0-	323	2	1	9	N	1					2
10	1457	N	118	-0-	-1339	-0-	118	2			N	-0-	1	1			1
11	1170	N	79	-0-	-1091	-0-	79	2			N	-0-					1
12	341	N	63	-0-	-278	-0-	63	2			N	-0-					1
01	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					1
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					102
10	3100	N	3608	-0-	508	508	3608	2			N	-0-					102
11	2558	N	2050	-0-	-508	-0-	2050	2			N	-0-					102
12	3100	N	3507	-0-	407	407	3507	2			N	-0-					102
01	961	X	544	-0-	-417	-0-	544	2			N	-0-					102
02	868	X	443	-0-	-425	-0-	443	2			N	-0-					102

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	1882	-0-	-1208	-0-	1881	2	1	9	N	1					81
10	2697	X	1271	-0-	-1426	-0-	1271	2			N	-0-	1	1			80
11	2610	X	752	-0-	-1858	-0-	752	2			N	-0-					80
12	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					80
01	1953	X	1863	-0-	-90	-0-	1863	2			N	-0-					80
02	1764	X	1481	-0-	-283	-0-	1481	2			N	-0-					80

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 12214

09	6720	X	3981	-0-	-2739	-0-	3979	2	2	9	N	2					3
10	6944	X	2897	-0-	-4047	-0-	2897	2			N	-0-	2	1			1
11	6090	X	2780	-0-	-3310	-0-	2780	2			N	-0-					1
12	5270	X	3905	-0-	-1365	-0-	3905	2			N	-0-					1
01	4495	X	4188	-0-	-307	-0-	4188	2			N	-0-					1
*02	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					1

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12005 - 12164

09	10440	X	5433	-0-	-5007	-0-	5429	2	4	9	N	4					5
10	10788	X	5066	-0-	-5722	-0-	5066	2			N	-0-	4	1			1
11	10440	X	4466	-0-	-5974	-0-	4466	2			N	-0-					1
12	8463	X	3969	-0-	-4494	-0-	3969	2			N	-0-					1
01	6479	X	3410	-0-	-3069	-0-	3410	2			N	-0-					1
02	5068	X	2976	-0-	-2092	-0-	2976	2			N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892

09	2940	X	2393	-0-	-547	-0-	337	1	2048	2	N	7					327
							8	9									
10	2976	X	2639	-0-	-337	-0-	367	1	2272	2	N	-0-					327
11	2580	X	2444	-0-	-136	-0-	340	1	2101	2	N	3					330
							3	9									
12	2666	X	2266	-0-	-400	-0-	316	1	1937	2	N	12	179	1			163
							13	9									
01	2635	N	2042	-0-	-593	-0-	288	1	1704	2	N	45					208
							50	9									
02	2268	N	1626	-0-	-642	-0-	245	1	1348	2	N	30					238
							33	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2438	2	1	9	N	1					30
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-	1	1			29
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					29
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					29
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					29
*02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					29

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

09	750	N	681	-0-	-69	-0-	681	2			N	-0-					75
10	837	N	512	-0-	-325	-0-	512	2			N	-0-	1	1			74
11	750	N	464	-0-	-286	-0-	464	2			N	-0-					74
12	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	2			N	-0-					74
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					74
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					74

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					25
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					25
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					25
12	1488	N	988	-0-	-500	-0-	988	2			N	-0-					25
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					25
*02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					25

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

09	11640	X	8301	-0-	-3339	-0-	238	1	8063	2	N	-0-					-0-
10	11036	X	7710	-0-	-3326	-0-	227	1	7483	2	N	-0-					-0-
11	10320	X	7643	-0-	-2677	-0-	208	1	7435	2	N	-0-					-0-
12	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	310	1	10318	2	N	-0-					-0-
01	10013	X	8213	-0-	-1800	-0-	261	1	7952	2	N	-0-					-0-
*02	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	296	1	10327	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

09	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2867	2	2	9	N	2					34
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-	2	1			32
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					32
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					32
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					32
*02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					32

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

09	570	N	153	-0-	-417	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	620	N	142	-0-	-478	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	420	N	130	-0-	-290	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	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	7710	X	6164	-0-	-1546	-0-	177	1	5987	2	N	-0-					-0-
10	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	259	1	8522	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	7509	-0-	-201	-0-	205	1	7304	2	N	-0-					-0-
12	7967	X	7457	-0-	-510	-0-	218	1	7239	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	6257	-0-	-1710	-0-	199	1	6058	2	N	-0-					-0-
*02	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	243	1	8448	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	18990 X	14899	-0-	-4091	-0-	2537	1	12362	2	N	-0-			-0-
10	19623 X	14301	-0-	-5322	-0-	2599	1	11702	2	N	-0-			-0-
11	23416 X	23416	-0-	-0-	-0-	2750	1	20666	2	N	-0-			-0-
12	19499 X	18553	-0-	-946	-0-	2720	1	15833	2	N	-0-			-0-
01	18947 X	18947	-0-	-0-	-0-	2635	1	16312	2	N	-0-			-0-
02	17724 X	16658	-0-	-1066	-0-	2435	1	14223	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	25096 X	25096	-0-	-0-	-0-	2127	1	22969	2	N	-0-			-0-
10	23655 X	23655	-0-	-0-	-0-	2149	1	21506	2	N	-0-			-0-
11	24030 X	22685	-0-	-1345	-0-	2026	1	20659	2	N	-0-			-0-
12	24831 X	23135	-0-	-1696	-0-	2128	1	21007	2	N	-0-			-0-
01	24831 X	22380	-0-	-2451	-0-	2114	1	20266	2	N	-0-			-0-
02	22428 X	19569	-0-	-2859	-0-	1860	1	17709	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	5160 X	5071	-0-	-89	-0-	146	1	4925	2	N	-0-			-0-
10	5146 X	4512	-0-	-634	-0-	133	1	4379	2	N	-0-			-0-
11	4800 X	4777	-0-	-23	-0-	130	1	4647	2	N	-0-			-0-
12	5239 X	4887	-0-	-352	-0-	143	1	4744	2	N	-0-			-0-
01	5239 X	4738	-0-	-501	-0-	151	1	4587	2	N	-0-			-0-
02	4732 X	4183	-0-	-549	-0-	117	1	4066	2	N	-0-			-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

09	14070 X	12123	-0-	-1947	-0-	3688	1	8435	2	N	-0-			-0-
10	15117 X	15117	-0-	-0-	-0-	3894	1	11223	2	N	-0-			-0-
11	13980 X	13311	-0-	-669	-0-	3708	1	9603	2	N	-0-			-0-
12	14446 X	13626	-0-	-820	-0-	3847	1	9779	2	N	-0-			-0-
01	14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	3904	1	10681	2	N	-0-			-0-
02	13132 X	12941	-0-	-191	-0-	3481	1	9460	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	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	153	1	2405	2	N	5			35
						6	9							
10	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	145	1	2219	2	N	17			52
						19	9							
11	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	143	1	2109	2	N	2			54
						2	9							
12	2201 N	1953	-0-	-248	-0-	128	1	1825	2	N	-0-			54
01	2201 N	1993	-0-	-208	-0-	138	1	1855	2	N	-0-			54
02	1988 N	1813	-0-	-175	-0-	133	1	1680	2	N	-0-			54

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

09	10050 X	9129	-0-	-921	-0-	9070	2	59	9	N	54			106
10	9827 X	9173	-0-	-654	-0-	9119	2	54	9	N	49	6	1	149
11	9300 X	8894	-0-	-406	-0-	8860	2	34	9	N	31			180
12	9486 X	8826	-0-	-660	-0-	8805	2	21	9	N	19			199
01	9455 X	8294	-0-	-1161	-0-	8294	2			N	-0-			199
02	8512 X	8024	-0-	-488	-0-	8024	2			N	-0-			199

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	23048	X	23048	-0-	-0-	-0-	662	1	22386	2	N	-0-			-0-
10	20660	X	20660	-0-	-0-	-0-	609	1	20051	2	N	-0-			-0-
11	19879	X	19879	-0-	-0-	-0-	541	1	19338	2	N	-0-			-0-
12	21266	X	15998	-0-	-5268	-0-	467	1	15531	2	N	-0-			-0-
01	21266	X	11964	-0-	-9302	-0-	381	1	11583	2	N	-0-			-0-
02	19208	X	18817	-0-	-391	-0-	525	1	18292	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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-			-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	30	1	3313	2	N	-0-			20
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	30	1	3560	2	N	-0-			20
11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	29	1	3376	2	N	-0-			20
12	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	62	1	3566	2	N	-0-			20
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	62	1	3283	2	N	-0-			20
*02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	56	1	2823	2	N	-0-			20

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-			-0-
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	577	3	1	9	N	1			1
11	630	N	544	-0-	-86	-0-	544	3			N	-0-			1
12	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	3			N	-0-			1
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-			1
*02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730 X	5417	-0-	-313	-0-	5413	3	4	9	N	4					4
10	5921 X	5463	-0-	-458	-0-	5461	3	2	9	N	2	5	1			1
11	5610 X	5272	-0-	-338	-0-	5272	3			N	-0-					1
12	5735 X	5267	-0-	-468	-0-	5267	3			N	-0-					1
01	5735 X	5412	-0-	-323	-0-	5412	3			N	-0-					1
02	5068 X	5037	-0-	-31	-0-	5035	3	2	9	N	2	2	1			1

EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

09	2520 X	2293	-0-	-227	-0-	2293	3			Y	-0-					-0-
10	2542 X	2365	-0-	-177	-0-	2365	3			Y	-0-					-0-
11	2430 X	2210	-0-	-220	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-
12	2511 X	2269	-0-	-242	-0-	2269	3			Y	-0-					-0-
01	2511 X	2267	-0-	-244	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
*02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

09	990 N	906	-0-	-84	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
01	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			Y	-0-					-0-
02	1344 N	1241	-0-	-103	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

09	3750 X	3723	-0-	-27	-0-	3723	3			Y	-0-					-0-
10	3875 X	3822	-0-	-53	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-
11	3750 X	3655	-0-	-95	-0-	3655	3			Y	-0-					-0-
12	3844 X	3761	-0-	-83	-0-	3761	3			Y	-0-					-0-
01	3844 X	3503	-0-	-341	-0-	3503	3			Y	-0-					-0-
02	3360 X	3269	-0-	-91	-0-	3268	3	1	9	Y	1	1	1			-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	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					18
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					18
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					18

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

09	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			Y	-0-					-0-
10	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			Y	-0-					-0-
11	3570 X	2434	-0-	-1136	-0-	2434	3			Y	-0-					-0-
12	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3			Y	-0-					-0-
01	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			Y	-0-					-0-
*02	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3522	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-				-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-				-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-				-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-				-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-				-0-
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-				-0-

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-				-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-				-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-				-0-
12	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			Y	-0-				-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-				-0-
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-				-0-

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-				-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-				-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-				-0-
12	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	3			Y	-0-				-0-
01	341	N	47	-0-	-294	-0-	47	3			Y	-0-				-0-
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-				-0-

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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-				-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-				-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-				-0-
12	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3			Y	-0-				-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-				-0-
02	224	N	126	-0-	-98	-0-	126	3			Y	-0-				-0-

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-				-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-				-0-
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-				-0-
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-				-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-				-0-
02	1008	N	865	-0-	-143	-0-	865	3			Y	-0-				-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	1703	-0-	-637	-0-	1703	3			Y	-0-				-0-
10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			Y	-0-				-0-
11	1920	N	12	-0-	-1908	-0-	12	3			Y	-0-				-0-
12	1767	N	26	-0-	-1741	-0-	26	3			Y	-0-				-0-
01	2449	N	53	-0-	-2396	-0-	53	3			Y	-0-				-0-
*02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-				-0-

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	856	-0-	-464	-0-	856	3			Y	-0-				-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-				-0-
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-				-0-
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			Y	-0-				-0-
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-				-0-
02	1008	N	949	-0-	-59	-0-	949	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 #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3210 X	2754	-0-	-456	-0-	2754	3			Y	-0-					-0-
10	3317 X	2665	-0-	-652	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
11	3120 X	2984	-0-	-136	-0-	2984	3			Y	-0-					-0-
12	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			Y	-0-					-0-
01	3162 X	2935	-0-	-227	-0-	2935	3			Y	-0-					-0-
02	2772 X	2597	-0-	-175	-0-	2597	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

09	3660 X	3171	-0-	-489	-0-	3171	3			Y	-0-					-0-
10	3782 X	3114	-0-	-668	-0-	3114	3			Y	-0-					-0-
11	3660 X	3060	-0-	-600	-0-	3060	3			Y	-0-					-0-
12	3782 X	3245	-0-	-537	-0-	3245	3			Y	-0-					-0-
01	3627 X	3293	-0-	-334	-0-	3293	3			Y	-0-					-0-
*02	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

09	1110 N	1084	-0-	-26	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-
10	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
11	1110 N	1024	-0-	-86	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
12	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
01	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
*02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

09	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			Y	-0-					-0-
10	3100 X	2818	-0-	-282	-0-	2818	3			Y	-0-					-0-
11	3000 X	2992	-0-	-8	-0-	2992	3			Y	-0-					-0-
12	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			Y	-0-					-0-
01	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			Y	-0-					-0-
*02	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3126	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

09	3300 X	3190	-0-	-110	-0-	3190	3			Y	-0-					-0-
10	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			Y	-0-					-0-
11	3300 X	3243	-0-	-57	-0-	3243	3			Y	-0-					-0-
12	3410 X	3273	-0-	-137	-0-	3273	3			Y	-0-					-0-
01	3410 X	3162	-0-	-248	-0-	3162	3			Y	-0-					-0-
*02	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3089	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

09	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			Y	-0-					-0-
10	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			Y	-0-					-0-
11	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			Y	-0-					-0-
12	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			Y	-0-					-0-
01	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			Y	-0-					-0-
*02	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3446	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	385	-0-	-185	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
*02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

09	5400	X	1824	-0-	-3576	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-
10	5580	X	3240	-0-	-2340	-0-	3240	3			Y	-0-					-0-
11	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3			Y	-0-					-0-
12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	3			Y	-0-					-0-
01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			Y	-0-					-0-
02	4648	X	2778	-0-	-1870	-0-	2778	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

09	3180	X	2311	-0-	-869	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	3098	-0-	-188	-0-	3098	3			Y	-0-					-0-
11	3180	X	3171	-0-	-9	-0-	3171	3			Y	-0-					-0-
12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			Y	-0-					-0-
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2803	-0-	-165	-0-	2803	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

09	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1846	-0-	-44	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1919	3			Y	-0-					-0-
02	1820	X	1716	-0-	-104	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

09	1560	X	1366	-0-	-194	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
10	1612	X	1407	-0-	-205	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
11	1560	X	925	-0-	-635	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1030	-0-	-396	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1112	-0-	-283	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
*02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

09	4050	X	3863	-0-	-187	-0-	3863	3			Y	-0-					-0-
10	4185	X	4010	-0-	-175	-0-	4010	3			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3805	-0-	-185	-0-	3805	3			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3564	-0-	-559	-0-	3564	3			Y	-0-					-0-
01	4061	X	3848	-0-	-213	-0-	3848	3			Y	-0-					-0-
*02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3369	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	447	-0-	-123	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	359	-0-	-89	-0-	359	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

09	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1885	-0-	-161	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
*02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	3			Y	-0-					-0-
10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3			Y	-0-					-0-
11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			Y	-0-					-0-
12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			Y	-0-					-0-
01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			Y	-0-					-0-
02	3752	X	2652	-0-	-1100	-0-	2652	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3			Y	-0-					-0-
10	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5108	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3			Y	-0-					-0-
12	4681	X	4182	-0-	-499	-0-	4182	3			Y	-0-					-0-
01	4681	X	4440	-0-	-241	-0-	4440	3			Y	-0-					-0-
*02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5576	3	2	9	Y	2	2	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	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	574	-0-	-182	-0-	574	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1059	-0-	-33	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

09	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	1905	3			Y	-0-					-0-
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-
*02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

09	2850	N	2712	-0-	-138	-0-	2712	3			Y	-0-					-0-
10	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-
11	2820	N	2694	-0-	-126	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2679	-0-	-111	-0-	2679	3			Y	-0-					-0-
01	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			Y	-0-					-0-
*02	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

09	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3106	-0-	6	6	3106	3			Y	-0-					-0-
11	2910	N	2902	-0-	-8	-0-	2902	3			Y	-0-					-0-
12	3038	N	3008	-0-	-30	-0-	3008	3			Y	-0-					-0-
01	3038	N	2917	-0-	-121	-0-	2917	3			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2447	-0-	-353	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

09	3720	X	3452	-0-	-268	-0-	3452	3			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3421	-0-	-423	-0-	3421	3			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3500	-0-	-220	-0-	3500	3			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3644	-0-	-200	-0-	3644	3			Y	-0-					-0-
01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			Y	-0-					-0-
02	3248	X	3198	-0-	-50	-0-	3197	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

09	3420	X	3078	-0-	-342	-0-	3078	3			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3136	-0-	-398	-0-	3136	3			Y	-0-					-0-
11	3420	X	2955	-0-	-465	-0-	2955	3			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3021	-0-	-513	-0-	3021	3			Y	-0-					-0-
01	3348	X	2879	-0-	-469	-0-	2879	3			Y	-0-					-0-
*02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

09	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	3			Y	-0-					-0-
10	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5733	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	3			Y	-0-					-0-
12	5549	X	5363	-0-	-186	-0-	5363	3			Y	-0-					-0-
01	5549	X	4006	-0-	-1543	-0-	4006	3			Y	-0-					-0-
02	5096	X	5086	-0-	-10	-0-	5084	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 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	2850 X	2661	-0-	-189	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
10	2945 X	2758	-0-	-187	-0-	2758	3			Y	-0-					-0-
11	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			Y	-0-					-0-
12	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			Y	-0-					-0-
01	2759 N	2233	-0-	-526	-0-	2233	3			Y	-0-					-0-
*02	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

09	3150 X	2657	-0-	-493	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
10	3255 X	3104	-0-	-151	-0-	3104	3			Y	-0-					-0-
11	3120 X	3041	-0-	-79	-0-	3041	3			Y	-0-					-0-
12	3193 X	3100	-0-	-93	-0-	3100	3			Y	-0-					-0-
01	3100 X	3065	-0-	-35	-0-	3065	3			Y	-0-					-0-
02	2828 X	2314	-0-	-514	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

09	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
10	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			Y	-0-					-0-
11	2370 N	2359	-0-	-11	-0-	2359	3			Y	-0-					-0-
12	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-
01	2449 N	2426	-0-	-23	-0-	2426	3			Y	-0-					-0-
*02	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

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-

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

09	4110 X	3974	-0-	-136	-0-	3974	3			Y	-0-					-0-
10	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			Y	-0-					-0-
11	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			Y	-0-					-0-
12	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3			Y	-0-					-0-
01	4247 X	4102	-0-	-145	-0-	4102	3			Y	-0-					-0-
*02	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3759	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

09	2100 N	1903	-0-	-197	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-
10	2077 N	1824	-0-	-253	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-
11	1830 N	1823	-0-	-7	-0-	1823	3			Y	-0-					-0-
12	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			Y	-0-					-0-
01	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			Y	-0-					-0-
*02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

09	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			Y	-0-					-0-
10	3100 N	3435	-0-	335	335	3435	3			Y	-0-					-0-
11	3000 N	3309	-0-	309	644	3309	3			Y	-0-					-0-
12	3100 N	3264	-0-	164	808	3264	3			Y	-0-					-0-
01	3936 X	3128	-0-	-808	-0-	3128	3			Y	-0-					-0-
*02	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	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 #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 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	2730 X	2484	-0-	-246	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
10	2728 N	2609	-0-	-119	-0-	2609	3			Y	-0-					-0-
11	2550 N	2499	-0-	-51	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
12	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
01	2604 N	2588	-0-	-16	-0-	2588	3			Y	-0-					-0-
*02	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

09	1890 N	1868	-0-	-22	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
10	1953 N	1920	-0-	-33	-0-	1920	3			Y	-0-					-0-
11	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
12	1922 N	1864	-0-	-58	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
01	1922 N	1733	-0-	-189	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
*02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
02	196 N	110	-0-	-86	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

09	2220 N	2173	-0-	-47	-0-	2173	3			Y	-0-					-0-
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-
11	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			Y	-0-					-0-
12	2232 N	2187	-0-	-45	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-
01	2356 N	2226	-0-	-130	-0-	2226	3			Y	-0-					-0-
*02	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	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	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			Y	-0-					-0-
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			Y	-0-					-0-
12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			Y	-0-					-0-
01	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			Y	-0-					-0-
*02	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	784	-0-	-301	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
*02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

09	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	3			Y	-0-					-0-
10	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6157	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	3			Y	-0-					-0-
12	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	3			Y	-0-					-0-
01	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	3			Y	-0-					-0-
02	5572	X	5339	-0-	-233	-0-	5337	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

09	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	96	-0-	-183	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			Y	-0-					-0-
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			Y	-0-					-0-
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1475	-0-	-121	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			Y	-0-					-0-
10	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			Y	-0-					-0-
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			Y	-0-					-0-
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			Y	-0-					-0-
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2774	-0-	-54	-0-	2774	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

09	3660	X	3049	-0-	-611	-0-	3049	3			Y	-0-					-0-
10	3782	X	2673	-0-	-1109	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
11	3630	X	2981	-0-	-649	-0-	2981	3			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2925	-0-	-609	-0-	2925	3			Y	-0-					-0-
01	3379	X	2797	-0-	-582	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-
*02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

09	2850	N	2805	-0-	-45	-0-	2805	3			Y	-0-					-0-
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-
11	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
12	2666	X	2582	-0-	-84	-0-	2582	3			Y	-0-					-0-
01	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2448	-0-	-184	-0-	2448	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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	4380 X	3587	-0-	-793	-0-	3587	3			Y	-0-					-0-
10	4433 X	3916	-0-	-517	-0-	3916	3			Y	-0-					-0-
11	3930 X	3735	-0-	-195	-0-	3735	3			Y	-0-					-0-
12	3968 X	3803	-0-	-165	-0-	3803	3			Y	-0-					-0-
01	3906 X	3774	-0-	-132	-0-	3774	3			Y	-0-					-0-
*02	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3310	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

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

09	4350 X	3236	-0-	-1114	-0-	3236	3			Y	-0-					-0-
10	4495 X	3477	-0-	-1018	-0-	3477	3			Y	-0-					-0-
11	3540 X	3309	-0-	-231	-0-	3309	3			Y	-0-					-0-
12	3472 X	3308	-0-	-164	-0-	3308	3			Y	-0-					-0-
01	3472 X	3356	-0-	-116	-0-	3356	3			Y	-0-					-0-
02	3136 X	3068	-0-	-68	-0-	3067	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

09	3030 X	2680	-0-	-350	-0-	2680	3			Y	-0-					-0-
10	3100 X	3008	-0-	-92	-0-	3008	3			Y	-0-					-0-
11	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			Y	-0-					-0-
12	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			Y	-0-					-0-
01	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			Y	-0-					-0-
02	2632 N	2592	-0-	-40	-0-	2592	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

09	3870 X	3448	-0-	-422	-0-	3448	3			Y	-0-					-0-
10	3999 X	3696	-0-	-303	-0-	3696	3			Y	-0-					-0-
11	3870 X	3584	-0-	-286	-0-	3584	3			Y	-0-					-0-
12	3999 X	3692	-0-	-307	-0-	3692	3			Y	-0-					-0-
01	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			Y	-0-					-0-
*02	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3477	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

09	2130 N	1910	-0-	-220	-0-	1910	3			Y	-0-					-0-
10	2077 N	2028	-0-	-49	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-					-0-
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-
01	2015 N	1993	-0-	-22	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
*02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

09	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			Y	-0-					-0-
10	2790 N	2786	-0-	-4	-0-	2786	3			Y	-0-					-0-
11	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			Y	-0-					-0-
12	2790 N	2258	-0-	-532	-0-	2258	3			Y	-0-					-0-
01	2790 N	2250	-0-	-540	-0-	2250	3			Y	-0-					-0-
*02	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	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 #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	382	-0-	-188	-0-	382	3			N	-0-					1
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					1
11	750	N	331	-0-	-419	-0-	331	3			N	-0-					1
12	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	3			N	-0-					1
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					1
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	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	1740	N	1628	-0-	-112	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1643	-0-	-97	-0-	1643	3			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1377	-0-	-328	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	933	-0-	-607	-0-	933	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

09	2340	N	2175	-0-	-165	-0-	2175	3			Y	-0-					-0-
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-
11	2550	N	1939	-0-	-611	-0-	1939	3			Y	-0-					-0-
12	2263	N	1987	-0-	-276	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
01	2077	N	2023	-0-	-54	-0-	2023	3			Y	-0-					-0-
*02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

09	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	723	-0-	-145	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
*02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

09	1770	N	1766	-0-	-4	-0-	1766	3			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	1819	3			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1534	-0-	-295	-0-	1534	3			Y	-0-					-0-
*02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

09	5280	X	5089	-0-	-191	-0-	5089	3			Y	-0-					-0-
10	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5673	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5280	X	5262	-0-	-18	-0-	5262	3			Y	-0-					-0-
12	5363	X	5356	-0-	-7	-0-	5356	3			Y	-0-					-0-
01	5456	X	5272	-0-	-184	-0-	5272	3			Y	-0-					-0-
*02	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4861	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2930	3	1	9	N	1					2
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-	1	1			1
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					1
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					1
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					1
*02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

09	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			Y	-0-					-0-
10	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			Y	-0-					-0-
11	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
12	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-
01	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			Y	-0-					-0-
*02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			Y	-0-					-0-
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			Y	-0-					-0-
01	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			Y	-0-					-0-
02	2044 N	2019	-0-	-25	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

09	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5066	3	2	9	N	2					3
10	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4774	3	2	9	N	2	4	1			1
11	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			N	-0-					1
12	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					1
01	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					1
*02	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3299	3	1	9	N	1	1	1			1

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

09	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3260	3	1	9	N	1					2
10	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3327	3	1	9	N	1	2	1			1
11	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					1
12	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					1
01	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					1
*02	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3139	3	1	9	N	1	1	1			1

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

09	2610 N	2572	-0-	-38	-0-	2572	3			Y	-0-					-0-
10	2697 N	2641	-0-	-56	-0-	2641	3			Y	-0-					-0-
11	2610 N	2547	-0-	-63	-0-	2547	3			Y	-0-					-0-
12	2666 N	2531	-0-	-135	-0-	2531	3			Y	-0-					-0-
01	2635 N	2462	-0-	-173	-0-	2462	3			Y	-0-					-0-
*02	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

09	5520 X	5008	-0-	-512	-0-	5008	3			Y	-0-					-0-
10	5704 X	5242	-0-	-462	-0-	5241	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5430 X	4925	-0-	-505	-0-	4925	3			Y	-0-					-0-
12	5518 X	5082	-0-	-436	-0-	5082	3			Y	-0-					-0-
01	5456 X	4667	-0-	-789	-0-	4667	3			Y	-0-					-0-
02	4536 X	4352	-0-	-184	-0-	4351	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 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	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	3			Y	-0-					-0-
10	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5143	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			Y	-0-					-0-
12	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			Y	-0-					-0-
01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			Y	-0-					-0-
*02	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4525	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	20	-0-	-120	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1697	-0-	-13	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1557	-0-	-210	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
*02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

09	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	3			Y	-0-					22
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			Y	-0-					22
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			Y	-0-					22
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					22
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					22
02	588	N	550	-0-	-38	-0-	550	3			Y	-0-					22

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

09	3	N	-0-	-0-	-3	-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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			Y	-0-					-0-
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			Y	-0-					-0-
11	3090	X	3083	-0-	-7	-0-	3083	3			Y	-0-					-0-
12	3224	X	3136	-0-	-88	-0-	3136	3			Y	-0-					-0-
01	3224	X	3017	-0-	-207	-0-	3017	3			Y	-0-					-0-
*02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

09	3000	N	3164	-0-	164	164	3164	3			Y	-0-					-0-
10	2696	N	2532	-0-	-164	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
12	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-
01	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
02	2072	X	801	-0-	-1271	-0-	801	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 #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	454	-0-	-686	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	361	-0-	-1189	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	766	-0-	-288	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
*02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
*02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-

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	1590	N	1475	-0-	-115	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			Y	-0-					-0-
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			Y	-0-					-0-
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			Y	-0-					-0-
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			Y	-0-					-0-
*02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	197	-0-	-883	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
10	1984	N	219	-0-	-1765	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	112	-0-	-1118	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
*02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1442	-0-	-118	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1086	-0-	-286	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2206	3	1	9	N	1					2
10	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-	1	1			1
11	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					1
12	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					1
01	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					1
*02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2288	3	1	9	N	1	1	1			1

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2880	3	1	9	N	1					2
10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2378	3	1	9	N	1	2	1			1
11	2010	N	1868	-0-	-142	-0-	1868	3			N	-0-					1
12	2728	N	2683	-0-	-45	-0-	2683	3			N	-0-					1
01	2387	N	1976	-0-	-411	-0-	1976	3			N	-0-					1
*02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					1

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	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					1
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	3	1	9	N	1	1	1			1
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					1
12	1767	N	1169	-0-	-598	-0-	1169	3			N	-0-					1
01	1395	N	1142	-0-	-253	-0-	1142	3			N	-0-					1
02	1596	N	1014	-0-	-582	-0-	1014	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	3930	X	3929	-0-	-1	-0-	3927	3	2	9	N	2					3
10	3875	X	3874	-0-	-1	-0-	3874	3			N	-0-	2	1			1
11	4080	X	3676	-0-	-404	-0-	3676	3			N	-0-					1
12	4216	X	3560	-0-	-656	-0-	3560	3			N	-0-					1
01	4216	X	1456	-0-	-2760	-0-	1456	3			N	-0-					1
02	3668	X	6	-0-	-3662	-0-	6	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	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3405	3	2	9	N	2					3
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-	2	1			1
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					1
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					1
01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					1
*02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3216	3	1	9	N	1	1	1			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	5250	X	4835	-0-	-415	-0-	4832	3	3	9	N	3					89
10	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5319	3	119	9	N	108	4	1			193
11	5310	X	5254	-0-	-56	-0-	5252	3	2	9	N	2	182	1			13
12	5487	X	5214	-0-	-273	-0-	5214	3			N	-0-					13
01	5487	X	5039	-0-	-448	-0-	5039	3			N	-0-					13
02	4900	X	4500	-0-	-400	-0-	4498	3	2	9	N	2	2	1			13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3401	3	1	9	N	1					2
10	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3292	3	1	9	N	1	2	1			1
11	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					1
12	3348	X	2845	-0-	-503	-0-	2845	3			N	-0-					1
01	3348	X	2742	-0-	-606	-0-	2742	3			N	-0-					1
02	3024	X	2331	-0-	-693	-0-	2330	3	1	9	N	1	1	1			1

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

09	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2986	3	1	9	N	1					2
10	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2712	3	1	9	N	1	2	1			1
11	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					1
12	3100	X	2247	-0-	-853	-0-	2247	3			N	-0-					1
01	3100	X	1954	-0-	-1146	-0-	1954	3			N	-0-					1
02	2156	N	2027	-0-	-129	-0-	2027	3			N	-0-					1

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
*02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					1
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1418	3	1	9	N	1	1	1			1
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					1
12	1953	N	1233	-0-	-720	-0-	1233	3			N	-0-					1
01	1426	N	1157	-0-	-269	-0-	1157	3			N	-0-					1
02	1316	N	1092	-0-	-224	-0-	1092	3			N	-0-					1

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

09	2400	N	2235	-0-	-165	-0-	2235	3			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2354	-0-	-157	-0-	2354	3			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2299	-0-	-11	-0-	2299	3			Y	-0-					-0-
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-					-0-
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			Y	-0-					-0-
*02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					1
10	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3084	3	1	9	N	1	1	1			1
11	3000	N	4352	-0-	1352	1352	4352	3			N	-0-					1
12	3100	N	3427	-0-	327	1679	3427	3			N	-0-					1
01	3100	N	2441	-0-	-659	1020	2441	3			N	-0-					1
*02	3496	X	2476	-0-	-1020	-0-	2475	3	1	9	N	1	1	1			1

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

09	630	N	417	-0-	-213	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	393	-0-	-227	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	465	-0-	-165	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
*02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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	2490	N	229	-0-	-2261	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
10	2542	N	978	-0-	-1564	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	814	-0-	-266	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
01	992	N	873	-0-	-119	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
*02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	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	3600	X	2956	-0-	-644	-0-	2955	3	1	9	N	1					2
10	3627	X	2786	-0-	-841	-0-	2785	3	1	9	N	1	2	1			1
11	3510	X	2863	-0-	-647	-0-	2863	3			N	-0-					1
12	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					1
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					1
02	2772	X	2723	-0-	-49	-0-	2722	3	1	9	N	1	1	1			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	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					1
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					1
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					1
12	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1448	3			N	-0-					1
01	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	1513	3			N	-0-					1
02	1428	N	1377	-0-	-51	-0-	1377	3			N	-0-					1

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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					1
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					1
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					1
12	589	N	438	-0-	-151	-0-	438	3			N	-0-					1
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					1
02	616	N	504	-0-	-112	-0-	504	3			N	-0-					1

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	4110	-0-	-120	-0-	4110	3			Y	-0-					-0-
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			Y	-0-					-0-
11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			Y	-0-					-0-
12	4371	X	4321	-0-	-50	-0-	4321	3			Y	-0-					-0-
01	4371	X	4313	-0-	-58	-0-	4313	3			Y	-0-					-0-
*02	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3847	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1149	-0-	-891	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1744	-0-	-271	-0-	1744	3			Y	-0-					-0-
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			Y	-0-					-0-
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-
*02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3329	3	1	9	N	1					2
10	3317	X	3007	-0-	-310	-0-	3006	3	1	9	N	1	2	1			1
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					1
12	3441	X	3045	-0-	-396	-0-	3045	3			N	-0-					1
01	3441	X	3068	-0-	-373	-0-	3068	3			N	-0-					1
02	3220	X	2715	-0-	-505	-0-	2714	3	1	9	N	1	1	1			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-					1
10	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	3		N	-0-					1
11	1230	N	920	-0-	-310	-0-	920	3		N	-0-					1
12	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	3		N	-0-					1
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-					1
*02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-					1

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

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

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

09	2070	N	1775	-0-	-295	-0-	1775	3		Y	-0-					-0-
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3		Y	-0-					-0-
11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3		Y	-0-					-0-
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3		Y	-0-					-0-
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3		Y	-0-					-0-
*02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3		Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3		Y	-0-					-0-
10	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3		Y	-0-					-0-
11	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	3		Y	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3		Y	-0-					-0-
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3		Y	-0-					-0-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

09	3210	X	3138	-0-	-72	-0-	3138	3		Y	-0-					-0-
10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3		Y	-0-					-0-
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3		Y	-0-					-0-
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3		Y	-0-					-0-
01	3317	X	3311	-0-	-6	-0-	3311	3		Y	-0-					-0-
02	2996	X	2936	-0-	-60	-0-	2936	3		Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3		Y	-0-					-0-
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3		Y	-0-					-0-
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3		Y	-0-					-0-
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3		Y	-0-					-0-
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3		Y	-0-					-0-
02	2128	N	1933	-0-	-195	-0-	1933	3		Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	3137	-0-	137	1230	3137	3			Y	-0-					-0-
10	3100 N	2786	-0-	-314	916	2786	3			Y	-0-					-0-
11	3648 X	2732	-0-	-916	-0-	2732	3			Y	-0-					-0-
12	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					-0-
01	2387 X	2294	-0-	-93	-0-	2294	3			Y	-0-					-0-
*02	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

09	3840 X	2785	-0-	-1055	-0-	2785	3			Y	-0-					-0-
10	3968 X	2703	-0-	-1265	-0-	2703	3			Y	-0-					-0-
11	3660 X	2661	-0-	-999	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
12	3782 X	2777	-0-	-1005	-0-	2777	3			Y	-0-					-0-
01	3472 X	2777	-0-	-695	-0-	2777	3			Y	-0-					-0-
*02	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

09	4530 X	4004	-0-	-526	-0-	4002	3	2	9	N	2					3
10	4185 X	4005	-0-	-180	-0-	4005	3			N	-0-	2	1			1
11	4050 X	3925	-0-	-125	-0-	3925	3			N	-0-					1
12	4185 X	3958	-0-	-227	-0-	3958	3			N	-0-					1
01	4185 X	3643	-0-	-542	-0-	3643	3			N	-0-					1
02	3724 X	3635	-0-	-89	-0-	3633	3	2	9	N	2	2	1			1

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

09	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-
10	1922 N	1742	-0-	-180	-0-	1742	3			Y	-0-					-0-
11	1860 N	1712	-0-	-148	-0-	1712	3			Y	-0-					-0-
12	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-
01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
*02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

09	2880 X	2860	-0-	-20	-0-	2859	3	1	9	N	1					2
10	2976 X	2944	-0-	-32	-0-	2943	3	1	9	N	1	2	1			1
11	2940 X	2764	-0-	-176	-0-	2764	3			N	-0-					1
12	3038 X	2850	-0-	-188	-0-	2850	3			N	-0-					1
01	3038 X	2830	-0-	-208	-0-	2830	3			N	-0-					1
*02	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2680	3	1	9	N	1	1	1			1

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

09	2760 X	2440	-0-	-320	-0-	2440	3			Y	-0-					-0-
10	2852 X	2488	-0-	-364	-0-	2488	3			Y	-0-					-0-
11	2460 N	2208	-0-	-252	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
12	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			Y	-0-					-0-
01	2480 N	1718	-0-	-762	-0-	1718	3			Y	-0-					-0-
02	1036 N	586	-0-	-450	-0-	586	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

09	2520 N	2459	-0-	-61	-0-	2459	3			Y	-0-					-0-
10	2604 N	2543	-0-	-61	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
11	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			Y	-0-					-0-
12	2542 N	2471	-0-	-71	-0-	2471	3			Y	-0-					-0-
01	2542 N	2438	-0-	-104	-0-	2438	3			Y	-0-					-0-
02	2296 N	2140	-0-	-156	-0-	2140	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 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	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3481	-0-	-53	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3127	-0-	-563	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3174	-0-	-639	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	2792	-0-	-1021	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2384	-0-	-948	-0-	2384	3			N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3357	3	1	9	N	1					2
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3218	3	1	9	N	1	2	1			1
11	3390	X	3111	-0-	-279	-0-	3111	3			N	-0-					1
12	3503	X	3016	-0-	-487	-0-	3016	3			N	-0-					1
01	3503	X	1074	-0-	-2429	-0-	1074	3			N	-0-					1
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

09	2250	N	1671	-0-	-579	-0-	1671	3			N	-0-					1
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1755	3	1	9	N	1	1	1			1
11	2070	N	1635	-0-	-435	-0-	1635	3			N	-0-					1
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					1
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					1
*02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2314	3	1	9	N	1	1	1			1

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	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	93	N	-0-	-0-	-93	-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

09	1530	N	1352	-0-	-178	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			Y	-0-					-0-
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1830	-0-	-130	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

09	10050	X	6339	-0-	-3711	-0-	6339	3			Y	-0-					-0-
10	10385	X	5829	-0-	-4556	-0-	5828	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	8550	X	5520	-0-	-3030	-0-	5520	3			Y	-0-					-0-
12	7843	X	5576	-0-	-2267	-0-	5576	3			Y	-0-					-0-
01	7223	X	5050	-0-	-2173	-0-	5050	3			Y	-0-					-0-
02	4648	X	4477	-0-	-171	-0-	4476	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

09	3870	X	3685	-0-	-185	-0-	3685	3			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3945	-0-	-54	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3624	-0-	-246	-0-	3624	3			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3811	-0-	-157	-0-	3811	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3722	-0-	-215	-0-	3722	3			Y	-0-					-0-
*02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3418	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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	3150 X	2934	-0-	-216	-0-	2934	3			Y	-0-					-0-
10	3255 X	3033	-0-	-222	-0-	3033	3			Y	-0-					-0-
11	3150 X	2927	-0-	-223	-0-	2927	3			Y	-0-					-0-
12	3255 X	3021	-0-	-234	-0-	3021	3			Y	-0-					-0-
01	3162 X	3033	-0-	-129	-0-	3033	3			Y	-0-					-0-
*02	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

09	3210 X	2971	-0-	-239	-0-	2971	3			Y	-0-					-0-
10	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			Y	-0-					-0-
11	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			Y	-0-					-0-
12	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			Y	-0-					-0-
01	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			Y	-0-					-0-
*02	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3030	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

09	600 N	542	-0-	-58	-0-	542	3			N	-0-					1
10	775 N	538	-0-	-237	-0-	538	3			N	-0-					1
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					1
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					1
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					1
02	868 N	559	-0-	-309	-0-	559	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

09	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4167	3	2	9	N	2					3
10	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-	2	1			1
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					1
12	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					1
01	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					1
*02	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

09	3000 N	2886	-0-	-114	53	2886	3			Y	-0-					-0-
10	2862 N	2809	-0-	-53	-0-	2809	3			Y	-0-					-0-
11	2880 X	2319	-0-	-561	-0-	2319	3			Y	-0-					-0-
12	2976 X	1842	-0-	-1134	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
01	2976 X	2186	-0-	-790	-0-	2186	3			Y	-0-					-0-
02	2240 X	1909	-0-	-331	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					1
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					1
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					1
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					1
01	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					1
*02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					1

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

09	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2614	3	2	9	N	2					3
10	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-	2	1			1
11	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	3			N	-0-					1
12	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5673	3	1	9	N	1	1	1			1
01	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	3			N	-0-					1
*02	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4557	3	2	9	N	2	2	1			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2549	-0-	-601	-0-	2548	3	1	9	N	1					2
10	3255	X	2981	-0-	-274	-0-	2980	3	1	9	N	1	2	1			1
11	2940	X	2584	-0-	-356	-0-	2584	3			N	-0-					1
12	2883	X	2608	-0-	-275	-0-	2608	3			N	-0-					1
01	2976	X	2858	-0-	-118	-0-	2858	3			N	-0-					1
02	2688	X	2506	-0-	-182	-0-	2506	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2929	-0-	-71	45	2928	3	1	9	N	1					2
10	2938	N	2893	-0-	-45	-0-	2892	3	1	9	N	1	2	1			1
11	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					1
12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					1
01	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					1
*02	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2589	3	1	9	N	1					2
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2519	3	1	9	N	1	2	1			1
11	3000	N	3130	-0-	130	130	3130	3			N	-0-					1
12	2421	N	2291	-0-	-130	-0-	2291	3			N	-0-					1
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					1
*02	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					1

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	6090	X	5643	-0-	-447	-0-	5640	3	3	9	N	3					4
10	5952	X	5689	-0-	-263	-0-	5687	3	2	9	N	2	5	1			1
11	5790	X	5434	-0-	-356	-0-	5434	3			N	-0-					1
12	5983	X	5549	-0-	-434	-0-	5549	3			N	-0-					1
01	5983	X	5358	-0-	-625	-0-	5358	3			N	-0-					1
02	5264	X	4910	-0-	-354	-0-	4908	3	2	9	N	2	2	1			1

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2293	-0-	-77	-0-	2292	3	1	9	N	1					2
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-	1	1			1
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					1
12	2356	N	2342	-0-	-14	-0-	2342	3			N	-0-					1
01	2449	N	1926	-0-	-523	-0-	1926	3			N	-0-					1
02	2184	N	234	-0-	-1950	-0-	234	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2957	3	1	9	N	1					2
10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3009	3	1	9	N	1	2	1			1
11	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					1
12	899	X	605	-0-	-294	-0-	605	3			N	-0-					1
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					1
*02	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2316	3	1	9	N	1					2
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-	1	1			1
11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					1
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					1
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					1
02	2100	N	2095	-0-	-5	-0-	2095	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2190	-0-	-390	-0-	2189	3	1	9	N	1					2
10	2666	X	2505	-0-	-161	-0-	2505	3			N	-0-	1	1			1
11	2580	X	2289	-0-	-291	-0-	2289	3			N	-0-					1
12	2666	X	2115	-0-	-551	-0-	2115	3			N	-0-					1
01	2666	X	494	-0-	-2172	-0-	494	3			N	-0-					1
02	2268	X	2	-0-	-2266	-0-	2	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

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

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	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	3			Y	-0-					-0-
10	6789	X	5590	-0-	-1199	-0-	5589	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6360	X	5867	-0-	-493	-0-	5867	3			Y	-0-					-0-
12	6789	X	5510	-0-	-1279	-0-	5510	3			Y	-0-					-0-
01	6789	X	5285	-0-	-1504	-0-	5285	3			Y	-0-					-0-
02	4760	X	4648	-0-	-112	-0-	4646	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 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
09	1950	N	1724	-0-	-226	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1855	-0-	-160	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1720	-0-	-170	-0-	1720	3			Y	-0-					-0-
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1540	-0-	-28	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					1
10	1023	N	830	-0-	-193	-0-	830	3			N	-0-					1
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					1
12	1116	N	918	-0-	-198	-0-	918	3			N	-0-					1
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					1
02	1232	N	1109	-0-	-123	-0-	1109	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
LINN OPERATING, LLC 501480

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	18	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	17	1	192	2	Y	-0-					-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	18	1	194	2	Y	-0-					-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	17	1	191	2	Y	-0-					-0-
*02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	138	-0-	-42	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-					-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-					-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-					-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

09	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	140	1	2686	2	Y	-0-					-0-
10	3069 X	2858	-0-	-211	-0-	140	1	2718	2	Y	-0-					-0-
11	2910 X	2573	-0-	-337	-0-	126	1	2447	2	Y	-0-					-0-
12	2914 N	2723	-0-	-191	-0-	140	1	2583	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	3271	-0-	171	171	174	1	3097	2	Y	-0-					-0-
*02	1000 N	2580	-0-	1580	1751	137	1	2443	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	45	1	859	2	Y	-0-					93
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	47	1	914	2	Y	-0-					93
11	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	80	1	1549	2	Y	-0-					93
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	59	1	1092	2	Y	-0-					93
*01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	56	1	997	2	Y	-0-					93
*02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	53	1	945	2	Y	-0-					93

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

09	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	223	1	2513	2	Y	-0-					-0-
10	2852 N	2775	-0-	-77	-0-	234	1	2541	2	Y	-0-					-0-
11	2790 N	2514	-0-	-276	-0-	210	1	2304	2	Y	-0-					-0-
12	2821 N	2707	-0-	-114	-0-	227	1	2480	2	Y	-0-					-0-
01	2790 N	2547	-0-	-243	-0-	212	1	2335	2	Y	-0-					-0-
*02	1000 N	2509	-0-	1509	1509	209	1	2300	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	819 N	819	-0-	-0-	-0-	67	1	752	2	Y	-0-					-0-
10	1085 N	784	-0-	-301	-0-	66	1	718	2	Y	-0-					-0-
11	900 N	884	-0-	-16	-0-	74	1	810	2	Y	-0-					-0-
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	80	1	880	2	Y	-0-					-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	84	1	924	2	Y	-0-					-0-
*02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	69	1	766	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	269	1	3032	2	Y	-0-					-0-
10	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	279	1	3025	2	Y	-0-					-0-
11	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	268	1	2951	2	Y	-0-					-0-
12	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	275	1	3005	2	Y	-0-					-0-
01	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	244	1	2694	2	Y	-0-					-0-
*02	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	226	1	2491	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

09	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	210	1	2374	2	Y	-0-					-0-
10	2883 X	2708	-0-	-175	-0-	229	1	2479	2	Y	-0-					-0-
11	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	242	1	2663	2	Y	-0-					-0-
12	2852 X	2695	-0-	-157	-0-	226	1	2469	2	Y	-0-					-0-
01	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	232	1	2552	2	Y	-0-					-0-
*02	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	227	1	2498	2	Y	-0-					-0-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

09	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	145	1	1639	2	Y	-0-					8
10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	153	1	1655	2	Y	-0-					8
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	147	1	1612	2	Y	-0-					8
12	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	144	1	1578	2	Y	-0-					8
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	141	1	1559	2	Y	-0-					8
*02	1000 N	1582	-0-	582	582	132	1	1450	2	Y	-0-					8

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

09	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	135	1	1523	2	Y	-0-					-0-
10	3348 X	2089	-0-	-1259	-0-	176	1	1913	2	Y	-0-					-0-
11	3240 X	2153	-0-	-1087	-0-	180	1	1973	2	Y	-0-					-0-
12	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	185	1	2027	2	Y	-0-					-0-
01	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	199	1	2189	2	Y	-0-					-0-
*02	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	183	1	2016	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	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	295	1	3329	2	Y	-0-					-0-
10	3968 X	3444	-0-	-524	-0-	291	1	3153	2	Y	-0-					-0-
11	3840 X	3268	-0-	-572	-0-	272	1	2996	2	Y	-0-					-0-
12	3968 X	3428	-0-	-540	-0-	287	1	3141	2	Y	-0-					-0-
01	3875 X	3442	-0-	-433	-0-	286	1	3156	2	Y	-0-					-0-
*02	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	283	1	3124	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

09	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	149	1	2855	2	Y	-0-					18
10	3286 X	2668	-0-	-618	-0-	131	1	2537	2	Y	-0-					18
11	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	162	1	3143	2	Y	-0-					18
12	3255 X	2997	-0-	-258	-0-	154	1	2843	2	Y	-0-					18
01	3255 X	2927	-0-	-328	-0-	156	1	2771	2	Y	-0-					18
*02	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	147	1	2637	2	Y	-0-					18

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

09	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	178	1	2010	2	Y	-0-					29
10	2387 N	2244	-0-	-143	-0-	189	1	2055	2	Y	-0-					29
11	2310 N	1408	-0-	-902	-0-	117	1	1291	2	Y	-0-					29
12	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	190	1	2082	2	Y	-0-					29
01	2232 N	2038	-0-	-194	-0-	170	1	1868	2	Y	-0-					29
*02	1000 N	1669	-0-	669	669	139	1	1530	2	Y	-0-					29

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	168	1	1894	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2034	-0-	-198	-0-	172	1	1862	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	2098	-0-	-32	-0-	175	1	1923	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	2108	-0-	-31	-0-	177	1	1931	2	Y	-0-					-0-
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	175	1	1932	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1927	-0-	927	927	160	1	1767	2	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	488	1	2877	2	N	10					69
							11	9									
10	3720	X	3465	-0-	-255	-0-	519	1	2946	2	N	-0-					69
11	3600	X	2909	-0-	-691	-0-	475	1	2434	2	N	-0-					69
12	3720	X	3174	-0-	-546	-0-	496	1	2655	2	N	21					90
							23	9									
01	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	470	1	3477	2	N	21					111
							23	9									
*02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	471	1	3033	2	N	5					116
							6	9									

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	153	1	901	2	N	-0-					80
10	1023	N	997	-0-	-26	-0-	149	1	848	2	N	-0-					80
11	1140	N	963	-0-	-177	-0-	157	1	806	2	N	-0-					80
12	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	161	1	861	2	N	-0-					80
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	196	1	1451	2	N	-0-					80
*02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	133	1	858	2	N	-0-					80

MONCRIEF, W. A., JR. 575000
FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

09	870	N	789	-0-	-81	-0-	115	1	674	2	N	-0-					45
10	775	N	755	-0-	-20	-0-	113	1	642	2	N	-0-					45
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	124	1	636	2	N	-0-					45
12	806	N	794	-0-	-12	-0-	125	1	669	2	N	-0-					45
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	115	1	853	2	N	-0-					45
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	101	1	650	2	N	10					55
							11	9									

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-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

09	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2759	2	6	9	N	5					92
10	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2803	2	3	9	N	3					95
11	2910	N	2683	-0-	-227	-0-	2683	2			N	-0-					95
12	2852	N	2522	-0-	-330	-0-	2522	2			N	-0-					95
01	2821	N	1306	-0-	-1515	-0-	1306	2			N	-0-					95
02	2492	N	431	-0-	-2061	-0-	431	2			N	-0-					95

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. //CONT.// 703350
PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 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	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	630	N	572	-0-	-58	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
10	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	15	-0-	-1070	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	980	N	24	-0-	-956	-0-	24	2			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	43	-0-	-137	-0-	43	2			N	-0-					104
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					104
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					104
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					104
01	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	2			N	-0-					104
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	80	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	44	1	1216	2	Y	1					21
							1	9									
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	58	1	1965	2	Y	5					26
							6	9									
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	54	1	1997	2	Y	4	26	1			4
							4	9									
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	64	1	2117	2	Y	7					11
							8	9									
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	84	1	2339	2	Y	6					17
							7	9									
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT					17

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 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	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
01	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 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	9120	X	8855	-0-	-265	-0-	8790	2	65	9	Y	59					228
10	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	11118	2	89	9	Y	81	138	1			171
11	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	10234	2	85	9	Y	77	139	1			109
12	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12181	2	33	9	Y	30					139
01	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	10550	2	116	9	Y	105	153	1			91
02	8092	X	NO RPT	-0-	-8092	-0-					Y	NO RPT					91

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12210	X	11357	-0-	-853	-0-	11273	2	84	9	Y	76					179
10	12586	X	10333	-0-	-2253	-0-	10250	2	83	9	Y	75	108	1			146
11	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	12118	2	101	9	Y	92	118	1			120
12	12245	X	9138	-0-	-3107	-0-	9113	2	25	9	Y	23					143
01	12245	X	8239	-0-	-4006	-0-	8150	2	89	9	Y	81	99	1			125
02	8848	X	NO RPT	-0-	-8848	-0-					Y	NO RPT					125

IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

09	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					2
10	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					2
11	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					2
12	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					2
01	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					2
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT					2

RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	672	2	6	9	Y	5					19
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	Y	3	12	1			10
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	409	2	3	9	Y	3	8	1			5
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	300	2	1	9	Y	1					6
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	667	2	8	9	Y	7	8	1			5
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					5

YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350

09	1230	N	799	-0-	-431	-0-	24	1	774	2	Y	1					3
							1	9									
10	1426	N	646	-0-	-780	-0-	19	1	626	2	Y	1					4
							1	9									
11	960	N	704	-0-	-256	-0-	21	1	683	2	Y	-0-					4
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	50	1	1507	2	Y	-0-					4
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	45	1	1178	2	Y	2					6
							2	9									
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					6

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230

09	2370	X	2126	-0-	-244	-0-	62	1	2064	2	N	-0-					129
10	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	76	1	2435	2	N	3					132
							3	9									
11	2370	X	2328	-0-	-42	-0-	74	1	2254	2	N	-0-					132
12	2449	X	2341	-0-	-108	-0-	83	1	2258	2	N	-0-					132
01	2449	X	2166	-0-	-283	-0-	69	1	2086	2	N	10					142
							11	9									
02	2184	N	NO RPT	-0-	-2184	-0-					N	NO RPT					142

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					9
10	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2			Y	-0-					9
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1					10
12	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	2			Y	-0-					10
01	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			Y	-0-					10
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					10

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	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					9
10	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	2706	2			N	-0-					9
11	2700	X	2175	-0-	-525	-0-	2175	2			N	-0-					9
12	2790	X	1180	-0-	-1610	-0-	1180	2			N	-0-					9
01	2790	X	2438	-0-	-352	-0-	2438	2			N	-0-					9
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					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	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					84
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					84
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					84
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					84
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					84
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					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	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					125
10	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3214	2	9	9	N	8					133
11	2850	X	1277	-0-	-1573	-0-	1269	2	8	9	N	7					140
12	2945	X	1000	-0-	-1945	-0-	1000	2			N	-0-					140
01	2945	X	2251	-0-	-694	-0-	2244	2	7	9	N	6					146
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	NO RPT					146

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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					8
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					8
11	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	2			Y	-0-					8
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-					8
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			Y	-0-					8
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					58
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					58
11	510	N	406	-0-	-104	-0-	406	2			Y	-0-					58
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					58
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					58
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					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	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	1690	-0-	-77	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
11	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
12	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
01	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	NO RPT	-0-	-1596	-0-					N	NO RPT					-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	1950	X	1547	-0-	-403	-0-	47	1	1499	2	Y	1					5
							1	9									
10	2015	X	1401	-0-	-614	-0-	41	1	1358	2	Y	2					7
							2	9									
11	1950	X	1740	-0-	-210	-0-	52	1	1687	2	Y	1					8
							1	9									
12	1705	X	1441	-0-	-264	-0-	46	1	1395	2	Y	-0-					8
01	1705	X	1615	-0-	-90	-0-	59	1	1553	2	Y	3					11
							3	9									
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT					11

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104

09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	82	1	2276	2	Y	2					26
							2	9									
10	2015	N	896	-0-	-1119	-0-	26	1	868	2	Y	2					28
							2	9									
11	2190	N	265	-0-	-1925	-0-	7	1	258	2	Y	-0-	28	1			-0-
12	2449	N	2253	-0-	-196	-0-	66	1	2179	2	Y	7					7
							8	9									
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	31	1	871	2	Y	2					9
							2	9									
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					9

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

09	4260	X	2293	-0-	-1967	-0-	69	1	2222	2	Y	2					8
							2	9									
10	4402	X	2436	-0-	-1966	-0-	71	1	2362	2	Y	3					11
							3	9									
11	2580	X	2333	-0-	-247	-0-	70	1	2262	2	Y	1					12
							1	9									
12	2666	X	2437	-0-	-229	-0-	78	1	2359	2	Y	-0-					12
01	2666	X	1041	-0-	-1625	-0-	38	1	1001	2	Y	2					14
							2	9									
02	2184	N	NO RPT	-0-	-2184	-0-					Y	NO RPT					14

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	147	1	4104	2	Y	2					50
							2	9									
10	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	108	1	3675	2	Y	9					59
							10	9									
11	3270	X	3005	-0-	-265	-0-	79	1	2920	2	Y	5	57	1			7
							6	9									
12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	128	1	4193	2	Y	13					20
							14	9									
01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	129	1	3599	2	Y	9					29
							10	9									
02	1148	X	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT					29

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	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	128	1	4114	2	Y	3					9
							3	9									
10	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	124	1	4129	2	Y	5					14
							6	9									
11	3840	X	1978	-0-	-1862	-0-	59	1	1918	2	Y	1					15
							1	9									
12	4154	X	817	-0-	-3337	-0-	26	1	791	2	Y	-0-					15
01	4154	X	2743	-0-	-1411	-0-	101	1	2636	2	Y	5					20
							6	9									
02	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					20

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	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	118	1	3293	2	Y	2					43
							2	9									
10	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	79	1	2669	2	Y	7					50
							8	9									
11	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	68	1	2529	2	Y	5	50	1			5
							6	9									
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	98	1	3236	2	Y	11					16
							12	9									
01	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	43	1	1182	2	Y	3					19
							3	9									
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	NO RPT					19

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	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	41	1	1146	2	Y	1					13
							1	9									
10	930	N	884	-0-	-46	-0-	25	1	857	2	Y	2					15
							2	9									
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	24	1	875	2	Y	2	15	1			2
							2	9									
12	930	N	607	-0-	-323	-0-	18	1	587	2	Y	2					4
							2	9									
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	39	1	1073	2	Y	3					7
							3	9									
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					7

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	3000	N	3194	-0-	194	569	96	1	3096	2	Y	2					8
							2	9									
10	3100	N	2818	-0-	-282	287	82	1	2733	2	Y	3					11
							3	9									
11	2918	X	2631	-0-	-287	-0-	79	1	2551	2	Y	1					12
							1	9									
12	2635	X	2056	-0-	-579	-0-	66	1	1990	2	Y	-0-					12
01	2635	X	2390	-0-	-245	-0-	88	1	2298	2	Y	4					16
							4	9									
02	1876	X	NO RPT	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT					16

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

09	3210	X	1010	-0-	-2200	-0-	65	1	945	2	Y	-0-					25
10	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	203	1	4290	2	Y	-0-					25
11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	196	1	4730	2	Y	-0-					25
12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	149	1	3228	2	Y	-0-					25
01	3689	X	3370	-0-	-319	-0-	137	1	3233	2	Y	-0-					25
02	4592	X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					Y	NO RPT					25

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

09	4590	X	2366	-0-	-2224	-0-	71	1	2293	2	Y	2					9
							2	9									
10	4743	X	2836	-0-	-1907	-0-	83	1	2750	2	Y	3					12
							3	9									
11	4590	X	1107	-0-	-3483	-0-	33	1	1074	2	Y	-0-					12
12	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	135	1	4064	2	Y	-0-					12
01	3348	X	2939	-0-	-409	-0-	108	1	2825	2	Y	5					17
							6	9									
02	2548	X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					Y	NO RPT					17

GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990

09	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	57	1	1848	2	Y	1					6
							1	9									
10	2201	N	1718	-0-	-483	-0-	50	1	1666	2	Y	2					8
							2	9									
11	2010	N	1505	-0-	-505	-0-	45	1	1460	2	Y	-0-					8
12	1984	N	1067	-0-	-917	-0-	34	1	1033	2	Y	-0-					8
01	1705	N	1226	-0-	-479	-0-	45	1	1179	2	Y	2					10
							2	9									
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					Y	NO RPT					10

YORK, B. P. WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350

09	3330	X	2885	-0-	-445	-0-	87	1	2796	2	Y	2					12
							2	9									
10	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	111	1	3683	2	Y	4					16
							4	9									
11	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	124	1	4002	2	Y	1					17
							1	9									
12	3441	X	3027	-0-	-414	-0-	97	1	2930	2	Y	-0-					17
01	3441	X	2704	-0-	-737	-0-	99	1	2599	2	Y	5					22
							6	9									
02	3864	X	NO RPT	-0-	-3864	-0-					Y	NO RPT					22

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	1448	-0-	-1042	-0-	44	1	1403	2	Y	1					6
							1	9									
10	2573	X	1606	-0-	-967	-0-	47	1	1557	2	Y	2					8
							2	9									
11	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	50	1	1600	2	Y	1					9
							1	9									
12	1705	X	1070	-0-	-635	-0-	34	1	1036	2	Y	-0-					9
01	1705	X	1016	-0-	-689	-0-	37	1	977	2	Y	2					11
							2	9									
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					Y	NO RPT					11

YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	5064	-0-	-66	-0-	152	1	4906	2	Y	5					28
							6	9									
10	5146	X	5025	-0-	-121	-0-	147	1	4874	2	Y	4					32
							4	9									
11	5130	X	4968	-0-	-162	-0-	149	1	4818	2	Y	1					33
							1	9									
12	5301	X	4102	-0-	-1199	-0-	132	1	3970	2	Y	-0-					33
01	5301	X	4123	-0-	-1178	-0-	152	1	3965	2	Y	5					38
							6	9									
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	NO RPT					38

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 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	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			Y	-0-					101
10	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			Y	-0-					101
11	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			Y	-0-					101
12	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	9018	2			Y	-0-					101
01	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9068	2	103	9	Y	94	149	1			46
02	8904	X	NO RPT	-0-	-8904	-0-					Y	NO RPT					46

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 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	4260	X	3186	-0-	-1074	-0-	3186	2			Y	-0-					30
10	4247	X	3294	-0-	-953	-0-	3294	2			Y	-0-					30
11	3930	X	3015	-0-	-915	-0-	3015	2			Y	-0-					30
12	4061	X	2724	-0-	-1337	-0-	2724	2			Y	-0-					30
01	4061	X	3164	-0-	-897	-0-	3164	2			Y	-0-					30
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					Y	NO RPT					30

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	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			Y	-0-					37
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					37
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	479	2	1	9	Y	1					38
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					38
01	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			Y	-0-					38
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					38

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	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					111
10	899	N	679	-0-	-220	-0-	679	2			Y	-0-					111
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	753	2	1	9	Y	1					112
12	961	N	222	-0-	-739	-0-	222	2			Y	-0-					112
01	682	N	46	-0-	-636	-0-	46	2			Y	-0-					112
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					112

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	970	-0-	-80	-0-	63	1	907	2	Y	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	43	1	909	2	Y	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	42	1	1012	2	Y	-0-					-0-
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	101	1	2198	2	Y	-0-					-0-
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	78	1	1855	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT					-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	4530	X	3360	-0-	-1170	-0-	217	1	3143	2	Y	-0-					-0-
10	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	214	1	4517	2	Y	-0-					-0-
11	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	219	1	5280	2	Y	-0-					-0-
12	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	240	1	5196	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4306	-0-	-375	-0-	175	1	4131	2	Y	-0-					-0-
02	5124	X	NO RPT	-0-	-5124	-0-					Y	NO RPT					-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	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	313	1	4535	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3653	-0-	-98	-0-	165	1	3488	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	2461	-0-	-1169	-0-	98	1	2363	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	191	-0-	-3560	-0-	8	1	183	2	Y	-0-					-0-
01	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	258	1	6109	2	Y	-0-					-0-
02	4452	X	NO RPT	-0-	-4452	-0-					Y	NO RPT					-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	4800	X	4016	-0-	-784	-0-	121	1	3892	2	Y	3					14
							3	9									
10	4960	X	3497	-0-	-1463	-0-	102	1	3391	2	Y	4					18
							4	9									
11	4800	X	1533	-0-	-3267	-0-	46	1	1486	2	Y	1					19
							1	9									
12	4960	X	3882	-0-	-1078	-0-	125	1	3757	2	Y	-0-					19
01	4960	X	1698	-0-	-3262	-0-	62	1	1633	2	Y	3					22
							3	9									
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					Y	NO RPT					22

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	6450	X	6343	-0-	-107	-0-	6297	2	46	9	Y	42					90
10	6634	X	5673	-0-	-961	-0-	5628	2	45	9	Y	41	54	1			77
11	5880	X	5345	-0-	-535	-0-	5301	2	44	9	Y	40	62	1			55
12	6541	X	5233	-0-	-1308	-0-	5219	2	14	9	Y	13					68
01	6541	X	4836	-0-	-1705	-0-	4783	2	53	9	Y	48	78	1			38
02	3892	X	NO RPT	-0-	-3892	-0-					Y	NO RPT					38

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 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	750	X	750	-0-	-0-	-0-	744	2	6	9	Y	5					72
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	792	2	7	9	Y	6	44	1			34
11	690	N	392	-0-	-298	-0-	389	2	3	9	Y	3	27	1			10
12	713	N	83	-0-	-630	-0-	83	2			Y	-0-					10
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1583	2	18	9	Y	16	19	1			7
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9360	X	8118	-0-	-1242	-0-	524	1	7594	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	6444	-0-	-2577	-0-	290	1	6154	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	7005	-0-	-1725	-0-	278	1	6727	2	N	-0-					-0-
12	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	411	1	8913	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	8083	-0-	-349	-0-	328	1	7755	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	NO RPT	-0-	-7588	-0-					N	NO RPT					-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	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
10	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					-0-
11	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	2			N	-0-					-0-
12	992	N	851	-0-	-141	-0-	851	2			N	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	784	N	614	-0-	-170	-0-	614	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	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 #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2		N	-0-			-0-
10	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2		N	-0-			-0-
11	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2		N	-0-			-0-
12	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2		N	-0-			-0-
01	3131 X	2725	-0-	-406	-0-	2725	2		N	-0-			-0-
02	2828 X	2242	-0-	-586	-0-	2242	2		N	-0-			-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134

09	1770 N	1633	-0-	-137	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
10	1829 N	1707	-0-	-122	-0-	1707	2		N	-0-			-0-
11	1770 N	1631	-0-	-139	-0-	1631	2		N	-0-			-0-
12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-			-0-
01	1705 N	1563	-0-	-142	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
*02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

09	3000 X	2440	-0-	-560	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
10	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	2041	-0-	-959	-0-	2041	2		N	-0-			-0-
12	2821 X	232	-0-	-2589	-0-	232	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	2940	-0-	-160	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
*02	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-			-0-
*02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

09	3000 N	3108	-0-	108	108	3108	2		N	-0-			-0-
10	2903 N	2795	-0-	-108	-0-	2795	2		N	-0-			-0-
11	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2		N	-0-			-0-
12	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
01	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
02	1344 X	1176	-0-	-168	-0-	1176	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

09	1680 N	1514	-0-	-166	-0-	1514	2		N	-0-			-0-
10	1922 N	1633	-0-	-289	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
11	1740 N	1282	-0-	-458	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1339	-0-	-304	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
*02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

09	3270 X	3248	-0-	-22	-0-	3248	2		N	-0-			-0-
10	3379 X	3333	-0-	-46	-0-	3333	2		N	-0-			-0-
11	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2		N	-0-			-0-
12	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2		N	-0-			-0-
01	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2		N	-0-			-0-
*02	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 072370 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780 X	2690	-0-	-1090	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
10	3844 X	3763	-0-	-81	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
11	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
12	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
01	3751 X	3363	-0-	-388	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
02	3388 X	3178	-0-	-210	-0-	3178	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					133
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					133
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					133
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					133
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					133
*02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					133

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
*02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

09	4380 X	3330	-0-	-1050	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
10	4526 X	4035	-0-	-491	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
11	4380 X	4022	-0-	-358	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
12	4526 X	3966	-0-	-560	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
01	4030 X	3938	-0-	-92	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
02	3752 X	3637	-0-	-115	-0-	3637	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

09	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
10	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
11	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
12	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
01	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
*02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	682 N	503	-0-	-179	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	620 N	210	-0-	-410	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	560 N	304	-0-	-256	-0-	304	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

09	3600 X	1168	-0-	-2432	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
10	3565 X	1220	-0-	-2345	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
11	3420 X	549	-0-	-2871	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	3379 X	815	-0-	-2564	-0-	815	2			N	-0-					-0-
01	2201 X	1210	-0-	-991	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
02	1092 X	548	-0-	-544	-0-	548	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
11	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
01	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
*02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
10	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1807	-0-	-321	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
11	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
01	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
*02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
*02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

09	3600	X	3329	-0-	-271	-0-	3329	2			N	-0-					25
10	3720	X	3419	-0-	-301	-0-	3419	2			N	-0-					25
11	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					25
12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					25
01	3441	X	3188	-0-	-253	-0-	3188	2			N	-0-					25
02	3472	X	3042	-0-	-430	-0-	3042	2			N	-0-					25

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
11	900	N	832	-0-	-68	-0-	832	2			N	-0-					-0-
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
01	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					-0-
*02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					52
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930 X	3556	-0-	-374	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
10	3999 X	3771	-0-	-228	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
11	3840 X	874	-0-	-2966	-0-	874	2			N	-0-					-0-
12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
01	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
02	3416 X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

09	2250 N	2054	-0-	-196	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
10	2170 N	2070	-0-	-100	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
11	2070 N	1954	-0-	-116	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
12	2108 N	2013	-0-	-95	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
01	2077 N	2058	-0-	-19	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
*02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

09	4500 X	4196	-0-	-304	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
10	4495 X	4225	-0-	-270	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
11	4350 X	4087	-0-	-263	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
12	4433 X	4161	-0-	-272	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
01	4371 X	4094	-0-	-277	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
02	3920 X	3671	-0-	-249	-0-	3671	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	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
10	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
11	2880 X	2168	-0-	-712	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
12	2976 X	2146	-0-	-830	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	2076	-0-	-900	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
02	2688 X	2016	-0-	-672	-0-	2016	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

09	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
10	3689 X	3334	-0-	-355	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
11	3570 X	3183	-0-	-387	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
12	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
01	3689 X	2199	-0-	-1490	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
02	3332 X	2421	-0-	-911	-0-	2421	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 03/18/1979 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12114 - 12209

09	930 N	-0-	-0-	-930	-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-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

09	5970 X	5488	-0-	-482	-0-	160	1	5328	2	N	-0-					69
10	6169 X	5094	-0-	-1075	-0-	148	1	4946	2	N	-0-					69
11	5940 X	4177	-0-	-1763	-0-	122	1	4055	2	N	-0-					69
12	6138 X	5229	-0-	-909	-0-	152	1	5077	2	N	-0-					69
01	6138 X	4505	-0-	-1633	-0-	131	1	4374	2	N	-0-					69
02	5124 X	4997	-0-	-127	-0-	146	1	4851	2	N	-0-					69

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220 N	1472	-0-	-748	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
10	2046 N	1995	-0-	-51	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
12	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
01	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
02	1848 N	1787	-0-	-61	-0-	1787	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

09	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
10	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
11	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
12	2542 N	1999	-0-	-543	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
01	2635 N	2091	-0-	-544	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	2156 N	2146	-0-	-10	-0-	2146	2			N	-0-					-0-

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					137
10	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					137
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1683	2	20	9	N	18					155
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1421	2	13	9	N	12					167
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1678	2	80	9	N	73	164	1			76
*02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					76

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

09	1560 N	1543	-0-	-17	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
11	1500 N	1200	-0-	-300	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
12	1581 N	1151	-0-	-430	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
01	1395 N	1151	-0-	-244	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
02	1120 N	1039	-0-	-81	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

09	3000 N	3235	-0-	235	235	94	1	3141	2	N	-0-					25
10	3100 N	3100	-0-	-0-	235	90	1	3010	2	N	-0-					25
11	3086 X	2851	-0-	-235	-0-	83	1	2768	2	N	-0-					25
12	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	87	1	2914	2	N	-0-					25
01	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	76	1	2526	2	N	-0-					25
*02	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	81	1	2686	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	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
12	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
01	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
*02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
11	540	N	291	-0-	-249	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	651	N	361	-0-	-290	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	1422	-0-	-531	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	1576	-0-	-377	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	1110	-0-	-654	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1	1	1223	2	N	-0-					21
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1	1	1332	2	N	-0-					21
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1	1	1182	2	N	-0-					21
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1	1	1328	2	N	-0-					21
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	2	1	1694	2	N	-0-					21
*02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	2	1	1672	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-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426

09	2640	X	1163	-0-	-1477	-0-	1163	2			N	-0-					15
10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					15
11	2520	N	2517	-0-	-3	-0-	2517	2			N	-0-					15
12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					15
01	2728	X	2036	-0-	-692	-0-	2036	2			N	-0-					15
*02	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					15

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2837	-0-	-480	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2956	-0-	-284	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3089	-0-	-259	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2121	-0-	-1227	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

09	8610	X	6779	-0-	-1831	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	6166	-0-	-2204	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	5835	-0-	-1695	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	5814	-0-	-1564	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	5293	-0-	-1837	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	4978	-0-	-1350	-0-	4978	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					52
10	837	N	676	-0-	-161	-0-	676	2			N	-0-					52
11	780	N	707	-0-	-73	-0-	707	2			N	-0-					52
12	837	N	661	-0-	-176	-0-	661	2			N	-0-					52
01	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-					52
02	672	N	599	-0-	-73	-0-	599	2			N	-0-					52

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					72
10	2015	N	1757	-0-	-258	-0-	1757	2			N	-0-					72
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					72
12	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	1781	2			N	-0-					72
01	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1730	2			N	-0-					72
02	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	1683	2			N	-0-					72

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	44	1	1466	2	N	-0-					23
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	38	1	1266	2	N	-0-					23
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	44	1	1478	2	N	-0-					23
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	46	1	1525	2	N	-0-					23
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	38	1	1264	2	N	-0-					23
*02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	36	1	1188	2	N	-0-					23

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

09	2250	N	2008	-0-	-242	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1767	-0-	-123	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1752	-0-	-325	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1564	-0-	-88	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					84
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					84
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					84
12	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					84
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2339	2	12	9	N	11					95
*02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2291	2	48	9	N	44					139

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	29	1	960	2	N	-0-			158
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	30	1	986	2	N	-0-			158
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	29	1	952	2	N	-0-			158
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	28	1	923	2	N	-0-			158
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	29	1	979	2	N	-0-			158
*02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	25	1	825	2	N	-0-			158

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-			33
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-			33
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-			33
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-			33
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-			33
*02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-			33

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-			-0-
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-			-0-
11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-			-0-
12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-			-0-
01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-			-0-
*02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-			-0-

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

09	3570	X	3062	-0-	-508	-0-	3062	2			N	-0-			-0-
10	3689	X	2455	-0-	-1234	-0-	2455	2			N	-0-			-0-
11	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-			-0-
12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-			-0-
01	3379	X	3197	-0-	-182	-0-	3197	2			N	-0-			-0-
02	3332	X	3205	-0-	-127	-0-	3205	2			N	-0-			-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

09	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-			-0-
10	3441	X	3253	-0-	-188	-0-	3253	2			N	-0-			-0-
11	3330	X	2672	-0-	-658	-0-	2672	2			N	-0-			-0-
12	3441	X	2449	-0-	-992	-0-	2449	2			N	-0-			-0-
01	3441	X	3347	-0-	-94	-0-	3347	2			N	-0-			-0-
02	3108	X	2946	-0-	-162	-0-	2946	2			N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

09	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-			-0-
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-			-0-
11	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-			-0-
12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-			-0-
01	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-			-0-
*02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
11	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
12	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
01	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3879	-0-	-181	-0-	3879	2			N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638

09	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
10	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
*02	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	100	1	3331	2	N	-0-					28
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	98	1	3253	2	N	-0-					28
11	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	79	1	2619	2	N	-0-					28
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	91	1	3025	2	N	-0-					28
01	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	74	1	2483	2	N	-0-					28
*02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	76	1	2548	2	N	-0-					28

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	429	-0-	-191	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
*02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

09	2670	N	2515	-0-	-155	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2353	-0-	-406	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2194	-0-	-410	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2349	-0-	-143	-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	3030	X	2978	-0-	-52	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3194	-0-	-123	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3261	-0-	-129	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3254	-0-	-249	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2920	-0-	-583	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2998	-0-	-54	-0-	2998	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1060	-0-	-80	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
*02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 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	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	1230	2			N	-0-					167
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					167
11	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1200	2			N	-0-					167
12	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	1179	2			N	-0-					167
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1235	2	84	9	N	76	184	1			59
02	1120	N	1104	-0-	-16	-0-	1104	2			N	-0-					59

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					94
10	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					94
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					94
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					94
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627

09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					102
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					102
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					102
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					102
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					102
*02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	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	5430	X	5307	-0-	-123	-0-	5307	2			N	-0-					170
10	5611	X	5242	-0-	-369	-0-	5242	2			N	-0-					170
11	5430	X	5249	-0-	-181	-0-	5249	2			N	-0-					170
12	5549	X	5343	-0-	-206	-0-	5343	2			N	-0-					170
01	5518	X	5192	-0-	-326	-0-	5192	2			N	-0-					170
02	4956	X	4804	-0-	-152	-0-	4804	2			N	-0-					170

WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
*02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1444	2	21	9	N	19					177
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1911	2	3	9	N	3					180
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1783	2	3	9	N	3					183
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					183
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					183
*02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1462	2	2	9	N	2					185

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	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

09	1770	N	1323	-0-	-447	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1415	-0-	-414	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
11	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1726	-0-	-234	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
11	660	N	182	-0-	-478	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	682	N	208	-0-	-474	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	682	N	210	-0-	-472	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	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

09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					41
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					41
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					41
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					41
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					41
*02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					41

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

09	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	450	N	273	-0-	-177	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	213	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	775	N	384	-0-	-391	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					77
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					77
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					77
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					77
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					77
*02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					77

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

09	2310	X	2135	-0-	-175	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	2204	-0-	-59	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	2069	-0-	-121	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	2153	-0-	-110	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	2047	-0-	-154	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
*02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

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

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

09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
*02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	92	-0-	92	92	92	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	24	-0-	24	116	24	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	40	-0-	40	156	40	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	58	-0-	58	214	58	2			N	-0-					-0-
*02	249	X	35	-0-	-214	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3862	-0-	-458	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3963	-0-	-501	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3810	-0-	-240	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3912	-0-	-273	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3872	-0-	-251	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
*02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

09	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	2			N	-0-					58
10	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	2			N	-0-					58
11	990	N	906	-0-	-84	-0-	906	2			N	-0-					58
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					58
01	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-					58
*02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	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	1290	N	1103	-0-	-187	-0-	1103	2			N	-0-					14
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					14
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					14
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					14
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					14
*02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	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-

HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

09	2940	X	2520	-0-	-420	-0-	2520	2			N	-0-					47
10	2945	X	2553	-0-	-392	-0-	2553	2			N	-0-					47
11	2820	X	2474	-0-	-346	-0-	2474	2			N	-0-					47
12	2790	X	2360	-0-	-430	-0-	2360	2			N	-0-					47
01	2728	X	2063	-0-	-665	-0-	2063	2			N	-0-					47
02	2352	X	2120	-0-	-232	-0-	2120	2			N	-0-					47

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
11	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
01	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
02	1484	X	1423	-0-	-61	-0-	1423	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 #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	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	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

09	3360	X	3199	-0-	-161	-0-	3199	2			N	-0-					312
10	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	3168	2			N	-0-					312
11	3330	X	2974	-0-	-356	-0-	2974	2			N	-0-					312
12	3379	X	3036	-0-	-343	-0-	3036	2			N	-0-					312
01	3348	X	2873	-0-	-475	-0-	2873	2			N	-0-					312
02	2996	X	2700	-0-	-296	-0-	2700	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	8		8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

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	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

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		N	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-					-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-					-0-
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-					-0-
01	1085	N	998	-0-	-87	-0-	998	2		N	-0-					-0-
*02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-					-0-
10	1457	X	54	-0-	-1403	-0-	54	2		N	-0-					-0-
11	60	X	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-					-0-
12	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2		N	-0-					-0-
01	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2		N	-0-					-0-
*02	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2		N	-0-					-0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

09	870	N	785	-0-	-85	-0-	785	2		N	-0-					74
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-					74
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-					74
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-					74
01	3100	N	3364	-0-	264	264	3364	2		N	-0-					74
*02	2800	N	2765	-0-	-35	229	2765	2		N	-0-					74

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-					30
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2		N	-0-					30
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-					30
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-					30
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-					30
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-					30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		N	-0-			27
10	3162 X	1757	-0-	-1405	-0-	1757	2		N	-0-			27
11	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2		N	-0-			27
12	3162 X	2987	-0-	-175	-0-	2987	2		N	-0-			27
01	3131 X	2724	-0-	-407	-0-	2724	2		N	-0-			27
02	2940 X	1491	-0-	-1449	-0-	1491	2		N	-0-			27

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

09	3300 X	2931	-0-	-369	-0-	2931	2		N	-0-			41
10	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2		N	-0-			41
11	3300 X	2146	-0-	-1154	-0-	2146	2		N	-0-			41
12	3410 X	644	-0-	-2766	-0-	644	2		N	-0-			41
01	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2		N	-0-			41
*02	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2		N	-0-			41

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

09	2460 N	2282	-0-	-178	-0-	2282	2		N	-0-			46
10	2418 N	2359	-0-	-59	-0-	2359	2		N	-0-			46
11	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2		N	-0-			46
12	2356 N	1800	-0-	-556	-0-	1800	2		N	-0-			46
01	2356 N	2241	-0-	-115	-0-	2241	2		N	-0-			46
02	2268 N	1845	-0-	-423	-0-	1845	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	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2		N	-0-			45
10	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2		N	-0-			45
11	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2		N	-0-			45
12	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2		N	-0-			45
01	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		N	-0-			45
*02	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2		N	-0-			45

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

09	3630 X	3397	-0-	-233	-0-	3397	2		N	-0-			-0-
10	3689 X	3408	-0-	-281	-0-	3408	2		N	-0-			-0-
11	3570 X	3370	-0-	-200	-0-	3370	2		N	-0-			-0-
12	3596 X	3330	-0-	-266	-0-	3330	2		N	-0-			-0-
01	3565 X	3121	-0-	-444	-0-	3121	2		N	-0-			-0-
02	3164 X	3001	-0-	-163	-0-	3001	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12186 - 12321

09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-			126
10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		N	-0-			126
11	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2		N	-0-			126
12	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2		N	-0-			126
01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		N	-0-			126
*02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-			126

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3570	X	2	-0-	-3568	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	5	-0-	-3591	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

09	6090	X	5394	-0-	-696	-0-	5394	2			Y	-0-					-0-
10	6293	X	2341	-0-	-3952	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
11	6090	X	1015	-0-	-5075	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
12	6293	X	5468	-0-	-825	-0-	5468	2			Y	-0-					-0-
01	6014	X	3833	-0-	-2181	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-
*02	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					56
10	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2			Y	-0-					56
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					56
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					56
01	1457	N	1213	-0-	-244	-0-	1213	2			Y	-0-					56
02	1344	N	1167	-0-	-177	-0-	1167	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

09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					97
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					97
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					97
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					97
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					97
*02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					97

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					21
10	713	N	349	-0-	-364	-0-	349	2			N	-0-					21
11	690	N	310	-0-	-380	-0-	310	2			N	-0-					21
12	713	N	253	-0-	-460	-0-	253	2			N	-0-					21
01	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					21
*02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					21

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

09	2823	N	2696	-0-	-127	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	713	-0-	-2107	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	524	-0-	-2390	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	620	-0-	-2294	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	416	-0-	-2104	-0-	416	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
*02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

09	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					14
10	774	X	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	N	1					15
11	660	X	658	-0-	-2	-0-	658	2			N	-0-					15
12	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					15
01	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					15
*02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					15

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

09	1110	N	864	-0-	-246	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	868	-0-	-186	-0-	868	2			N	-0-					-0-
11	990	N	901	-0-	-89	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
*02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
*02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

09	2340	N	2323	-0-	-17	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
01	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
*02	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

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	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2386	-0-	-931	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2213	-0-	-1104	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
*02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	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 #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 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	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	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	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2		N	-0-			-0-
10	3999 X	2487	-0-	-1512	-0-	2487	2		N	-0-			-0-
11	3870 X	2928	-0-	-942	-0-	2928	2		N	-0-			-0-
12	4030 X	2498	-0-	-1532	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
01	4030 X	2419	-0-	-1611	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
02	3640 X	2401	-0-	-1239	-0-	2401	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

09	6900 X	4271	-0-	-2629	-0-	4271	2		N	-0-			-0-
10	7130 X	4211	-0-	-2919	-0-	4211	2		N	-0-			-0-
11	6900 X	4173	-0-	-2727	-0-	4173	2		N	-0-			-0-
12	7130 X	4344	-0-	-2786	-0-	4344	2		N	-0-			-0-
01	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2		N	-0-			-0-
*02	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	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	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-			-0-
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
*02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-			-0-
10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		N	-0-			-0-
11	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2		N	-0-			-0-
12	1984 N	1961	-0-	-23	-0-	1961	2		N	-0-			-0-
01	1984 N	1801	-0-	-183	-0-	1801	2		N	-0-			-0-
02	1792 N	1663	-0-	-129	-0-	1663	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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	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	2470	-0-	-830	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2406	-0-	-894	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3223	-0-	-187	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	1856	-0-	-1554	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	1239	-0-	-1841	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

09	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4016	-0-	-975	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4330	-0-	-500	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4330	-0-	-661	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3811	-0-	-1180	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4002	-0-	-506	-0-	4002	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

09	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	3527	-0-	-1526	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
11	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4649	-0-	-404	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4135	-0-	-918	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4504	-0-	-60	-0-	4504	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

09	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
10	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
11	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
12	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
01	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
*02	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

09	4092	X	2690	-0-	-1402	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
10	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
11	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
12	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	1650	-0-	-520	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1633	-0-	-327	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	637	-0-	-455	-0-	637	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 #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
*02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	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	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	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	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		N	-0-			-0-
10	2015 N	1707	-0-	-308	-0-	1707	2		N	-0-			-0-
11	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-			-0-
12	2077 N	1790	-0-	-287	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
01	1705 N	854	-0-	-851	-0-	854	2		N	-0-			-0-
*02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

09	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2		N	-0-			-0-
10	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2		N	-0-			-0-
11	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2		N	-0-			-0-
12	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2		N	-0-			-0-
01	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2		N	-0-			-0-
*02	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		N	-0-			-0-
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-			-0-
12	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
02	616 N	585	-0-	-31	-0-	585	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

09	1740 N	1009	-0-	-731	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
10	1457 N	1133	-0-	-324	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
11	2100 N	851	-0-	-1249	-0-	851	2		N	-0-			-0-
12	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		N	-0-			-0-
01	1147 N	470	-0-	-677	-0-	470	2		N	-0-			-0-
*02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 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	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	3598	-0-	-122	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
11	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
12	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
01	3720 X	3175	-0-	-545	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
*02	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

09	3150 X	2934	-0-	-216	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
10	3224 X	2989	-0-	-235	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
11	3060 X	2616	-0-	-444	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
12	3100 X	2987	-0-	-113	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	2815	-0-	-254	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
02	2744 X	2057	-0-	-687	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

09	3150 X	1861	-0-	-1289	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
10	2759 X	984	-0-	-1775	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	1770 X	498	-0-	-1272	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	1922 X	690	-0-	-1232	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	1922 X	639	-0-	-1283	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	1736 X	520	-0-	-1216	-0-	520	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

09	2790 X	1	-0-	-2789	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	2883 X	2477	-0-	-406	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
11	2790 X	2162	-0-	-628	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
12	2883 X	1410	-0-	-1473	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
01	2883 X	2112	-0-	-771	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
02	2240 X	872	-0-	-1368	-0-	872	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

09	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
10	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
12	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
01	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
02	1512 N	1400	-0-	-112	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

09	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
10	2046 N	985	-0-	-1061	-0-	985	2			N	-0-					-0-
11	2580 N	2367	-0-	-213	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
12	2604 N	1259	-0-	-1345	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
01	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
02	2212 N	1902	-0-	-310	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

09	330 N	3	-0-	-327	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	403 N	18	-0-	-385	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	390 N	31	-0-	-359	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
*02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 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	4920 X	4494	-0-	-426	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
10	4929 X	4004	-0-	-925	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
11	4770 X	4458	-0-	-312	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
12	4867 X	4587	-0-	-280	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
01	4774 X	4045	-0-	-729	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
02	4200 X	4149	-0-	-51	-0-	4149	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

09	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
10	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
11	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
12	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
01	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
*02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

09	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
10	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
11	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
12	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
01	5704 X	4979	-0-	-725	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
*02	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

09	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					18
10	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					18
11	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					18
12	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					18
01	3596 X	3540	-0-	-56	-0-	3540	2			N	-0-					18
02	3248 X	2921	-0-	-327	-0-	2921	2			N	-0-					18

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	434 N	285	-0-	-149	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	4125	-0-	1125	1125	4125	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3724	-0-	624	1749	3724	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	2750	-0-	-350	1399	2750	2			N	-0-					-0-
*02	2430 X	1031	-0-	-1399	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

09	3000 N	4188	-0-	1188	1188	4188	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3074	-0-	-26	1162	3074	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3070	-0-	70	1232	3070	2			N	-0-					-0-
12	4293 X	3061	-0-	-1232	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
01	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
*02	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	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 #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1842	-0-	-378	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
11	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
12	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
01	2108 N	2051	-0-	-57	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
02	2016 N	1276	-0-	-740	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

09	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
10	3162 X	2830	-0-	-332	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
11	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
12	3162 X	3114	-0-	-48	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	2738	-0-	-362	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
02	2856 X	2589	-0-	-267	-0-	2589	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

09	4140 X	2359	-0-	-1781	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
10	4278 X	2114	-0-	-2164	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
11	4140 X	778	-0-	-3362	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
12	4278 X	1539	-0-	-2739	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
01	3038 X	2945	-0-	-93	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
*02	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	150 N	7	-0-	-143	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

09	1380 X	622	-0-	-758	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	1426 X	307	-0-	-1119	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	6597	-0-	3497	3497	6597	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	6312	-0-	3212	6709	6312	2			N	-0-					-0-
*02	11321 X	4612	-0-	-6709	-0-	4612	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
01	1054 N	954	-0-	-100	-0-	954	2			N	-0-					-0-
*02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

09	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
10	2728 X	2676	-0-	-52	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
11	3240 X	2862	-0-	-378	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
12	3348 X	2869	-0-	-479	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
01	3348 X	2700	-0-	-648	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
02	2688 X	2590	-0-	-98	-0-	2590	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 #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 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	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	372	N	233	-0-	-139	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3247	-0-	-233	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2835	-0-	-761	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2469	-0-	-351	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2013	-0-	-1335	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	1556	-0-	-1792	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2364	-0-	-660	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 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	3210	X	3197	-0-	-13	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2842	-0-	-368	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3048	-0-	-269	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	794	-0-	-2523	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	1742	-0-	-1254	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
10	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
11	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
12	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
01	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
*02	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
10	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
01	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
*02	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-

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	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
02	868	N	625	-0-	-243	-0-	625	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	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3043	-0-	-305	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2643	-0-	-705	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
*02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			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

09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

09	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2499	-0-	-1101	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3524	-0-	-196	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3615	-0-	-43	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
*02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

09	4470	X	3751	-0-	-719	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	3500	-0-	-1925	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	3392	-0-	-1858	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4333	-0-	-1092	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	2878	-0-	-1555	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
*02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1219	-0-	-393	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
*02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
*02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	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 #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	1546	-0-	-1120	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	1877	-0-	-553	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2007	-0-	-659	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
*02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
*02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

09	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
10	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3267	-0-	-963	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
12	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
01	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3047	-0-	-901	-0-	3047	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-
10	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			Y	-0-					-0-
11	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-
12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
01	2232	X	2138	-0-	-94	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
02	2016	X	1555	-0-	-461	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

09	1680	N	1499	-0-	-181	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1544	-0-	-192	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1066	-0-	-446	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

09	2670	N	2582	-0-	-88	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2609	-0-	-88	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2525	-0-	-25	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2546	-0-	-120	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2499	-0-	-105	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2298	-0-	-54	-0-	2298	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	1392	-0-	-528	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1559	-0-	-425	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1734	-0-	-250	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
*02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3498	-0-	-162	-0-	3498	2			N	-0-					102
10	3782 X	3359	-0-	-423	-0-	3359	2			N	-0-					102
11	3390 X	2268	-0-	-1122	-0-	2268	2			N	-0-					102
12	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					102
01	3627 X	3308	-0-	-319	-0-	3275	2	33	9	N	30					132
02	3276 X	2961	-0-	-315	-0-	2950	2	11	9	N	10	120	1			22

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

09	5280 X	4509	-0-	-771	-0-	4509	2			N	-0-					33
10	5580 X	4953	-0-	-627	-0-	4953	2			N	-0-					33
11	5400 X	4316	-0-	-1084	-0-	4316	2			N	-0-					33
12	5580 X	3760	-0-	-1820	-0-	3760	2			N	-0-					33
01	5394 X	2969	-0-	-2425	-0-	2969	2			N	-0-					33
02	4480 X	4247	-0-	-233	-0-	4247	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	510 N	316	-0-	-194	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
11	1170 N	141	-0-	-1029	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	89	-0-	-1120	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	1209 N	99	-0-	-1110	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*02	2800 N	3933	-0-	1133	1133	3933	2			N	-0-					-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
10	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
12	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
01	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
*02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

09	2670 X	273	-0-	-2397	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
11	2550 X	2314	-0-	-236	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
12	2573 X	1843	-0-	-730	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
01	2883 X	860	-0-	-2023	-0-	860	2			N	-0-					-0-
02	2156 N	8	-0-	-2148	-0-	8	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 #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3156	-0-	-234	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2758	-0-	-745	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2992	-0-	-398	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3142	-0-	-330	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2707	-0-	-672	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2741	-0-	-199	-0-	2741	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

09	4440	X	3823	-0-	-617	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4147	-0-	-441	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4262	-0-	-178	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4031	-0-	-557	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	2049	-0-	-2105	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3594	-0-	-382	-0-	3594	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1191	-0-	-13	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1933	-0-	-20	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1260	-0-	-693	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
*02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

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

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

09	2340	N	1955	-0-	-385	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	1828	-0-	-590	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1745	-0-	-295	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1663	-0-	-352	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	790	-0-	-1039	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	732	-0-	-892	-0-	732	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

09	1500	N	6	-0-	-1494	-0-	6	2			Y	-0-					3
10	1860	N	13	-0-	-1847	-0-	13	2			Y	-0-					3
11	1020	N	649	-0-	-371	-0-	649	2			Y	-0-					3
12	3100	N	3295	-0-	195	195	3295	2			Y	-0-					3
01	2867	N	2672	-0-	-195	-0-	2672	2			Y	-0-					3
*02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 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	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2134	-0-	-5	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1681	-0-	-613	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1741	-0-	-331	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

09	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
10	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
11	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
12	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
01	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	2983	-0-	-2253	-0-	2983	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

09	3000	N	2670	-0-	-330	847	2670	2			N	-0-					-0-
10	3121	X	2274	-0-	-847	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
11	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
01	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
*02	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	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	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
*02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					65
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					65
11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					65
12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					65
01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					65
*02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	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	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5316	2	8	9	N	7					162
10	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5737	2	4	9	N	4	45	1			121
11	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					121
12	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					121
01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					121
02	3164	X	2625	-0-	-539	-0-	2617	2	8	9	N	7					128

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3480 X	3327	-0-	-153	-0-	3327 2		N	-0-			100
10	3596 X	3149	-0-	-447	-0-	3149 2		N	-0-			100
11	3420 X	2839	-0-	-581	-0-	2839 2		N	-0-			100
12	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822 2		N	-0-			100
01	3503 X	3397	-0-	-106	-0-	3397 2		N	-0-			100
02	3108 X	2707	-0-	-401	-0-	2707 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	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938 2		N	-0-			57
10	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167 2		N	-0-			57
11	3720 X	3030	-0-	-690	-0-	3030 2		N	-0-			57
12	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066 2		N	-0-			57
01	4154 X	3928	-0-	-226	-0-	3928 2		N	-0-			57
02	3752 X	3582	-0-	-170	-0-	3582 2		N	-0-			57

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

09	3600 X	3475	-0-	-125	-0-	3475 2		N	-0-			-0-
10	3720 X	3550	-0-	-170	-0-	3550 2		N	-0-			-0-
11	3600 X	3426	-0-	-174	-0-	3426 2		N	-0-			-0-
12	3596 X	3497	-0-	-99	-0-	3497 2		N	-0-			-0-
01	3596 X	3480	-0-	-116	-0-	3480 2		N	-0-			-0-
02	3248 X	3132	-0-	-116	-0-	3132 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

09	3960 X	3634	-0-	-326	-0-	3634 2		N	-0-			-0-
10	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994 2		N	-0-			-0-
11	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379 2		N	-0-			-0-
12	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178 2		N	-0-			-0-
01	4464 X	3677	-0-	-787	-0-	3677 2		N	-0-			-0-
02	4032 X	2758	-0-	-1274	-0-	2758 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	3930 X	3837	-0-	-93	-0-	3837 2		N	-0-			-0-
10	4061 X	3758	-0-	-303	-0-	3758 2		N	-0-			-0-
11	3930 X	2125	-0-	-1805	-0-	2125 2		N	-0-			-0-
12	3968 X	1882	-0-	-2086	-0-	1882 2		N	-0-			-0-
01	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219 2		N	-0-			-0-
02	3584 X	3253	-0-	-331	-0-	3253 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

09	3300 X	3294	-0-	-6	-0-	3294 2		N	-0-			-0-
10	3534 X	3288	-0-	-246	-0-	3288 2		N	-0-			-0-
11	3420 X	2280	-0-	-1140	-0-	2280 2		N	-0-			-0-
12	3534 X	2680	-0-	-854	-0-	2680 2		N	-0-			-0-
01	3503 X	2634	-0-	-869	-0-	2634 2		N	-0-			-0-
02	3080 X	3070	-0-	-10	-0-	3070 2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2		N	-0-			-0-
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2		N	-0-			-0-
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		N	-0-			-0-
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2		N	-0-			-0-
01	1767 N	1595	-0-	-172	-0-	1595 2		N	-0-			-0-
*02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3060 X	2997	-0-	-63	-0-	2997	2		N	-0-			-0-
10	3131 X	2976	-0-	-155	-0-	2976	2		N	-0-			-0-
11	2970 X	2771	-0-	-199	-0-	2771	2		N	-0-			-0-
12	3100 X	3001	-0-	-99	-0-	3001	2		N	-0-			-0-
01	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2		N	-0-			-0-
02	2800 X	2745	-0-	-55	-0-	2745	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

09	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2		N	-0-			-0-
10	2945 X	2493	-0-	-452	-0-	2493	2		N	-0-			-0-
11	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2		N	-0-			-0-
12	3007 X	2772	-0-	-235	-0-	2772	2		N	-0-			-0-
01	3007 X	2950	-0-	-57	-0-	2950	2		N	-0-			-0-
02	2716 X	2490	-0-	-226	-0-	2490	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

09	4260 X	3350	-0-	-910	-0-	3350	2		N	-0-			-0-
10	4402 X	3496	-0-	-906	-0-	3496	2		N	-0-			-0-
11	4260 X	3727	-0-	-533	-0-	3727	2		N	-0-			-0-
12	4309 X	1792	-0-	-2517	-0-	1792	2		N	-0-			-0-
01	3565 X	3336	-0-	-229	-0-	3336	2		N	-0-			-0-
*02	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

09	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
10	1178 N	1027	-0-	-151	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
11	1140 N	1035	-0-	-105	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
01	1023 N	700	-0-	-323	-0-	700	2		N	-0-			-0-
*02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	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	9120 X	9031	-0-	-89	-0-	9031	2		N	-0-			-0-
10	9424 X	8674	-0-	-750	-0-	8674	2		N	-0-			-0-
11	9120 X	8522	-0-	-598	-0-	8522	2		N	-0-			-0-
12	9331 X	8821	-0-	-510	-0-	8821	2		N	-0-			-0-
01	9331 X	8607	-0-	-724	-0-	8607	2		N	-0-			-0-
02	8428 X	7768	-0-	-660	-0-	7768	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

09	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2		N	-0-			-0-
10	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2		N	-0-			-0-
11	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2		N	-0-			-0-
12	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2		N	-0-			-0-
01	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2		N	-0-			-0-
*02	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

09	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2		N	-0-			-0-
10	2728 X	2711	-0-	-17	-0-	2711	2		N	-0-			-0-
11	2640 X	2203	-0-	-437	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
12	2728 X	2536	-0-	-192	-0-	2536	2		N	-0-			-0-
01	2728 X	2334	-0-	-394	-0-	2334	2		N	-0-			-0-
*02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	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 #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 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	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

09	4440 X	4021	-0-	-419	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
10	4588 X	4085	-0-	-503	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
11	4440 X	3768	-0-	-672	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
12	4588 X	4067	-0-	-521	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
01	4371 X	3917	-0-	-454	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
02	3752 X	3144	-0-	-608	-0-	3144	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

09	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
10	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
11	1770 X	1305	-0-	-465	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
12	1829 X	1265	-0-	-564	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
01	1829 X	1040	-0-	-789	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
02	1652 X	1489	-0-	-163	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

09	2430 N	2369	-0-	-61	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
10	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
11	2430 N	2264	-0-	-166	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
12	2449 N	1768	-0-	-681	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
01	2263 N	1027	-0-	-1236	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

09	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
10	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
11	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
12	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
01	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
*02	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

09	4170 X	3607	-0-	-563	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
10	3937 X	3456	-0-	-481	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
11	3840 X	3149	-0-	-691	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
12	3968 X	2824	-0-	-1144	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
01	3968 X	2928	-0-	-1040	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
*02	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

09	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
10	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
11	5100 X	3517	-0-	-1583	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
12	5270 X	4437	-0-	-833	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
01	5270 X	2153	-0-	-3117	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
02	4760 X	3735	-0-	-1025	-0-	3735	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010 X	4386	-0-	-624	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
10	4867 X	3372	-0-	-1495	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
11	4440 X	4112	-0-	-328	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
12	4526 X	21	-0-	-4505	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	4526 X	19	-0-	-4507	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*02	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

09	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
10	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-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	2880 X	2277	-0-	-603	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
10	2976 X	2669	-0-	-307	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
11	2850 X	2538	-0-	-312	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
12	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
01	2759 X	2460	-0-	-299	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
*02	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

09	5850 X	4870	-0-	-980	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
10	6045 X	4647	-0-	-1398	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
11	5850 X	4531	-0-	-1319	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
12	5549 X	4609	-0-	-940	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
01	5425 X	4603	-0-	-822	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
02	4536 X	4429	-0-	-107	-0-	4429	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	5820 X	5607	-0-	-213	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
10	6014 X	5351	-0-	-663	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
11	5820 X	4361	-0-	-1459	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
12	5797 X	4725	-0-	-1072	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
01	5797 X	4553	-0-	-1244	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
02	5236 X	5000	-0-	-236	-0-	5000	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

09	3360 X	2509	-0-	-851	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
10	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
11	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
12	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
01	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
*02	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

09	3000 N	2906	-0-	-94	181	2906	2			N	-0-					-0-
10	1930 N	1749	-0-	-181	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
11	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
12	2263 X	2053	-0-	-210	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
01	2263 X	2106	-0-	-157	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
*02	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	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 #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2		N	-0-			-0-
10	4836 X	4700	-0-	-136	-0-	4700	2		N	-0-			-0-
11	4680 X	4616	-0-	-64	-0-	4616	2		N	-0-			-0-
12	4836 X	4761	-0-	-75	-0-	4761	2		N	-0-			-0-
01	4836 X	3875	-0-	-961	-0-	3875	2		N	-0-			-0-
02	4368 X	4232	-0-	-136	-0-	4232	2		N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

09	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2		N	-0-			-0-
10	3751 X	2440	-0-	-1311	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
11	3630 X	2309	-0-	-1321	-0-	2309	2		N	-0-			-0-
12	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2		N	-0-			-0-
01	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2		N	-0-			-0-
*02	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2		N	-0-			-0-

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

09	720 N	708	-0-	-12	-0-	708	2		N	-0-			-0-
10	775 N	696	-0-	-79	-0-	696	2		N	-0-			-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
12	744 N	608	-0-	-136	-0-	608	2		N	-0-			-0-
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
02	672 N	399	-0-	-273	-0-	399	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	3630 X	3430	-0-	-200	-0-	3430	2		N	-0-			90
10	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2		N	-0-			90
11	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2		N	-0-			90
12	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2		N	-0-			90
01	3999 X	3940	-0-	-59	-0-	3940	2		N	-0-			90
02	3612 X	3398	-0-	-214	-0-	3398	2		N	-0-			90

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

09	2820 X	1320	-0-	-1500	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
10	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2		N	-0-			-0-
11	2880 X	2459	-0-	-421	-0-	2459	2		N	-0-			-0-
12	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2		N	-0-			-0-
01	3038 X	2341	-0-	-697	-0-	2341	2		N	-0-			-0-
02	2744 X	1708	-0-	-1036	-0-	1708	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

09	2850 X	2620	-0-	-230	-0-	2620	2		N	-0-			-0-
10	2945 X	2809	-0-	-136	-0-	2809	2		N	-0-			-0-
11	2850 X	2310	-0-	-540	-0-	2310	2		N	-0-			-0-
12	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2		N	-0-			-0-
01	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2		N	-0-			-0-
*02	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
12	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
*02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	436	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	3534	-0-	-1056	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
10	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3917	-0-	-826	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
*02	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3607	-0-	-51	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3364	-0-	-294	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2948	-0-	-356	-0-	2948	2			N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

09	4560	X	3764	-0-	-796	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4113	-0-	-506	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3914	-0-	-496	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3423	-0-	-855	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3904	-0-	-374	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
*02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

09	6930	X	6311	-0-	-619	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	4738	-0-	-2423	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
11	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
12	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	12601	2			N	-0-					-0-
01	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
*02	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	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 #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
10	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
11	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
12	2263 N	2119	-0-	-144	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
01	2263 N	1739	-0-	-524	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
02	2044 N	1996	-0-	-48	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

09	3180 X	2747	-0-	-433	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
10	3286 X	2798	-0-	-488	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
11	3180 X	2210	-0-	-970	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
12	2852 X	2800	-0-	-52	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
01	2852 X	2596	-0-	-256	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
02	2576 X	1974	-0-	-602	-0-	1974	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
*02	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

09	2490 N	2288	-0-	-202	-0-	2288	2			N	-0-					72
10	2573 N	2428	-0-	-145	-0-	2428	2			N	-0-					72
11	2460 N	2446	-0-	-14	-0-	2446	2			N	-0-					72
12	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					72
01	3100 N	4399	-0-	1299	1299	4399	2			N	-0-					72
*02	2800 N	6268	-0-	3468	4767	6268	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	3180 X	537	-0-	-2643	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	1767 X	58	-0-	-1709	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	480 X	96	-0-	-384	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	558 X	416	-0-	-142	-0-	416	2			N	-0-					-0-
01	558 X	439	-0-	-119	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	504 X	369	-0-	-135	-0-	369	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

09	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
10	3007 X	2810	-0-	-197	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
11	3090 X	2805	-0-	-285	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
12	3193 X	3030	-0-	-163	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
01	3193 X	2831	-0-	-362	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
02	2884 X	2647	-0-	-237	-0-	2647	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

09	4500 X	3576	-0-	-924	-0-	3545	2	31	9	N	28	145	1			28
10	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					28
11	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					28
12	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					28
01	4681 X	4058	-0-	-623	-0-	4058	2			N	-0-					28
02	4368 X	3541	-0-	-827	-0-	3541	2			N	-0-					28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
11	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
12	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
01	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
*02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

09	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4831	-0-	-160	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4616	-0-	-214	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4653	-0-	-338	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4093	-0-	-867	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4087	-0-	-365	-0-	4087	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

09	2250	N	1316	-0-	-934	-0-	1316	2			N	-0-					30
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					30
11	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					30
12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					30
01	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					30
02	2464	N	2284	-0-	-180	-0-	2284	2			N	-0-					30

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					27
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					27
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					27
12	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	2			N	-0-					27
01	589	N	424	-0-	-165	-0-	424	2			N	-0-					27
*02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	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

09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					100
10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					100
11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					100
12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					100
01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					100
*02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					100

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					18
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					18
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					18
12	1705	N	1473	-0-	-232	-0-	1473	2			N	-0-					18
01	1612	N	1123	-0-	-489	-0-	1123	2			N	-0-					18
02	1596	N	932	-0-	-664	-0-	932	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	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
12	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
*02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	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 #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980 X	4689	-0-	-291	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
10	5146 X	4745	-0-	-401	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
11	4980 X	4410	-0-	-570	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
12	4867 X	4543	-0-	-324	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
01	4836 X	4199	-0-	-637	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
02	4368 X	4076	-0-	-292	-0-	4076	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	2724	-0-	-336	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
10	3162 X	2473	-0-	-689	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
11	3060 X	2461	-0-	-599	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
12	2883 X	1719	-0-	-1164	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
01	2883 X	2640	-0-	-243	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
02	2548 X	2376	-0-	-172	-0-	2376	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	4200 X	3933	-0-	-267	-0-	3933	2			N	-0-					2
10	4340 X	3550	-0-	-790	-0-	3550	2			N	-0-					2
11	4200 X	3934	-0-	-266	-0-	3934	2			N	-0-					2
12	4061 X	3961	-0-	-100	-0-	3961	2			N	-0-					2
01	4061 X	3919	-0-	-142	-0-	3919	2			N	-0-					2
02	3668 X	3508	-0-	-160	-0-	3508	2			N	-0-					2

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

09	1350 X	225	-0-	-1125	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	1395 X	700	-0-	-695	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	1350 X	458	-0-	-892	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	713 N	655	-0-	-58	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	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	3540 X	3482	-0-	-58	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
10	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
11	3870 X	3793	-0-	-77	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
12	3999 X	3857	-0-	-142	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
01	3999 X	2437	-0-	-1562	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
02	3528 X	2691	-0-	-837	-0-	2691	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

09	6210 X	5377	-0-	-833	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
10	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
11	6450 X	6200	-0-	-250	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
12	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
01	6696 X	6155	-0-	-541	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
02	6048 X	5516	-0-	-532	-0-	5516	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

09	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
10	3596 X	2523	-0-	-1073	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
11	3480 X	3026	-0-	-454	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
12	3596 X	2488	-0-	-1108	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
01	3193 X	2146	-0-	-1047	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
*02	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	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.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					175
10	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					175
11	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					175
12	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2352	2	22	9	N	20					195
01	3100 N	3452	-0-	352	352	3452	2			N	-0-					195
*02	2800 N	2449	-0-	-351	1	2449	2			N	-0-					195

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

09	3120 X	3043	-0-	-77	-0-	3043	2			N	-0-					66
10	3286 X	3244	-0-	-42	-0-	3244	2			N	-0-					66
11	3240 X	2928	-0-	-312	-0-	2928	2			N	-0-					66
12	3348 X	2900	-0-	-448	-0-	2900	2			N	-0-					66
01	3348 X	2824	-0-	-524	-0-	2824	2			N	-0-					66
02	2940 X	2715	-0-	-225	-0-	2715	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	4650 X	4318	-0-	-332	-0-	4258	2	60	4	N	-0-					-0-
10	4805 X	4404	-0-	-401	-0-	4343	2	61	4	N	-0-					-0-
11	4560 X	4251	-0-	-309	-0-	4197	2	54	4	N	-0-					-0-
12	4557 X	4318	-0-	-239	-0-	4256	2	62	4	N	-0-					-0-
01	4557 X	2898	-0-	-1659	-0-	2851	2	47	4	N	-0-					-0-
*02	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4186	2	53	4	N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

09	3000 N	3385	-0-	385	661	3385	2			N	-0-					-0-
10	4186 X	3525	-0-	-661	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
11	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
12	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
01	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
*02	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	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	5509	-0-	-281	-0-	5483	2	26	9	N	24					140
10	5983 X	5364	-0-	-619	-0-	5334	2	30	9	N	27	138	1			29
11	5790 X	5381	-0-	-409	-0-	5381	2			N	-0-					29
12	5921 X	5126	-0-	-795	-0-	5126	2			N	-0-					29
01	5766 X	5466	-0-	-300	-0-	5466	2			N	-0-					29
*02	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					29

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

09	4020 X	3923	-0-	-97	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
10	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
11	4140 X	3893	-0-	-247	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
12	4278 X	4026	-0-	-252	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
01	4278 X	2779	-0-	-1499	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
02	3864 X	2327	-0-	-1537	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

09	3000 N	3481	-0-	481	481	3481	2			N	-0-					-0-
10	3710 X	3229	-0-	-481	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
11	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
12	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
01	2728 X	2623	-0-	-105	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
*02	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	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 #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2464	-0-	-326	-0-	2464	2		N	-0-			-0-
10	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2		N	-0-			-0-
11	2640 X	2078	-0-	-562	-0-	2078	2		N	-0-			-0-
12	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2		N	-0-			-0-
01	3410 X	2324	-0-	-1086	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
02	3080 X	2373	-0-	-707	-0-	2373	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

09	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2		N	-0-			-0-
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
11	1530 N	1328	-0-	-202	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
12	1581 N	1574	-0-	-7	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-			-0-
*02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		N	-0-			-0-
10	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-			-0-
11	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		N	-0-			-0-
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2		N	-0-			-0-
01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-			-0-
02	1652 N	1381	-0-	-271	-0-	1381	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

09	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2		N	-0-			-0-
10	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2		N	-0-			-0-
11	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2		N	-0-			-0-
12	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2		N	-0-			-0-
01	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2		N	-0-			-0-
02	2380 X	2332	-0-	-48	-0-	2332	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	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-			-0-
10	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2		N	-0-			-0-
11	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2		N	-0-			-0-
12	2604 X	2544	-0-	-60	-0-	2544	2		N	-0-			-0-
01	2604 X	2485	-0-	-119	-0-	2485	2		N	-0-			-0-
02	2352 X	2179	-0-	-173	-0-	2179	2		N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

09	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2		N	-0-			5
10	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-			5
11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		N	-0-			5
12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2		N	-0-			5
01	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		N	-0-			5
*02	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		N	-0-			5

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

09	1890 N	556	-0-	-1334	-0-	556	2		N	-0-			-0-
10	1798 N	61	-0-	-1737	-0-	61	2		N	-0-			-0-
11	1620 N	1473	-0-	-147	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
12	589 N	30	-0-	-559	-0-	30	2		N	-0-			-0-
01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		N	-0-			-0-
02	1372 N	35	-0-	-1337	-0-	35	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
*02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

09	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
10	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
11	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
12	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
01	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
*02	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	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	1199	-0-	-2521	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
10	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
11	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
12	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	2391	-0-	-1453	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
02	3472 X	1913	-0-	-1559	-0-	1913	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

09	2310 N	2152	-0-	-158	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
10	2573 N	1852	-0-	-721	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
11	2100 N	2085	-0-	-15	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
12	2232 N	1828	-0-	-404	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
01	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
*02	2800 N	9625	-0-	6825	6825	9625	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1807	2	58	4	N	-0-					-0-
10	1953 N	1795	-0-	-158	-0-	1744	2	51	4	N	-0-					-0-
11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1744	2	60	4	N	-0-					-0-
12	1922 N	1864	-0-	-58	-0-	1802	2	62	4	N	-0-					-0-
01	1798 N	1636	-0-	-162	-0-	1602	2	34	4	N	-0-					-0-
*02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1696	2	47	4	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

09	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
10	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
11	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
12	3069 X	2966	-0-	-103	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	2839	-0-	-230	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
02	2772 X	2705	-0-	-67	-0-	2705	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
11	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
*02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	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 #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 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	2730	N	2394	-0-	-336	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2584	-0-	-82	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2461	-0-	-89	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2274	-0-	-299	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	1992	-0-	-304	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
10	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
12	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
*02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					45
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					45
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					45
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					45
01	775	N	593	-0-	-182	-0-	593	2			N	-0-					45
02	700	N	589	-0-	-111	-0-	589	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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

09	2910	X	2555	-0-	-355	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2562	-0-	-414	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2133	-0-	-747	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2333	-0-	-488	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	1901	-0-	-889	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2148	-0-	-232	-0-	2148	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230185 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196

09	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
12	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3185	-0-	-380	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
*02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1051	-0-	-153	-0-	1051	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 #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2277	-0-	-17	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2136	-0-	-127	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
*02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

09	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
10	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
11	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
12	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4616	-0-	-406	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3871	-0-	-665	-0-	3871	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

09	8190	X	7409	-0-	-781	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7578	-0-	-48	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	7196	-0-	-184	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7471	-0-	-186	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7118	-0-	-539	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6166	-0-	-750	-0-	6166	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
10	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
11	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
12	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
*02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	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-

WYNNE, H. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230438 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852

09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
*02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

09	3780	X	488	-0-	-3292	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2593	-0-	-1034	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	2960	-0-	-850	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3028	-0-	-909	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
*02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	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 #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
10	3100 X	2953	-0-	-147	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	1292	-0-	-1708	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
12	3100 X	2768	-0-	-332	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
01	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
*02	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	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	1830 N	1794	-0-	-36	-0-	1794	2			N	-0-					25
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					25
11	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					25
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					25
01	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2009	2	3	9	N	3					28
*02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	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	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					17
10	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					17
11	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					17
12	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					17
01	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					17
*02	2800 N	2808	-0-	8	8	2808	2			N	-0-					17

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

09	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
10	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
11	2280 N	1799	-0-	-481	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
12	2418 N	2060	-0-	-358	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
01	2077 N	1979	-0-	-98	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
02	1680 N	1423	-0-	-257	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

09	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	82	1	2726	2	N	-0-					-0-
10	3100 N	3277	-0-	177	177	95	1	3182	2	N	-0-					-0-
11	2988 N	2811	-0-	-177	-0-	82	1	2729	2	N	-0-					-0-
12	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	84	1	2789	2	N	-0-					-0-
01	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	75	1	2500	2	N	-0-					-0-
*02	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	80	1	2654	2	N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

09	2670 N	1218	-0-	-1452	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
10	2790 N	2587	-0-	-203	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
11	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
01	2573 N	539	-0-	-2034	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	2352 N	409	-0-	-1943	-0-	409	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					51
10	2139 N	2104	-0-	-35	-0-	2104	2			N	-0-					51
11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					51
12	2170 N	2100	-0-	-70	-0-	2100	2			N	-0-					51
01	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					51
02	1876 N	1790	-0-	-86	-0-	1790	2			N	-0-					51

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
10	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
11	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
12	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
01	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
*02	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

09	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
10	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
11	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
12	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
01	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
*02	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

09	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
10	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
11	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
12	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
01	3286 X	3218	-0-	-68	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
*02	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	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	150 N	28	-0-	-122	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

09	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
10	3348 X	3122	-0-	-226	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
11	3420 X	3296	-0-	-124	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
12	4960 X	3416	-0-	-1544	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
01	4960 X	2745	-0-	-2215	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
02	4480 X	2485	-0-	-1995	-0-	2485	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

09	3540 X	2915	-0-	-625	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
10	3658 X	2998	-0-	-660	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
11	3540 X	3073	-0-	-467	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
12	3441 X	3071	-0-	-370	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	2654	-0-	-446	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
*02	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

09	2490 X	2287	-0-	-203	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
10	2666 N	2389	-0-	-277	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
11	2370 N	2268	-0-	-102	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
12	2356 N	2337	-0-	-19	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
01	2387 N	2155	-0-	-232	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
02	2128 N	2060	-0-	-68	-0-	2060	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 #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 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	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
10	5177 X	4972	-0-	-205	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
11	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
12	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
01	5177 X	3971	-0-	-1206	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
*02	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

09	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					9
10	3689 X	3418	-0-	-271	-0-	3418	2			N	-0-					9
11	3570 X	3104	-0-	-466	-0-	3104	2			N	-0-					9
12	3813 X	3589	-0-	-224	-0-	3589	2			N	-0-					9
01	3813 X	3183	-0-	-630	-0-	3183	2			N	-0-					9
02	3444 X	3080	-0-	-364	-0-	3080	2			N	-0-					9

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

09	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
10	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
11	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
12	6200 X	5933	-0-	-267	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
01	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
*02	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

09	1770 N	1682	-0-	-88	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
12	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
01	1860 N	1308	-0-	-552	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
02	1680 N	1586	-0-	-94	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

09	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
10	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
11	3120 X	3115	-0-	-5	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
12	3224 X	2913	-0-	-311	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
01	3224 X	2517	-0-	-707	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
02	2912 X	1959	-0-	-953	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

09	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
10	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
12	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
*02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

09	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
10	5208 X	5055	-0-	-153	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
11	5040 X	4952	-0-	-88	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
12	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
01	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
02	4648 X	4479	-0-	-169	-0-	4479	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 #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 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	2520 X	2381	-0-	-139	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
10	2728 X	2170	-0-	-558	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	2477	-0-	-163	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
12	2728 X	2466	-0-	-262	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
01	2480 X	2446	-0-	-34	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
02	2324 X	2176	-0-	-148	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

09	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
10	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
11	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3336	-0-	236	236	3336	2			N	-0-					-0-
01	2878 N	2642	-0-	-236	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
*02	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	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	416	-0-	-184	-0-	416	2			N	-0-					110
10	620 N	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-					110
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					110
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					110
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					110
02	560 N	482	-0-	-78	-0-	482	2			N	-0-					110

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

09	9660 X	8833	-0-	-827	-0-	8833	2			N	-0-					37
10	9982 X	8696	-0-	-1286	-0-	8696	2			N	-0-					37
11	8910 X	7172	-0-	-1738	-0-	7172	2			N	-0-					37
12	9145 X	8584	-0-	-561	-0-	8584	2			N	-0-					37
01	9114 X	8110	-0-	-1004	-0-	8110	2			N	-0-					37
02	8232 X	6448	-0-	-1784	-0-	6448	2			N	-0-					37

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

09	5430 X	4108	-0-	-1322	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
10	5611 X	4111	-0-	-1500	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
11	5430 X	5108	-0-	-322	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
12	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
01	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
*02	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

09	11117 X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
10	9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
11	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
12	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
01	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
*02	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

09	4890 X	4726	-0-	-164	-0-	4726	2			N	-0-					45
10	5053 X	4464	-0-	-589	-0-	4464	2			N	-0-					45
11	4890 X	4475	-0-	-415	-0-	4475	2			N	-0-					45
12	5053 X	4326	-0-	-727	-0-	4326	2			N	-0-					45
01	5053 X	4627	-0-	-426	-0-	4627	2			N	-0-					45
02	4424 X	3708	-0-	-716	-0-	3708	2			N	-0-					45

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3517 X	2519	-0-	-998	-0-	2519	2		N	-0-			-0-
10	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2		N	-0-			-0-
11	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2		N	-0-			-0-
12	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2		N	-0-			-0-
01	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2		N	-0-			-0-
*02	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

09	3600 X	3309	-0-	-291	-0-	3309	2		N	-0-			-0-
10	3720 X	3210	-0-	-510	-0-	3210	2		N	-0-			-0-
11	3600 X	2557	-0-	-1043	-0-	2557	2		N	-0-			-0-
12	3534 X	3078	-0-	-456	-0-	3078	2		N	-0-			-0-
01	3410 X	2219	-0-	-1191	-0-	2219	2		N	-0-			-0-
02	3080 X	2049	-0-	-1031	-0-	2049	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	2040 N	1794	-0-	-246	-0-	1794	2		N	-0-			-0-
10	2077 N	1768	-0-	-309	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
11	1950 N	1625	-0-	-325	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
12	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-			-0-
01	1767 N	1364	-0-	-403	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
*02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

09	3000 N	3805	-0-	805	2031	3805	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3712	-0-	612	2643	3712	2		N	-0-			-0-
11	6195 X	3552	-0-	-2643	-0-	3552	2		N	-0-			-0-
12	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2		N	-0-			-0-
01	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2		N	-0-			-0-
*02	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			-0-
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			-0-
*02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

09	3300 X	2106	-0-	-1194	-0-	2106	2		N	-0-			-0-
10	3410 X	2256	-0-	-1154	-0-	2256	2		N	-0-			-0-
11	3180 X	2077	-0-	-1103	-0-	2077	2		N	-0-			-0-
12	3038 X	1694	-0-	-1344	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
01	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2		N	-0-			-0-
*02	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3531 2	56 4	N	-0-			-0-
10	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3635 2	53 4	N	-0-			-0-
11	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3960 2	46 4	N	-0-			-0-
12	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3875 2	54 4	N	-0-			-0-
01	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3733 2	49 4	N	-0-			-0-
*02	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	8435 2	51 4	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

09	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935 2		N	-0-			-0-
10	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547 2		N	-0-			-0-
11	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326 2		N	-0-			-0-
12	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813 2		N	-0-			-0-
01	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737 2		N	-0-			-0-
*02	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

09	3060 X	1400	-0-	-1660	-0-	1400 2		N	-0-			-0-
10	3162 X	2758	-0-	-404	-0-	2758 2		N	-0-			-0-
11	2610 X	2396	-0-	-214	-0-	2396 2		N	-0-			-0-
12	2480 X	2230	-0-	-250	-0-	2230 2		N	-0-			-0-
01	2759 X	1609	-0-	-1150	-0-	1609 2		N	-0-			-0-
02	2492 X	2321	-0-	-171	-0-	2321 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	4050 X	3780	-0-	-270	-0-	3780 2		N	-0-			-0-
10	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110 2		N	-0-			-0-
11	3720 X	3664	-0-	-56	-0-	3664 2		N	-0-			-0-
12	3906 X	3818	-0-	-88	-0-	3818 2		N	-0-			-0-
01	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268 2		N	-0-			-0-
02	3724 X	3491	-0-	-233	-0-	3491 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	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2		N	-0-			-0-
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-			-0-
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2		N	-0-			-0-
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-			-0-
01	1395 N	1283	-0-	-112	-0-	1283 2		N	-0-			-0-
02	1260 N	1237	-0-	-23	-0-	1237 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

09	4500 X	4049	-0-	-451	-0-	4049 2		N	-0-			-0-
10	4588 X	4283	-0-	-305	-0-	4283 2		N	-0-			-0-
11	4440 X	3980	-0-	-460	-0-	3980 2		N	-0-			-0-
12	4588 X	3782	-0-	-806	-0-	3782 2		N	-0-			-0-
01	4526 X	2789	-0-	-1737	-0-	2789 2		N	-0-			-0-
02	3864 X	2355	-0-	-1509	-0-	2355 2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2		N	-0-			-0-
10	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2		N	-0-			-0-
11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2		N	-0-			-0-
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2		N	-0-			-0-
01	1860 N	1835	-0-	-25	-0-	1835 2		N	-0-			-0-
02	1708 N	1590	-0-	-118	-0-	1590 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3783	2	36	9	N	33	178	1			39
10	3906	X	3870	-0-	-36	-0-	3870	2			N	-0-					39
11	3780	X	3662	-0-	-118	-0-	3662	2			N	-0-					39
12	3906	X	3683	-0-	-223	-0-	3683	2			N	-0-					39
01	3906	X	3628	-0-	-278	-0-	3628	2			N	-0-					39
02	3528	X	3306	-0-	-222	-0-	3306	2			N	-0-					39

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
10	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2395	-0-	-116	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2191	-0-	-77	-0-	2191	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
11	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
01	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
*02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

09	2760	N	2461	-0-	-299	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2444	-0-	-222	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2068	-0-	-362	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2310	-0-	-232	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	1614	-0-	-835	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
*02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

09	3960	X	2085	-0-	-1875	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	1794	-0-	-2298	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2695	-0-	-1265	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3306	-0-	-600	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
*02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235629 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446

09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					51
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					51
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					51
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					51
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					51
*02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					51

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					110
10	2573	N	2400	-0-	-173	-0-	2400	2			N	-0-					110
11	2580	N	1346	-0-	-1234	-0-	1346	2			N	-0-					110
12	2511	N	422	-0-	-2089	-0-	422	2			N	-0-					110
01	2387	N	1091	-0-	-1296	-0-	1091	2			N	-0-					110
*02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					110

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	911	-0-	-349	-0-	911	2			N	-0-					-0-
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	435	-0-	-712	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2595	2	60	4	N	-0-					-0-
10	2635	N	2497	-0-	-138	-0-	2436	2	61	4	N	-0-					-0-
11	2460	N	2231	-0-	-229	-0-	2173	2	58	4	N	-0-					-0-
12	2635	N	2299	-0-	-336	-0-	2238	2	61	4	N	-0-					-0-
01	2511	N	2186	-0-	-325	-0-	2128	2	58	4	N	-0-					-0-
*02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2231	2	54	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					95
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					95
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					95
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					95
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					95
*02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					95

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
*02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

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	3660	X	2840	-0-	-820	-0-	2784	2	56	4	N	-0-					-0-
10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3735	2	60	4	N	-0-					-0-
11	3750	X	3285	-0-	-465	-0-	3225	2	60	4	N	-0-					-0-
12	3875	X	3279	-0-	-596	-0-	3221	2	58	4	N	-0-					-0-
01	3875	X	3583	-0-	-292	-0-	3521	2	62	4	N	-0-					-0-
02	3416	X	3245	-0-	-171	-0-	3189	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3651	-0-	-429	-0-	3651	2			N	-0-					177
10	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3608	2	1	9	N	1					178
11	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					178
12	3782	X	3542	-0-	-240	-0-	3531	2	11	9	N	10	165	1			23
01	3782	X	3192	-0-	-590	-0-	3192	2			N	-0-					23
02	3416	X	2820	-0-	-596	-0-	2820	2			N	-0-					23

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	810	N	466	-0-	-344	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
*02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

09	5220	X	4295	-0-	-925	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4231	-0-	-1163	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	3320	-0-	-1900	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3312	-0-	-1431	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	2888	-0-	-1545	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3573	-0-	-431	-0-	3573	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

09	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6294	-0-	-929	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6474	-0-	-516	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6491	-0-	-732	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6208	-0-	-1015	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5701	-0-	-823	-0-	5701	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
10	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2521	-0-	-299	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2641	-0-	-583	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2328	-0-	-896	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2429	-0-	-483	-0-	2429	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1744	-0-	-302	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1458	-0-	-464	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1401	-0-	-363	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

09	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					24
10	3596	X	3382	-0-	-214	-0-	3382	2			N	-0-					24
11	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					24
12	3844	X	3257	-0-	-587	-0-	3257	2			N	-0-					24
01	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					24
*02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	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	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	392	N	265	-0-	-127	-0-	265	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930 X	3384	-0-	-546	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
10	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
11	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
12	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
01	4092 X	3362	-0-	-730	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
02	3696 X	3664	-0-	-32	-0-	3664	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

09	3000 N	3600	-0-	600	600	3600	2			N	-0-					-0-
10	3066 N	2466	-0-	-600	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
11	2250 N	2213	-0-	-37	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
12	2325 X	1848	-0-	-477	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
01	2325 X	1787	-0-	-538	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
*02	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

09	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
10	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
11	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
12	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
*02	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

09	3390 X	3332	-0-	-58	-0-	3332	2			N	-0-					199
10	3503 X	3331	-0-	-172	-0-	3331	2			N	-0-					199
11	3390 X	3201	-0-	-189	-0-	3201	2			N	-0-					199
12	3441 X	3176	-0-	-265	-0-	3176	2			N	-0-					199
01	3441 X	3006	-0-	-435	-0-	3006	2			N	-0-					199
02	3108 X	3070	-0-	-38	-0-	3070	2			N	-0-	166	1			33

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

09	4170 X	3970	-0-	-200	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
10	4309 X	4005	-0-	-304	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
11	3840 X	3399	-0-	-441	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
12	4092 X	3983	-0-	-109	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
01	4092 X	3308	-0-	-784	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
02	3696 X	3390	-0-	-306	-0-	3390	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

09	11250 X	9825	-0-	-1425	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
10	11501 X	9771	-0-	-1730	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
11	11130 X	9248	-0-	-1882	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
12	10633 X	9788	-0-	-845	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
01	10168 X	9498	-0-	-670	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
02	9184 X	7718	-0-	-1466	-0-	7718	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

09	4800 X	4707	-0-	-93	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
10	4960 X	4472	-0-	-488	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
11	4800 X	4217	-0-	-583	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
12	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
01	4867 X	2849	-0-	-2018	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
02	4396 X	4150	-0-	-246	-0-	4150	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3900 X	3497	-0-	-403	-0-	3497	2		N	-0-			-0-
10	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2		N	-0-			-0-
11	3900 X	3641	-0-	-259	-0-	3641	2		N	-0-			-0-
12	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2		N	-0-			-0-
01	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2		N	-0-			-0-
*02	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

09	3450 X	3391	-0-	-59	-0-	3391	2		Y	-0-			-0-
10	3472 X	3144	-0-	-328	-0-	3144	2		Y	-0-			-0-
11	3360 X	2480	-0-	-880	-0-	2480	2		Y	-0-			-0-
12	3503 X	3074	-0-	-429	-0-	3074	2		Y	-0-			-0-
01	3503 X	2213	-0-	-1290	-0-	2213	2		Y	-0-			-0-
02	3164 X	2389	-0-	-775	-0-	2389	2		Y	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

09	4500 X	4315	-0-	-185	-0-	4315	2		N	-0-			-0-
10	4650 X	4357	-0-	-293	-0-	4357	2		N	-0-			-0-
11	4500 X	4002	-0-	-498	-0-	4002	2		N	-0-			-0-
12	4619 X	4273	-0-	-346	-0-	4273	2		N	-0-			-0-
01	4464 X	4103	-0-	-361	-0-	4103	2		N	-0-			-0-
02	4032 X	3861	-0-	-171	-0-	3861	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

09	2190 N	2013	-0-	-177	-0-	2013	2		N	-0-			-0-
10	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		N	-0-			-0-
11	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2299	2	8 9	N	7			7
12	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-			7
01	2387 N	2101	-0-	-286	-0-	2101	2		N	-0-			7
02	2156 N	2037	-0-	-119	-0-	2037	2		N	-0-			7

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2		N	-0-			-0-
10	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2		N	-0-			-0-
11	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2		N	-0-			-0-
12	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2		N	-0-			-0-
01	3007 X	2350	-0-	-657	-0-	2350	2		N	-0-			-0-
*02	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

09	4380 X	2640	-0-	-1740	-0-	2640	2		N	-0-			-0-
10	4247 X	2884	-0-	-1363	-0-	2884	2		N	-0-			-0-
11	3600 X	3466	-0-	-134	-0-	3466	2		N	-0-			-0-
12	3534 X	2689	-0-	-845	-0-	2689	2		N	-0-			-0-
01	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2		N	-0-			-0-
02	3248 X	3158	-0-	-90	-0-	3158	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

09	2400 N	2160	-0-	-240	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
10	2480 N	1935	-0-	-545	-0-	1935	2		N	-0-			-0-
11	2310 N	1272	-0-	-1038	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
12	2232 N	63	-0-	-2169	-0-	63	2		N	-0-			-0-
01	1922 N	38	-0-	-1884	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	1176 N	-0-	-0-	-1176	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110 N	1002	-0-	-108	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
10	1147 N	896	-0-	-251	-0-	896	2			N	-0-					-0-
11	1110 N	940	-0-	-170	-0-	940	2			N	-0-					-0-
12	1023 N	865	-0-	-158	-0-	865	2			N	-0-					-0-
01	899 N	776	-0-	-123	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	868 N	480	-0-	-388	-0-	480	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	3510 X	3084	-0-	-426	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
10	3627 X	2912	-0-	-715	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
11	3510 X	2327	-0-	-1183	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	2746	-0-	-788	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
01	3224 X	1734	-0-	-1490	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
*02	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

09	3000 N	3448	-0-	448	448	3448	2			N	-0-					-0-
10	2914 X	1925	-0-	-989	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
11	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
12	2914 X	2648	-0-	-266	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
01	2914 X	2836	-0-	-78	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
02	2632 X	1836	-0-	-796	-0-	1836	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

09	3780 X	3229	-0-	-551	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
10	4030 X	2425	-0-	-1605	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
11	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
12	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
01	3751 X	2721	-0-	-1030	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
*02	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
10	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
11	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
12	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
01	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
*02	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

09	4860 X	4266	-0-	-594	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
10	4557 X	568	-0-	-3989	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	4440 X	1170	-0-	-3270	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
12	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
01	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
*02	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

09	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	81	1	2692	2	N	-0-					-0-
10	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	96	1	3208	2	N	-0-					-0-
11	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	87	1	2906	2	N	-0-					-0-
12	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	79	1	2627	2	N	-0-					-0-
01	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	82	1	2749	2	N	-0-					-0-
*02	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	85	1	2837	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3793 2	51 4	N	-0-			-0-
10	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3546 2	54 4	N	-0-			-0-
11	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3400 2	57 4	N	-0-			-0-
12	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3594 2	51 4	N	-0-			-0-
01	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2685 2	38 4	N	-0-			-0-
*02	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3175 2	40 4	N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

09	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356 2		N	-0-			-0-
10	3410 X	3139	-0-	-271	-0-	3139 2		N	-0-			-0-
11	3300 X	3256	-0-	-44	-0-	3256 2		N	-0-			-0-
12	3410 X	3393	-0-	-17	-0-	3393 2		N	-0-			-0-
01	3410 X	3056	-0-	-354	-0-	3056 2		N	-0-			-0-
02	3080 X	2898	-0-	-182	-0-	2898 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

09	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926 2		N	-0-			-0-
10	3193 X	471	-0-	-2722	-0-	471 2		N	-0-			-0-
11	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			N	-0-			-0-
12	3193 X	1404	-0-	-1789	-0-	1404 2		N	-0-			-0-
01	8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	8191 2		N	-0-			-0-
*02	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152 2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

09	3270 X	3038	-0-	-232	-0-	3038 2		N	-0-			-0-
10	3379 X	2996	-0-	-383	-0-	2996 2		N	-0-			-0-
11	3270 X	2551	-0-	-719	-0-	2551 2		N	-0-			-0-
12	3317 X	2385	-0-	-932	-0-	2385 2		N	-0-			-0-
01	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215 2		N	-0-			-0-
*02	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

09	210 N	107	-0-	-103	-0-	107 2		N	-0-			-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-
*02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

09	660 N	645	-0-	-15	-0-	645 2		N	-0-			-0-
10	682 N	613	-0-	-69	-0-	613 2		N	-0-			-0-
11	720 N	597	-0-	-123	-0-	597 2		N	-0-			-0-
12	682 N	564	-0-	-118	-0-	564 2		N	-0-			-0-
01	620 N	575	-0-	-45	-0-	575 2		N	-0-			-0-
02	560 N	496	-0-	-64	-0-	496 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

09	2460 N	2369	-0-	-91	-0-	2369 2		N	-0-			-0-
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2		N	-0-			-0-
11	2430 N	2164	-0-	-266	-0-	2164 2		N	-0-			-0-
12	2449 N	2105	-0-	-344	-0-	2105 2		N	-0-			-0-
01	2077 N	1840	-0-	-237	-0-	1840 2		N	-0-			-0-
02	2016 N	1962	-0-	-54	-0-	1962 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320 X	3949	-0-	-371	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
10	4371 X	3924	-0-	-447	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
11	4230 X	3857	-0-	-373	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
12	4371 X	4006	-0-	-365	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
01	4092 X	4000	-0-	-92	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
*02	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

09	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
10	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
11	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
12	2356 N	2309	-0-	-47	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
01	2356 N	1104	-0-	-1252	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
02	2128 N	1347	-0-	-781	-0-	1347	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	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
10	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	942	-0-	-318	-0-	942	2			N	-0-					-0-
12	1302 N	1204	-0-	-98	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
01	1240 N	922	-0-	-318	-0-	922	2			N	-0-					-0-
*02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

09	5220 X	4424	-0-	-796	-0-	4424	2			N	-0-					77
10	5394 X	4797	-0-	-597	-0-	4797	2			N	-0-					77
11	5220 X	4954	-0-	-266	-0-	4954	2			N	-0-					77
12	5332 X	5177	-0-	-155	-0-	5177	2			N	-0-					77
01	5332 X	4605	-0-	-727	-0-	4605	2			N	-0-					77
02	4620 X	4483	-0-	-137	-0-	4483	2			N	-0-					77

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

09	2610 X	2225	-0-	-385	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
10	2697 X	2170	-0-	-527	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
11	2610 X	2185	-0-	-425	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
12	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
*02	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

09	4560 X	2315	-0-	-2245	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
10	4712 X	2959	-0-	-1753	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
11	4410 X	3015	-0-	-1395	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
12	3999 X	2790	-0-	-1209	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
01	3379 X	2908	-0-	-471	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	2604	-0-	-224	-0-	2604	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	3590	-0-	-340	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
10	3968 X	3185	-0-	-783	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
11	3840 X	2288	-0-	-1552	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
12	3906 X	3680	-0-	-226	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	3205	-0-	-639	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
02	3360 X	3232	-0-	-128	-0-	3232	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244689 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8190 X	5764	-0-	-2426	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
10	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
11	8190 X	7991	-0-	-199	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
12	8308 X	7827	-0-	-481	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
01	8587 X	7750	-0-	-837	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
02	7756 X	7359	-0-	-397	-0-	7359	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

09	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
10	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
11	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
12	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
01	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
*02	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

09	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
10	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
11	4080 X	3691	-0-	-389	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
12	4681 X	3481	-0-	-1200	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
01	4681 X	3484	-0-	-1197	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
02	4228 X	3718	-0-	-510	-0-	3718	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

09	5760 X	5507	-0-	-253	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
10	6014 X	5165	-0-	-849	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
11	5820 X	4870	-0-	-950	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
12	6014 X	5402	-0-	-612	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
01	5921 X	5400	-0-	-521	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
02	5152 X	4824	-0-	-328	-0-	4824	2			N	-0-					-0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

09	2070 N	1967	-0-	-103	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
10	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
12	2046 N	1906	-0-	-140	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
01	2139 N	865	-0-	-1274	-0-	865	2			N	-0-					-0-
02	1848 N	1520	-0-	-328	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 247407 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431

09	3210 X	2583	-0-	-627	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
10	3317 X	2573	-0-	-744	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
11	3210 X	2757	-0-	-453	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
12	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
01	2914 X	1229	-0-	-1685	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	2576 X	2327	-0-	-249	-0-	2327	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	8100 X	7800	-0-	-300	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
10	8339 X	8062	-0-	-277	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
11	8070 X	7713	-0-	-357	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
12	8339 X	7856	-0-	-483	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
01	8122 X	7534	-0-	-588	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
02	7280 X	6499	-0-	-781	-0-	6499	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	220	2	17	9	N	15					183
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	288	2	17	9	N	15					198
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					198
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					198
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					198
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					198

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

09	2730	X	2716	-0-	-14	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2203	-0-	-618	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2178	-0-	-552	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2320	-0-	-501	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1930	-0-	-271	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1548	-0-	-496	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

09	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
11	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	3728	-0-	-1294	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4394	-0-	-628	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3767	-0-	-769	-0-	3767	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

09	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					29
10	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					29
11	2790	N	2290	-0-	-500	-0-	2290	2			N	-0-					29
12	2821	N	2521	-0-	-300	-0-	2521	2			N	-0-					29
01	2728	N	2707	-0-	-21	-0-	2707	2			N	-0-					29
*02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					29

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

09	2640	X	2227	-0-	-413	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2104	-0-	-624	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	1657	-0-	-833	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	1506	-0-	-943	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	973	-0-	-1321	-0-	973	2			N	-0-					-0-
*02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

09	1800	X	1369	-0-	-431	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
10	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
11	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3370	-0-	270	270	3370	2			N	-0-					-0-
01	3397	X	3127	-0-	-270	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
*02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

09	5160	X	5142	-0-	-18	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5259	-0-	-73	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	3942	-0-	-1248	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	3231	-0-	-2132	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	3632	-0-	-1731	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3391	-0-	-1397	-0-	3391	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2		N	-0-			-0-
10	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2		N	-0-			-0-
11	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2		N	-0-			-0-
12	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2		N	-0-			-0-
01	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2		N	-0-			-0-
*02	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	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	4173	-0-	-87	-0-	4173	2		N	-0-			-0-
10	4402 X	4254	-0-	-148	-0-	4254	2		N	-0-			-0-
11	4260 X	4152	-0-	-108	-0-	4152	2		N	-0-			-0-
12	4402 X	4066	-0-	-336	-0-	4066	2		N	-0-			-0-
01	4402 X	3167	-0-	-1235	-0-	3167	2		N	-0-			-0-
02	3892 X	2820	-0-	-1072	-0-	2820	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	2631	-0-	-579	-0-	2631	2		N	-0-			-0-
10	3317 X	2993	-0-	-324	-0-	2993	2		N	-0-			-0-
11	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2		N	-0-			-0-
12	2945 X	2904	-0-	-41	-0-	2904	2		N	-0-			-0-
01	3007 X	2063	-0-	-944	-0-	2063	2		N	-0-			-0-
*02	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2		N	-0-			-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

09	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2		N	-0-			-0-
10	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2		N	-0-			-0-
11	5850 X	5203	-0-	-647	-0-	5203	2		N	-0-			-0-
12	6045 X	5655	-0-	-390	-0-	5655	2		N	-0-			-0-
01	6045 X	5939	-0-	-106	-0-	5939	2		N	-0-			-0-
02	5460 X	4524	-0-	-936	-0-	4524	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

09	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2		N	-0-			-0-
10	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2		N	-0-			-0-
11	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2		N	-0-			-0-
12	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		N	-0-			-0-
01	2697 X	2107	-0-	-590	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
02	2436 X	2399	-0-	-37	-0-	2399	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

09	1470 N	841	-0-	-629	-0-	841	2		N	-0-			-0-
10	775 N	590	-0-	-185	-0-	590	2		N	-0-			-0-
11	780 N	547	-0-	-233	-0-	547	2		N	-0-			-0-
12	868 N	722	-0-	-146	-0-	722	2		N	-0-			-0-
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			-0-
*02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

09	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2		N	-0-			25
10	2945 X	2530	-0-	-415	-0-	2530	2		N	-0-			25
11	2850 X	2489	-0-	-361	-0-	2489	2		N	-0-			25
12	2945 N	2634	-0-	-311	-0-	2634	2		N	-0-			25
01	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2		N	-0-			25
*02	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		N	-0-			25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830 X	4283	-0-	-547	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
10	4991 X	4502	-0-	-489	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
11	4830 X	4284	-0-	-546	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
12	4991 X	3208	-0-	-1783	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
01	4774 X	2996	-0-	-1778	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
02	4060 X	3609	-0-	-451	-0-	3609	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

09	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
10	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
11	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
12	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
01	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
*02	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

09	5490 X	5101	-0-	-389	-0-	5101	2			N	-0-					40
10	5580 X	5037	-0-	-543	-0-	5037	2			N	-0-					40
11	5400 X	5167	-0-	-233	-0-	5167	2			N	-0-					40
12	5518 X	5006	-0-	-512	-0-	5006	2			N	-0-					40
01	5518 X	5175	-0-	-343	-0-	5175	2			N	-0-					40
02	4816 X	4124	-0-	-692	-0-	4124	2			N	-0-					40

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
10	3193 X	2689	-0-	-504	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
11	3120 X	2449	-0-	-671	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
12	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
01	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
*02	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	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	2575	-0-	-1295	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
10	3286 X	3284	-0-	-2	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
11	3180 X	3080	-0-	-100	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
12	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
01	3286 X	2826	-0-	-460	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
02	2968 X	2354	-0-	-614	-0-	2354	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

09	2490 N	2349	-0-	-141	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
11	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
12	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
01	2139 N	1990	-0-	-149	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
02	2408 N	1415	-0-	-993	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

09	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
10	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
11	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
12	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
01	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
*02	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	5061	-0-	-249	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	3849	-0-	-1638	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	3240	-0-	-2070	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	3643	-0-	-1596	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	2861	-0-	-2378	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	2934	-0-	-1798	-0-	2934	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2896	-0-	-74	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2556	-0-	-513	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2557	-0-	-233	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2645	-0-	-362	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2309	-0-	-698	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
*02	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2002	-0-	-1238	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2633	-0-	-343	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2273	-0-	-367	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	1120	-0-	-1608	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1104	-0-	-1531	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	812	-0-	-1568	-0-	812	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 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	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6181	2	60	4	N	-0-					170
10	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6270	2	14	4	N	-0-					170
11	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					170
12	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					170
01	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					170
*02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					170

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2339	-0-	-31	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2351	-0-	-191	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2156	-0-	-324	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2087	-0-	-97	-0-	2087	2			N	-0-					-0-

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	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3755	-0-	-120	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3472	-0-	-278	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3335	-0-	-540	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3722	-0-	-153	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3404	-0-	-96	-0-	3404	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 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	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3530	-0-	-35	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3355	-0-	-95	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3107	-0-	-458	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3047	-0-	-145	-0-	3047	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	3045	-0-	45	45	3045	2			N	-0-					-0-
10	2579 N	2534	-0-	-45	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
12	1674 X	727	-0-	-947	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	1674 X	571	-0-	-1103	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	1512 X	480	-0-	-1032	-0-	480	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	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
10	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
11	2100 X	2010	-0-	-90	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
12	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
01	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
*02	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

09	4380 X	4071	-0-	-309	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
10	4526 X	4006	-0-	-520	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
11	4380 X	3612	-0-	-768	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
12	4371 X	4124	-0-	-247	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
01	4371 X	2369	-0-	-2002	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
02	3808 X	3304	-0-	-504	-0-	3304	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

09	3000 N	3051	-0-	51	51	3051	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	4141	-0-	1041	1092	4141	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	4019	-0-	1019	2111	4019	2			N	-0-					-0-
12	5579 X	3468	-0-	-2111	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
01	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
*02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
10	1333 N	1055	-0-	-278	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	1290 N	737	-0-	-553	-0-	737	2			N	-0-					-0-
12	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
*02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

09	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
10	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
11	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
12	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
01	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
*02	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					75
10	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					75
11	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					75
12	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					75
01	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					75
*02	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					75

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

09	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
10	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2060	-0-	-460	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	1551	-0-	-1053	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	1649	-0-	-955	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1535	-0-	-397	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

09	2790	X	2475	-0-	-315	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2342	-0-	-696	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2870	-0-	-70	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2539	-0-	-499	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2789	-0-	-1	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2601	-0-	-87	-0-	2601	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	5550	X	4855	-0-	-695	-0-	4795	2	60	4	N	-0-					-0-
10	5735	X	4496	-0-	-1239	-0-	4447	2	49	4	N	-0-					-0-
11	5550	X	4797	-0-	-753	-0-	4737	2	60	4	N	-0-					-0-
12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5320	2	62	4	N	-0-					-0-
01	5022	X	4114	-0-	-908	-0-	4054	2	60	4	N	-0-					-0-
02	4536	X	4251	-0-	-285	-0-	4197	2	54	4	N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	491	-0-	-1090	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	37	-0-	-1544	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	92	-0-	-916	-0-	92	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

09	3150	X	2774	-0-	-376	-0-	2774	2			N	-0-					97
10	3255	X	3036	-0-	-219	-0-	3036	2			N	-0-					97
11	3060	X	2705	-0-	-355	-0-	2705	2			N	-0-					97
12	3100	X	2808	-0-	-292	-0-	2808	2			N	-0-					97
01	3038	X	2475	-0-	-563	-0-	2475	2			N	-0-					97
02	2744	X	2238	-0-	-506	-0-	2238	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	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2610 N	2542	-0-	-68	-0-	2542 2		N	-0-			-0-
10	2666 N	2268	-0-	-398	-0-	2268 2		N	-0-			-0-
11	2520 N	2477	-0-	-43	-0-	2477 2		N	-0-			-0-
12	2635 N	2512	-0-	-123	-0-	2512 2		N	-0-			-0-
01	2263 N	2261	-0-	-2	-0-	2261 2		N	-0-			-0-
02	2324 N	2302	-0-	-22	-0-	2302 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	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1508 2	2 9	N	2			28
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		N	-0-			28
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1687 2	19 9	N	17			45
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		N	-0-			45
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-			45
*02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1503 2	17 9	N	15			60

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		N	-0-			-0-
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-			-0-
11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2		N	-0-			-0-
12	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		N	-0-			-0-
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		N	-0-			-0-
*02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

09	2670 X	1996	-0-	-674	-0-	1996 2		N	-0-			-0-
10	2759 X	2179	-0-	-580	-0-	2179 2		N	-0-			-0-
11	2670 X	1942	-0-	-728	-0-	1942 2		N	-0-			-0-
12	2759 X	1223	-0-	-1536	-0-	1223 2		N	-0-			-0-
01	2759 X	2383	-0-	-376	-0-	2383 2		N	-0-			-0-
02	1960 X	1896	-0-	-64	-0-	1896 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	3450 X	2797	-0-	-653	-0-	2797 2		N	-0-			153
10	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 2		N	-0-			153
11	3450 X	2736	-0-	-714	-0-	2736 2		N	-0-			153
12	3565 X	2073	-0-	-1492	-0-	2073 2		N	-0-			153
01	3565 X	2026	-0-	-1539	-0-	2026 2		N	-0-			153
02	3220 X	2473	-0-	-747	-0-	2473 2		N	-0-			153

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

09	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122 2		N	-0-			-0-
10	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026 2		N	-0-			-0-
11	3090 X	1749	-0-	-1341	-0-	1749 2		N	-0-			-0-
12	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757 2		N	-0-			-0-
01	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2		N	-0-			-0-
*02	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879 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	3540 X	3246	-0-	-294	-0-	3246 2		N	-0-			92
10	3596 X	3414	-0-	-182	-0-	3412 2	2 9	N	2	94 1		-0-
11	3360 X	2994	-0-	-366	-0-	2994 2		N	-0-			-0-
12	3348 X	3079	-0-	-269	-0-	3079 2		N	-0-			-0-
01	3410 X	3120	-0-	-290	-0-	3120 2		N	-0-			-0-
02	3080 X	2783	-0-	-297	-0-	2783 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1618	-0-	-428	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
*02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

09	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6510	2	89	9	N	81					100
10	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					100
11	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					100
12	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-					100
01	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2			N	-0-					100
*02	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					100

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

09	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
10	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
11	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3450	-0-	-952	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	2705	-0-	-1271	-0-	2705	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

09	2760	X	2644	-0-	-116	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2565	-0-	-287	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2473	-0-	-287	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2512	-0-	-216	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2430	-0-	-143	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
*02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

09	990	N	954	-0-	-36	-0-	954	2			N	-0-					-0-
10	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
12	992	N	696	-0-	-296	-0-	696	2			N	-0-					-0-
01	930	N	265	-0-	-665	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	775	2			N	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2219	-0-	-13	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2093	-0-	-139	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1956	-0-	-60	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

09	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1955	-0-	-122	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1862	-0-	-88	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
10	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
12	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2697	-0-	-999	-0-	2697	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

09	3480	X	2575	-0-	-905	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
10	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2648	-0-	-832	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	2580	-0-	-1016	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2870	-0-	-726	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
*02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

09	13	N	-0-	-0-	-13	-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	4080	X	4079	-0-	-1	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3892	-0-	-231	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3740	-0-	-250	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3807	-0-	-409	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	2719	-0-	-1497	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2883	-0-	-925	-0-	2883	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

09	3810	X	3092	-0-	-718	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3940	-0-	-90	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3751	-0-	-149	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3795	-0-	-235	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3341	-0-	-596	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
*02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

09	5790	X	5062	-0-	-728	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5298	-0-	-685	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4937	-0-	-853	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4914	-0-	-666	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5207	-0-	-311	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4688	-0-	-100	-0-	4688	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
*02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 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	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
12	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3470	-0-	-374	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3204	-0-	-268	-0-	3204	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

09	3720	X	3455	-0-	-265	-0-	3446	2	9	9	N	8	179	1			64
10	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					64
11	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					64
12	3844	X	3011	-0-	-833	-0-	3011	2			N	-0-					64
01	3844	X	3398	-0-	-446	-0-	3398	2			N	-0-					64
02	3472	X	2917	-0-	-555	-0-	2917	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	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					15
10	2635	N	2522	-0-	-113	-0-	2522	2			N	-0-					15
11	2370	N	2166	-0-	-204	-0-	2166	2			N	-0-					15
12	2232	N	2136	-0-	-96	-0-	2136	2			N	-0-					15
01	2511	N	1759	-0-	-752	-0-	1759	2			N	-0-					15
02	2016	N	1858	-0-	-158	-0-	1858	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	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	988	-0-	-159	-0-	988	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	782	-0-	-310	-0-	782	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

09	1920	N	387	-0-	-1533	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	911	-0-	-685	-0-	911	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

09	2940	X	2762	-0-	-178	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2724	-0-	-438	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2713	-0-	-347	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	564	-0-	-2598	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	867	-0-	-1985	-0-	867	2			N	-0-					-0-
*02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

09	1260	N	873	-0-	-387	-0-	873	2			N	-0-					52
10	1023	N	805	-0-	-218	-0-	805	2			N	-0-					52
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					52
12	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	2			N	-0-					52
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					52
02	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					52

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 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	3240 X	2647	-0-	-593	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
10	3286 X	3246	-0-	-40	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
11	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
12	3286 X	3198	-0-	-88	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
01	3255 X	2382	-0-	-873	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
*02	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

09	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
10	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
11	3900 X	3377	-0-	-523	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
12	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
01	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
*02	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	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	5310 X	4756	-0-	-554	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
10	5270 X	4904	-0-	-366	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
11	5100 X	4830	-0-	-270	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
12	5239 X	4992	-0-	-247	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
01	5177 X	4998	-0-	-179	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
02	4508 X	4418	-0-	-90	-0-	4418	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

09	3180 X	2857	-0-	-323	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
10	3286 X	2698	-0-	-588	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
11	3060 X	2803	-0-	-257	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
12	3069 X	2702	-0-	-367	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
01	2945 X	2592	-0-	-353	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
02	2660 X	2551	-0-	-109	-0-	2551	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	3960 X	3659	-0-	-301	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
10	3999 X	3754	-0-	-245	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
11	3840 X	3613	-0-	-227	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
12	3844 X	3742	-0-	-102	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	3755	-0-	-89	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
02	3416 X	3359	-0-	-57	-0-	3359	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

09	3750 X	2680	-0-	-1070	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
10	3472 X	3170	-0-	-302	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
11	3360 X	2730	-0-	-630	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
12	3472 X	2730	-0-	-742	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
01	3224 X	2627	-0-	-597	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
02	2856 X	2287	-0-	-569	-0-	2287	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

09	4440 X	4409	-0-	-31	-0-	4409	2			N	-0-					71
10	4588 X	4098	-0-	-490	-0-	4098	2			N	-0-					71
11	4440 X	3975	-0-	-465	-0-	3975	2			N	-0-					71
12	4588 X	4161	-0-	-427	-0-	4161	2			N	-0-					71
01	4588 X	3961	-0-	-627	-0-	3961	2			N	-0-					71
02	4116 X	4102	-0-	-14	-0-	4102	2			N	-0-					71

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	465	N	263	-0-	-202	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	558	N	345	-0-	-213	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2264	-0-	-226	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2056	-0-	-44	-0-	2056	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
11	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
01	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
*02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	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	7312	-0-	-1328	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
10	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	7784	-0-	-856	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
12	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
01	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
*02	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255179 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982

09	2790	X	2464	-0-	-326	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2512	-0-	-371	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2490	-0-	-240	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2237	-0-	-584	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2357	-0-	-185	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
*02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

09	4410	X	4264	-0-	-146	-0-	47	1	4217	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3920	-0-	-482	-0-	49	1	3871	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4142	-0-	-178	-0-	47	1	4095	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4315	-0-	-149	-0-	49	1	4266	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3296	-0-	-1168	-0-	49	1	3247	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	2004	-0-	-1972	-0-	44	1	1960	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 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	2610	N	2606	-0-	-4	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2480	-0-	-160	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2552	-0-	-145	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2417	-0-	-280	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1933	-0-	-391	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
*02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

09	7170	X	6100	-0-	-1070	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6797	-0-	-612	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6276	-0-	-264	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6222	-0-	-536	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6274	-0-	-515	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5545	-0-	-587	-0-	5545	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

09	5040	X	4589	-0-	-451	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4435	-0-	-773	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	3949	-0-	-881	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
12	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4385	-0-	-513	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3870	-0-	-414	-0-	3870	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	2854	-0-	-56	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2302	-0-	-705	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2297	-0-	-613	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2391	-0-	-616	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	1784	-0-	-1161	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2523	-0-	-137	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
12	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
*02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

09	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3327	-0-	-83	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3392	-0-	-88	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3200	-0-	-1016	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3240	-0-	-976	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2874	-0-	-934	-0-	2874	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 #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
*02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

09	3330	X	2567	-0-	-763	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2748	-0-	-445	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2408	-0-	-682	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3168	-0-	-25	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
*02	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					26
10	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					26
11	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					26
12	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					26
01	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					26
*02	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	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	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4218	2	19	9	N	17	34	1			87
10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					87
11	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					87
12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					87
01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					87
*02	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	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	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
*02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

09	2940	X	2804	-0-	-136	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2811	-0-	-129	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2289	-0-	-749	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
01	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2691	-0-	-53	-0-	2691	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

09	9810	X	8531	-0-	-1279	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	8173	-0-	-1964	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	4114	-0-	-5696	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
12	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7801	-0-	-1003	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
*02	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
*02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					38
10	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					38
11	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					38
12	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			N	-0-					38
01	5394	X	3974	-0-	-1420	-0-	3974	2			N	-0-					38
02	4872	X	3910	-0-	-962	-0-	3910	2			N	-0-					38

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

09	3360	X	3276	-0-	-84	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	2450	-0-	-1890	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3058	-0-	-1142	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	2631	-0-	-1709	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	1860	-0-	-2108	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	1088	-0-	-1964	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	448	N	335	-0-	-113	-0-	335	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
10	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3496	-0-	-7	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	1422	-0-	-2081	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2032	-0-	-1132	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
*02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	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	5426	-0-	-964	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5978	-0-	-625	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
11	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
12	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
01	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
*02	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	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 #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 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	3570 X	3457	-0-	-113	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
10	3689 X	3395	-0-	-294	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
11	3570 X	1922	-0-	-1648	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
12	3689 X	3200	-0-	-489	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
01	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
02	3220 X	3010	-0-	-210	-0-	3010	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

09	2580 N	2385	-0-	-195	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
10	3069 X	2292	-0-	-777	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
11	2970 X	2349	-0-	-621	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
12	3069 X	2260	-0-	-809	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
01	2697 X	2221	-0-	-476	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
02	2240 X	2089	-0-	-151	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

09	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
10	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
11	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
12	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
01	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
*02	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	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	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
10	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
11	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
12	4867 X	4646	-0-	-221	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
01	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
*02	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	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	4631	-0-	-709	-0-	4594	2	37	9	N	34					137
10	5518 X	5268	-0-	-250	-0-	5259	2	9	9	N	8					145
11	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5755	2	44	9	N	40					185
12	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	6641	2	34	9	N	31	181	1			35
01	5518 X	4572	-0-	-946	-0-	4572	2			N	-0-					35
*02	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					35

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

09	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	6752	2	188	9	N	171	184	1			47
10	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					47
11	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					47
12	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					47
01	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					47
*02	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					47

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

09	3180 X	679	-0-	-2501	-0-	679	2			N	-0-					43
10	1581 X	939	-0-	-642	-0-	939	2			N	-0-					43
11	1530 X	1135	-0-	-395	-0-	1135	2			N	-0-					43
12	1581 X	1211	-0-	-370	-0-	1211	2			N	-0-					43
01	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					43
02	1064 X	985	-0-	-79	-0-	985	2			N	-0-					43

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
*02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
11	870	N	731	-0-	-139	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
01	899	N	667	-0-	-232	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

09	3570	X	3509	-0-	-61	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
11	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3416	-0-	-273	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3264	-0-	-425	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
*02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

09	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
10	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
11	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
12	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5766	-0-	-155	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
*02	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

09	3000	N	3084	-0-	84	84	3084	2			N	-0-					-0-
10	545	N	461	-0-	-84	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
12	434	X	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	434	X	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	392	X	366	-0-	-26	-0-	366	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
*02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

09	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
11	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
*02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 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	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
10	2728 X	2088	-0-	-640	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	2484	-0-	-156	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
12	2728 X	2492	-0-	-236	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
01	2728 X	2412	-0-	-316	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
02	2464 X	2112	-0-	-352	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

09	2430 N	2298	-0-	-132	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
10	2697 N	2676	-0-	-21	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
11	2580 N	2484	-0-	-96	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
12	2387 N	2341	-0-	-46	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
01	2666 N	2380	-0-	-286	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
02	2324 N	2153	-0-	-171	-0-	2153	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	7620 X	7077	-0-	-543	-0-	7077	2			Y	-0-					27
10	7874 X	7324	-0-	-550	-0-	7324	2			Y	-0-					27
11	7620 X	6320	-0-	-1300	-0-	6320	2			Y	-0-					27
12	7719 X	7116	-0-	-603	-0-	7116	2			Y	-0-					27
01	7595 X	6957	-0-	-638	-0-	6957	2			Y	-0-					27
02	6608 X	6446	-0-	-162	-0-	6446	2			Y	-0-					27

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

09	1890 X	1548	-0-	-342	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
10	1953 X	1846	-0-	-107	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
11	1890 X	1705	-0-	-185	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
12	1860 X	1841	-0-	-19	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
01	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
*02	2800 N	2990	-0-	190	190	2990	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	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
10	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			Y	-0-					-0-
11	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-
12	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			Y	-0-					-0-
01	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			Y	-0-					-0-
*02	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			Y	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

09	4050 X	3661	-0-	-389	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
10	3999 X	3416	-0-	-583	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
11	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
12	4123 X	3281	-0-	-842	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
01	4123 X	2169	-0-	-1954	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
02	3864 X	3825	-0-	-39	-0-	3825	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

09	5310 X	5214	-0-	-96	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
10	5487 X	5125	-0-	-362	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
11	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
12	5487 X	4804	-0-	-683	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
01	5487 X	4764	-0-	-723	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
02	4956 X	4724	-0-	-232	-0-	4724	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550 X	4941	-0-	-609	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
10	5425 X	4495	-0-	-930	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
11	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
12	5115 X	4727	-0-	-388	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
01	5115 X	4710	-0-	-405	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
02	4620 X	4308	-0-	-312	-0-	4308	2			N	-0-					-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

09	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
10	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
11	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
12	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
01	2728 N	2513	-0-	-215	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
*02	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

09	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
10	6200 X	5915	-0-	-285	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
11	6000 X	5154	-0-	-846	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
12	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
01	6200 X	5144	-0-	-1056	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
02	5600 X	5498	-0-	-102	-0-	5498	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

09	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
10	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
11	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
12	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
01	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
*02	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

09	3840 X	3583	-0-	-257	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
10	3937 X	3661	-0-	-276	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
11	3810 X	3511	-0-	-299	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
12	3875 X	3495	-0-	-380	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
01	3782 X	3447	-0-	-335	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
02	3332 X	3024	-0-	-308	-0-	3024	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

09	5160 X	3985	-0-	-1175	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
10	5177 X	2171	-0-	-3006	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
11	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
12	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
01	5177 X	4844	-0-	-333	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
02	4816 X	3996	-0-	-820	-0-	3996	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	2527	-0-	-173	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
10	2790 X	2374	-0-	-416	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
11	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
12	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
01	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
*02	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					55
10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					55
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					55
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					55
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					55
*02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					55

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

09	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
10	2263 X	1487	-0-	-776	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
11	1740 X	1689	-0-	-51	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
12	2263 X	2123	-0-	-140	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
01	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
*02	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	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	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
11	1380 N	1182	-0-	-198	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
02	1092 N	1082	-0-	-10	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

09	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
10	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	2068	-0-	-572	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
12	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
01	2759 X	2659	-0-	-100	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
*02	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

09	5430 X	4819	-0-	-611	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
10	5611 X	4868	-0-	-743	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
11	5430 X	4821	-0-	-609	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
12	5611 X	4888	-0-	-723	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
01	4991 X	4427	-0-	-564	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
02	4508 X	4344	-0-	-164	-0-	4344	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

09	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					47
10	3255 X	2960	-0-	-295	-0-	2960	2			N	-0-					47
11	3150 X	2841	-0-	-309	-0-	2841	2			N	-0-					47
12	3255 X	2590	-0-	-665	-0-	2590	2			N	-0-					47
01	3255 X	2542	-0-	-713	-0-	2542	2			N	-0-					47
02	2828 X	2267	-0-	-561	-0-	2267	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	9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	9869	2			N	-0-					22
10	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	10200	2			N	-0-					22
11	10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	10131	2			N	-0-					22
12	10199 X	10124	-0-	-75	-0-	10124	2			N	-0-					22
01	10199 X	9271	-0-	-928	-0-	9271	2			N	-0-					22
02	9436 X	8121	-0-	-1315	-0-	8121	2			N	-0-					22

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
10	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
11	8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	7668	-0-	4568	4568	7668	2			N	-0-					-0-
01	11425 X	6857	-0-	-4568	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
*02	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

09	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					126
10	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					126
11	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					126
12	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					126
01	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					126
*02	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					126

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

09	2460 N	2434	-0-	-26	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
10	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
11	2520 N	1972	-0-	-548	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
12	2511 N	2154	-0-	-357	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
01	2294 N	1856	-0-	-438	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
*02	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

09	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
10	7254 X	5454	-0-	-1800	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
11	7020 X	4661	-0-	-2359	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
12	7595 X	4937	-0-	-2658	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
01	7595 X	5375	-0-	-2220	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
02	6860 X	3990	-0-	-2870	-0-	3990	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

09	2850 X	2388	-0-	-462	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
10	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
11	2640 N	2386	-0-	-254	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
12	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
01	2945 N	2350	-0-	-595	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
02	2240 N	1955	-0-	-285	-0-	1955	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

09	3060 X	2184	-0-	-876	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
10	2697 X	2194	-0-	-503	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
11	2580 X	2116	-0-	-464	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
12	2666 X	1874	-0-	-792	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
01	2263 X	1730	-0-	-533	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
02	2044 X	1760	-0-	-284	-0-	1760	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	8100 X	6813	-0-	-1287	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
10	8370 X	6752	-0-	-1618	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
11	7830 X	6026	-0-	-1804	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
12	7564 X	6138	-0-	-1426	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
01	7347 X	6651	-0-	-696	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
02	6356 X	5672	-0-	-684	-0-	5672	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 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	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2		N	-0-			-0-
10	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2		N	-0-			-0-
11	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2		N	-0-			-0-
12	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2		N	-0-			-0-
01	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2		N	-0-			-0-
*02	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2		N	-0-			-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

09	2790 X	2298	-0-	-492	-0-	2298	2		N	-0-			91
10	2883 X	1865	-0-	-1018	-0-	1865	2		N	-0-			91
11	2790 X	2384	-0-	-406	-0-	2384	2		N	-0-			91
12	2697 X	1832	-0-	-865	-0-	1832	2		N	-0-			91
01	2666 X	1550	-0-	-1116	-0-	1550	2		N	-0-			91
02	2212 N	1413	-0-	-799	-0-	1413	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	6780 X	4624	-0-	-2156	-0-	4624	2		N	-0-			-0-
10	6913 X	5712	-0-	-1201	-0-	5712	2		N	-0-			-0-
11	6690 X	5809	-0-	-881	-0-	5809	2		N	-0-			-0-
12	6789 X	6087	-0-	-702	-0-	6087	2		N	-0-			-0-
01	6355 X	5982	-0-	-373	-0-	5982	2		N	-0-			-0-
*02	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	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	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2		N	-0-			-0-
10	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2		N	-0-			-0-
11	3450 X	3207	-0-	-243	-0-	3207	2		N	-0-			-0-
12	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2		N	-0-			-0-
01	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2		N	-0-			-0-
02	3220 X	3197	-0-	-23	-0-	3197	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

09	1140 N	344	-0-	-796	-0-	344	2		N	-0-			-0-
10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-			-0-
11	840 N	333	-0-	-507	-0-	333	2		N	-0-			-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
01	1178 N	410	-0-	-768	-0-	410	2		N	-0-			-0-
02	308 N	159	-0-	-149	-0-	159	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

09	4200 X	3448	-0-	-752	-0-	3448	2		N	-0-			-0-
10	4340 X	3520	-0-	-820	-0-	3520	2		N	-0-			-0-
11	4200 X	3336	-0-	-864	-0-	3336	2		N	-0-			-0-
12	4154 X	3719	-0-	-435	-0-	3719	2		N	-0-			-0-
01	3596 X	3444	-0-	-152	-0-	3444	2		N	-0-			-0-
02	3220 X	3073	-0-	-147	-0-	3073	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

09	3330 X	2772	-0-	-558	-0-	2772	2		N	-0-			-0-
10	3007 X	2748	-0-	-259	-0-	2748	2		N	-0-			-0-
11	2910 X	2778	-0-	-132	-0-	2778	2		N	-0-			-0-
12	2883 X	2696	-0-	-187	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
01	2883 X	2795	-0-	-88	-0-	2795	2		N	-0-			-0-
*02	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 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	4830 X	4480	-0-	-350	-0-	4480	2			Y	-0-					4
10	5084 X	4704	-0-	-380	-0-	4704	2			Y	-0-					4
11	4920 X	4124	-0-	-796	-0-	4116	2	8	9	Y	7					11
12	5084 X	3651	-0-	-1433	-0-	3651	2			Y	-0-					11
01	4712 X	2922	-0-	-1790	-0-	2922	2			Y	-0-					11
02	4256 X	3071	-0-	-1185	-0-	3071	2			Y	-0-					11

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

09	10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	2			N	-0-					-0-
10	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
11	9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
12	6820 X	5880	-0-	-940	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
01	6820 X	6016	-0-	-804	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
*02	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

09	1260 N	194	-0-	-1066	-0-	194	2			N	-0-					52
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					52
11	300 N	166	-0-	-134	-0-	166	2			N	-0-					52
12	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					52
01	620 N	127	-0-	-493	-0-	127	2			N	-0-					52
02	168 N	78	-0-	-90	-0-	78	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

09	1260 N	3	-0-	-1257	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	1395 N	6	-0-	-1389	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
*02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

09	2970 X	2516	-0-	-454	-0-	2516	2			N	-0-					151
10	3069 X	2941	-0-	-128	-0-	2941	2			N	-0-					151
11	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					151
12	3069 X	3025	-0-	-44	-0-	3025	2			N	-0-					151
01	2945 X	2107	-0-	-838	-0-	2107	2			N	-0-					151
02	2800 X	2717	-0-	-83	-0-	2717	2			N	-0-					151

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

09	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
10	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
11	2280 X	2102	-0-	-178	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
12	2356 N	2247	-0-	-109	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
01	2356 N	2173	-0-	-183	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
02	1960 N	1887	-0-	-73	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

09	1770 N	1539	-0-	-231	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
11	1920 N	1874	-0-	-46	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
01	2015 N	1406	-0-	-609	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
*02	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	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 #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	N	2242	-0-	-458	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	1982	-0-	-436	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
11	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	1650	-0-	-926	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

09	1680	N	1486	-0-	-194	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1095	-0-	-703	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1553	-0-	-37	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1366	-0-	-184	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1299	-0-	-157	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

09	3690	X	2950	-0-	-740	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2140	-0-	-1146	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
12	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
01	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
*02	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

09	4050	X	3792	-0-	-258	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3736	-0-	-449	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3764	-0-	-226	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3647	-0-	-476	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3267	-0-	-856	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2783	-0-	-745	-0-	2783	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

09	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3876	-0-	-92	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3621	-0-	-429	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4055	-0-	-254	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3767	-0-	-542	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3189	-0-	-703	-0-	3189	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

09	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3004	-0-	-313	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2316	-0-	-680	-0-	2316	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1010	-0-	-54	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 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	3060 X	3005	-0-	-55	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
10	3100 X	3012	-0-	-88	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
11	3030 X	2957	-0-	-73	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
12	3131 X	3005	-0-	-126	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
01	3131 X	2990	-0-	-141	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
02	2800 X	2743	-0-	-57	-0-	2743	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

09	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
10	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
11	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
12	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
01	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
*02	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

09	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
01	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
*02	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

09	3840 X	2362	-0-	-1478	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
10	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
11	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
12	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
01	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
*02	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

09	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
10	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
11	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
12	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
01	2356 X	1403	-0-	-953	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	2184 N	1479	-0-	-705	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

09	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
10	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
11	6510 X	6121	-0-	-389	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
12	7254 X	6136	-0-	-1118	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
01	7254 X	5781	-0-	-1473	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
02	6552 X	5155	-0-	-1397	-0-	5155	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

09	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
10	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
11	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
12	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
01	3038 X	2821	-0-	-217	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
*02	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	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 #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
11	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
12	2914 X	2904	-0-	-10	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
01	2914 X	2636	-0-	-278	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
02	2632 X	2500	-0-	-132	-0-	2500	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	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
10	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
11	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
12	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
01	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
*02	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

09	5220 X	4652	-0-	-568	-0-	47	1	4605	2	N	-0-					-0-
10	5084 X	4639	-0-	-445	-0-	49	1	4590	2	N	-0-					-0-
11	4860 X	4246	-0-	-614	-0-	47	1	4199	2	N	-0-					-0-
12	5022 X	4084	-0-	-938	-0-	49	1	4035	2	N	-0-					-0-
01	4805 X	4142	-0-	-663	-0-	49	1	4093	2	N	-0-					-0-
02	4340 X	3934	-0-	-406	-0-	44	1	3890	2	N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

09	4950 X	4275	-0-	-675	-0-	4275	2			N	-0-					82
10	5115 X	4056	-0-	-1059	-0-	4056	2			N	-0-					82
11	4950 X	4132	-0-	-818	-0-	4132	2			N	-0-					82
12	4867 X	4861	-0-	-6	-0-	4861	2			N	-0-					82
01	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					82
*02	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					82

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
*02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

09	2790 X	1577	-0-	-1213	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
10	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
11	2790 X	2442	-0-	-348	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
12	2883 X	1224	-0-	-1659	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
01	2883 X	678	-0-	-2205	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	2604 X	1154	-0-	-1450	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

09	3840 X	3767	-0-	-73	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
10	3968 X	3688	-0-	-280	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
11	3840 X	2614	-0-	-1226	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
12	3968 X	2969	-0-	-999	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
01	3906 X	3350	-0-	-556	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
02	3528 X	2403	-0-	-1125	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			Y	-0-					4
10	4402 X	4210	-0-	-192	-0-	4210	2			Y	-0-					4
11	4260 X	3905	-0-	-355	-0-	3897	2	8	9	Y	7					11
12	4402 X	4309	-0-	-93	-0-	4309	2			Y	-0-					11
01	4402 X	4008	-0-	-394	-0-	4008	2			Y	-0-					11
02	3976 X	3361	-0-	-615	-0-	3361	2			Y	-0-					11

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
11	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
12	2976 X	1687	-0-	-1289	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	1096	-0-	-1880	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
*02	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

09	5700 X	5234	-0-	-466	-0-	5234	2			N	-0-					34
10	5890 X	5596	-0-	-294	-0-	5596	2			N	-0-					34
11	5700 X	5261	-0-	-439	-0-	5261	2			N	-0-					34
12	5735 X	5406	-0-	-329	-0-	5406	2			N	-0-					34
01	5673 X	4877	-0-	-796	-0-	4877	2			N	-0-					34
02	5068 X	4492	-0-	-576	-0-	4492	2			N	-0-					34

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

09	4140 X	4052	-0-	-88	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
10	4216 X	4181	-0-	-35	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
11	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
12	4185 X	3506	-0-	-679	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
01	4185 X	3576	-0-	-609	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
02	3808 X	3292	-0-	-516	-0-	3292	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

09	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
10	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
11	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
12	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
01	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
*02	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

09	2670 N	2528	-0-	-142	-0-	2528	2			N	-0-					80
10	2759 N	2598	-0-	-161	-0-	2598	2			N	-0-					80
11	2670 N	2510	-0-	-160	-0-	2510	2			N	-0-					80
12	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					80
01	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					80
*02	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					80

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

09	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
10	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
11	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
12	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
01	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
*02	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5850 X	4559	-0-	-1291	-0-	4559	2		N	-0-			-0-
10	6045 X	3989	-0-	-2056	-0-	3989	2		N	-0-			-0-
11	5280 X	3308	-0-	-1972	-0-	3308	2		N	-0-			-0-
12	4712 X	1785	-0-	-2927	-0-	1785	2		N	-0-			-0-
01	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2		N	-0-			-0-
*02	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

09	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2		N	-0-			-0-
10	10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	10435	2		N	-0-			-0-
11	11934 X	11934	-0-	-0-	-0-	11934	2		N	-0-			-0-
12	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	10387	2		N	-0-			-0-
01	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2		N	-0-			-0-
*02	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

09	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2		N	-0-			-0-
10	3441 X	2722	-0-	-719	-0-	2722	2		N	-0-			-0-
11	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2		N	-0-			-0-
12	3441 X	2910	-0-	-531	-0-	2910	2		N	-0-			-0-
01	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2		N	-0-			-0-
*02	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	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	7620 X	6914	-0-	-706	-0-	6914	2		N	-0-	183 1		28
10	7874 X	6967	-0-	-907	-0-	6967	2		N	-0-			28
11	7590 X	6675	-0-	-915	-0-	6594	2	81 9	N	74			102
12	7595 X	6640	-0-	-955	-0-	6640	2		N	-0-			102
01	7409 X	6435	-0-	-974	-0-	6435	2		N	-0-			102
02	6440 X	5853	-0-	-587	-0-	5853	2		N	-0-			102

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

09	5610 X	5015	-0-	-595	-0-	5015	2		N	-0-			-0-
10	5797 X	4590	-0-	-1207	-0-	4590	2		N	-0-			-0-
11	5580 X	4561	-0-	-1019	-0-	4561	2		N	-0-			-0-
12	5394 X	5103	-0-	-291	-0-	5103	2		N	-0-			-0-
01	5177 X	4689	-0-	-488	-0-	4689	2		N	-0-			-0-
02	4676 X	4188	-0-	-488	-0-	4188	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

09	2790 X	2306	-0-	-484	-0-	2306	2		N	-0-			-0-
10	2666 X	2283	-0-	-383	-0-	2283	2		N	-0-			-0-
11	2580 X	2305	-0-	-275	-0-	2305	2		N	-0-			-0-
12	2387 N	2169	-0-	-218	-0-	2169	2		N	-0-			-0-
01	2294 N	1965	-0-	-329	-0-	1965	2		N	-0-			-0-
02	2156 N	1450	-0-	-706	-0-	1450	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	3165	-0-	-15	-0-	3165	2		N	-0-			-0-
10	3286 X	2348	-0-	-938	-0-	2348	2		N	-0-			-0-
11	3180 X	2710	-0-	-470	-0-	2710	2		N	-0-			-0-
12	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2		N	-0-			-0-
01	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2		N	-0-			-0-
*02	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	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 #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
10	2077 N	1978	-0-	-99	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
11	1950 N	1801	-0-	-149	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
12	2077 N	1726	-0-	-351	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
01	1984 N	1647	-0-	-337	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
02	1680 N	1384	-0-	-296	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

09	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
10	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
11	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
12	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
01	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
*02	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	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	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
10	3348 X	3134	-0-	-214	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
11	3240 X	2997	-0-	-243	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
12	3410 X	3305	-0-	-105	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
01	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
02	3080 X	2958	-0-	-122	-0-	2958	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	15960 X	15177	-0-	-783	-0-	15177	2			N	-0-					25
10	16430 X	15716	-0-	-714	-0-	15716	2			N	-0-					25
11	15900 X	15376	-0-	-524	-0-	15376	2			N	-0-					25
12	16027 X	15423	-0-	-604	-0-	15423	2			N	-0-					25
01	15841 X	15076	-0-	-765	-0-	15076	2			N	-0-					25
02	14364 X	13261	-0-	-1103	-0-	13261	2			N	-0-					25

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306

09	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					92
10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					92
11	2400 N	2337	-0-	-63	-0-	2337	2			N	-0-					92
12	2449 N	2390	-0-	-59	-0-	2390	2			N	-0-					92
01	2418 N	2297	-0-	-121	-0-	2297	2			N	-0-					92
02	2184 N	2111	-0-	-73	-0-	2111	2			N	-0-					92

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

09	2340 X	842	-0-	-1498	-0-	842	2			N	-0-					-0-
10	2418 X	1885	-0-	-533	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
11	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
12	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
01	1891 X	1530	-0-	-361	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
02	2380 N	649	-0-	-1731	-0-	649	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

09	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
10	2759 N	2432	-0-	-327	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
11	2550 N	2334	-0-	-216	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
12	2666 N	2602	-0-	-64	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
01	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
*02	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	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 II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4134	-0-	-6	-0-	4134	2		N	-0-			-0-
10	4185 X	3723	-0-	-462	-0-	3723	2		N	-0-			-0-
11	4050 X	3578	-0-	-472	-0-	3578	2		N	-0-			-0-
12	4278 X	3726	-0-	-552	-0-	3726	2		N	-0-			-0-
01	4278 X	3607	-0-	-671	-0-	3607	2		N	-0-			-0-
02	3864 X	3290	-0-	-574	-0-	3290	2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

09	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2		N	-0-			-0-
10	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2		N	-0-			-0-
11	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2		N	-0-			-0-
12	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2		N	-0-			-0-
01	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2		N	-0-			-0-
*02	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2		N	-0-			-0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

09	20460 X	16443	-0-	-4017	-0-	16443	2		N	-0-			98
10	18011 X	14741	-0-	-3270	-0-	14741	2		N	-0-			98
11	18660 X	14018	-0-	-4642	-0-	14018	2		N	-0-			98
12	19282 X	13362	-0-	-5920	-0-	13362	2		N	-0-			98
01	19282 X	11055	-0-	-8227	-0-	11055	2		N	-0-			98
02	15344 X	8136	-0-	-7208	-0-	8136	2		N	-0-			98

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

09	2430 N	2397	-0-	-33	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
10	2542 N	2243	-0-	-299	-0-	2243	2		N	-0-			-0-
11	2430 N	1965	-0-	-465	-0-	1965	2		N	-0-			-0-
12	2480 N	1046	-0-	-1434	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
01	2232 N	480	-0-	-1752	-0-	480	2		N	-0-			-0-
02	1848 N	434	-0-	-1414	-0-	434	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

09	4020 X	3476	-0-	-544	-0-	3476	2		N	-0-			-0-
10	3875 X	3472	-0-	-403	-0-	3472	2		N	-0-			-0-
11	3750 X	2931	-0-	-819	-0-	2931	2		N	-0-			-0-
12	3875 X	2735	-0-	-1140	-0-	2735	2		N	-0-			-0-
01	3782 X	2562	-0-	-1220	-0-	2562	2		N	-0-			-0-
02	3248 X	2224	-0-	-1024	-0-	2224	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

09	5010 X	4487	-0-	-523	-0-	4487	2		N	-0-			-0-
10	4681 X	4441	-0-	-240	-0-	4441	2		N	-0-			-0-
11	4620 X	3870	-0-	-750	-0-	3870	2		N	-0-			-0-
12	4774 X	3666	-0-	-1108	-0-	3666	2		N	-0-			-0-
01	4774 X	3823	-0-	-951	-0-	3823	2		N	-0-			-0-
02	4200 X	3053	-0-	-1147	-0-	3053	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

09	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-			-0-
10	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
11	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2		N	-0-			-0-
12	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2		N	-0-			-0-
01	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2		N	-0-			-0-
*02	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	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 #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1256	-0-	-1234	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
10	2387 X	1502	-0-	-885	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
11	2310 X	1041	-0-	-1269	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
12	1302 N	469	-0-	-833	-0-	469	2			N	-0-					-0-
01	1488 N	1133	-0-	-355	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
*02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

09	8070 X	7358	-0-	-712	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
10	8494 X	7163	-0-	-1331	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
11	8220 X	7519	-0-	-701	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
12	8494 X	7373	-0-	-1121	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
01	7595 X	6333	-0-	-1262	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
*02	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

09	4170 X	3811	-0-	-359	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
10	4309 X	4275	-0-	-34	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
11	4170 X	4141	-0-	-29	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
12	4278 X	4248	-0-	-30	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
01	4278 X	4008	-0-	-270	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
02	3864 X	3742	-0-	-122	-0-	3742	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

09	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
10	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
11	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
12	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
01	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
*02	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

09	38231 X	38231	-0-	-0-	-0-	38231	2			N	-0-					-0-
10	38100 X	38100	-0-	-0-	-0-	38100	2			N	-0-					-0-
11	37228 X	37228	-0-	-0-	-0-	37228	2			N	-0-					-0-
12	37624 X	37624	-0-	-0-	-0-	37624	2			N	-0-					-0-
01	37026 X	37026	-0-	-0-	-0-	37026	2			N	-0-					-0-
*02	32893 X	32893	-0-	-0-	-0-	32893	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

09	17550 X	16138	-0-	-1412	-0-	16138	2			N	-0-					87
10	17825 X	15745	-0-	-2080	-0-	15745	2			N	-0-					87
11	17160 X	15511	-0-	-1649	-0-	15511	2			N	-0-					87
12	17732 X	15147	-0-	-2585	-0-	15147	2			N	-0-					87
01	17484 X	14788	-0-	-2696	-0-	14788	2			N	-0-					87
02	15064 X	13465	-0-	-1599	-0-	13465	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	39210 X	35311	-0-	-3899	-0-	35311	2			N	-0-					27
10	40517 X	36524	-0-	-3993	-0-	36524	2			N	-0-					27
11	39120 X	31435	-0-	-7685	-0-	31435	2			N	-0-					27
12	36797 X	33181	-0-	-3616	-0-	33181	2			N	-0-					27
01	36518 X	35284	-0-	-1234	-0-	35284	2			N	-0-					27
02	32984 X	28104	-0-	-4880	-0-	28104	2			N	-0-					27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 4H RRCID -> 272236 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40163	X	40163	-0-	-0-	-0-	40163	2			N	-0-					21
10	40227	X	40227	-0-	-0-	-0-	40193	2	34	9	N	31					52
11	38076	X	38076	-0-	-0-	-0-	37934	2	142	9	N	129					181
12	37858	X	37858	-0-	-0-	-0-	37858	2			N	-0-					181
01	38228	X	38228	-0-	-0-	-0-	38103	2	125	9	N	114					295
*02	32231	X	32231	-0-	-0-	-0-	32207	2	24	9	N	22	192	1			125

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

09	17940	X	16187	-0-	-1753	-0-	16187	2			N	-0-					66
10	18104	X	16361	-0-	-1743	-0-	16361	2			N	-0-					66
11	17490	X	15490	-0-	-2000	-0-	15490	2			N	-0-					66
12	17236	X	15706	-0-	-1530	-0-	15706	2			N	-0-					66
01	17236	X	15443	-0-	-1793	-0-	15443	2			N	-0-					66
02	15120	X	13728	-0-	-1392	-0-	13728	2			N	-0-					66

MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

09	35520	X	31245	-0-	-4275	-0-	31245	2			N	-0-					55
10	35929	X	31383	-0-	-4546	-0-	31383	2			N	-0-					55
11	33930	X	29600	-0-	-4330	-0-	29600	2			N	-0-					55
12	34224	X	30495	-0-	-3729	-0-	30366	2	129	9	N	117					172
01	33449	X	29613	-0-	-3836	-0-	29613	2			N	-0-					172
02	29176	X	25612	-0-	-3564	-0-	25599	2	13	9	N	12	163	1			21

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

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	X	144	-0-	-96	-0-	144	2			N	-0-					2
10	248	X	106	-0-	-142	-0-	106	2			N	-0-					2
11	240	X	160	-0-	-80	-0-	160	2			N	-0-					2
12	217	X	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					2
01	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					2
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					2

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070 N	654	-0-	-1416	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	1209 N	360	-0-	-849	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	660 N	332	-0-	-328	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	682 N	448	-0-	-234	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

09	2640 N	2497	-0-	-143	-0-	2476	2	21	9	N	19					73
10	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2709	2	1	9	N	1					74
11	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2584	2	8	9	N	7					81
12	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					81
01	2697 N	2532	-0-	-165	-0-	2532	2			N	-0-					81
02	2408 N	2254	-0-	-154	-0-	2254	2			N	-0-					81

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-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
10	6727 X	6663	-0-	-64	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
11	6510 X	6062	-0-	-448	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
12	6727 X	5814	-0-	-913	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
01	6727 X	5863	-0-	-864	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
02	6076 X	5190	-0-	-886	-0-	5190	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	341 N	130	-0-	-211	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	308 N	159	-0-	-149	-0-	159	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 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-

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	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	56 N	25	-0-	-31	-0-	25	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282845 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291

09	0 W	2371	-0-	2371	4919	2371	2			N	-0-					-0-
10	0 W	2252	-0-	2252	7171	2252	2			N	-0-					-0-
11	9181 W	2010	-0-	-7171	7171	2010	2			N	-0-					-0-
12	9170 X	1999	-0-	-7171	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
01	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
02	1736 N	1660	-0-	-76	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 283375 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1442 X	1300	-0-	-142	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
10	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
11	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
12	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
01	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
*02	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	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	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					15
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					15
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					15
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					15
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					15
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					15

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

09	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					39
10	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	2			N	-0-					39
11	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2			N	-0-					39
12	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					39
01	6820 X	6070	-0-	-750	-0-	6070	2			N	-0-					39
02	6160 X	5962	-0-	-198	-0-	5962	2			N	-0-					39

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

09	4230 X	3689	-0-	-541	-0-	3668	2	21	9	N	19					159
10	4619 X	4585	-0-	-34	-0-	4568	2	17	9	N	15					174
11	5100 X	4729	-0-	-371	-0-	4651	2	78	9	N	71					245
12	5270 X	5071	-0-	-199	-0-	5041	2	30	9	N	27					272
01	5270 X	3602	-0-	-1668	-0-	3519	2	83	9	N	75	183	1			164
02	4424 X	4341	-0-	-83	-0-	4334	2	7	9	N	6					170

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-

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	39 N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	2	N	-0-					119
10	155 N	46	-0-	-109	-0-	14	1	32	2	N	-0-					119
11	120 N	44	-0-	-76	-0-	12	1	32	2	N	-0-					119
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	2	N	-0-					119
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	24	1	72	2	N	-0-					119
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	27	1	88	2	N	-0-					119

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 153534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7619 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	13	1	33	2	N	-0-					1
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	2	N	-0-					1
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-					1
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	16	1	45	2	N	-0-					1
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	4	1	13	2	N	-0-					1
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	2	N	-0-					1

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1598	-0-	-202	-0-	439	1	1159	2	N	-0-					166
10	1798	N	1461	-0-	-337	-0-	443	1	1018	2	N	-0-					166
11	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	432	1	1116	2	N	-0-					166
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	445	1	1238	2	N	-0-					166
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	381	1	1168	2	N	-0-					166
*02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	401	1	1313	2	N	-0-					166

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	180	N	124	-0-	-56	-0-	34	1	90	2	N	-0-					36
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	56	1	129	2	N	-0-					36
11	240	N	101	-0-	-139	-0-	28	1	73	2	N	-0-					36
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	47	1	131	2	N	-0-					36
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	44	1	135	2	N	-0-					36
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	43	1	141	2	N	-0-					36

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	18	-0-	-72	-0-	5	1	13	2	N	-0-					30
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	8	1	18	2	N	-0-					30
11	90	N	6	-0-	-84	-0-	2	1	4	2	N	-0-					30
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	N	-0-					30
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	2	N	-0-					30
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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-

YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	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	2220 N	514	-0-	-1706	-0-	514	2		N	-0-			79
10	2263 N	1288	-0-	-975	-0-	1288	2		N	-0-			79
11	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2		N	-0-			79
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			79
01	1302 N	2	-0-	-1300	-0-	2	2		N	-0-			79
02	2128 N	4	-0-	-2124	-0-	4	2		N	-0-			79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

09	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	4658	-0-	1558	1558	4658	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	4654	-0-	1654	3212	4654	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	4463	-0-	1363	4575	4463	2		N	-0-			-0-
01	8490 X	3915	-0-	-4575	-0-	3915	2		N	-0-			-0-
*02	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2		N	-0-			-0-
10	3658 X	3605	-0-	-53	-0-	3605	2		N	-0-			-0-
11	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2		N	-0-			-0-
12	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2		N	-0-			-0-
01	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2		N	-0-			-0-
*02	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	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-

STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		N	-0-			-0-
10	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		N	-0-			-0-
11	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		N	-0-			-0-
12	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2		N	-0-			-0-
01	2263 N	1920	-0-	-343	-0-	1920	2		N	-0-			-0-
02	2044 N	1724	-0-	-320	-0-	1724	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
11	150 N	9	-0-	-141	-0-	9	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	5045	-0-	1945	1945	5045	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	4096	-0-	996	2941	4096	2		N	-0-			-0-
*02	2800 N	1785	-0-	-1015	1926	1785	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

09	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2		N	-0-			-0-
10	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2		N	-0-			-0-
11	5970 X	5068	-0-	-902	-0-	5068	2		N	-0-			-0-
12	6169 X	5232	-0-	-937	-0-	5232	2		N	-0-			-0-
01	6169 X	5196	-0-	-973	-0-	5196	2		N	-0-			-0-
02	5544 X	5043	-0-	-501	-0-	5043	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2		N	-0-			-0-
10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		N	-0-			-0-
11	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2		N	-0-			-0-
12	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2		N	-0-			-0-
01	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		N	-0-			-0-
*02	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

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

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 263166 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172

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

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265696 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	3471	-0-	-429	-0-	3471	2	N	-0-			-0-
10	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2	N	-0-			-0-
11	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2	N	-0-			-0-
12	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2	N	-0-			-0-
01	3906 X	3901	-0-	-5	-0-	3901	2	N	-0-			-0-
02	3640 X	3553	-0-	-87	-0-	3553	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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266538 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	8452	-0-	-218	-0-	8452	2		N	-0-			-0-
10	8959 X	8188	-0-	-771	-0-	8188	2		N	-0-			-0-
11	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	2		N	-0-			-0-
12	8804 X	7188	-0-	-1616	-0-	7188	2		N	-0-			-0-
01	8742 X	3518	-0-	-5224	-0-	3518	2		N	-0-			-0-
*02	10620 X	10620	-0-	-0-	-0-	10620	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

09	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2		N	-0-			-0-
10	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2		N	-0-			-0-
11	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2		N	-0-			-0-
12	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2		N	-0-			-0-
01	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2		N	-0-			-0-
02	3808 X	3343	-0-	-465	-0-	3343	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	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-			-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2		N	-0-			-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-				N	NO RPT			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (PETTIT) //CONT.// 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

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	510 N	494	-0-	-16	-0-	136	1	358	2	N	-0-			6
10	527 N	455	-0-	-72	-0-	138	1	317	2	N	-0-			6
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	142	1	367	2	N	-0-			6
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	144	1	401	2	N	-0-			6
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	128	1	393	2	N	-0-			6
*02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	125	1	410	2	N	-0-			6

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	DLQ G-10	2258	-0-	2258	4878	2225	2	33	9	Y	30				60
10	DLQ G-10	2099	-0-	2099	6977	2066	2	33	9	Y	30				90
11	DLQ G-10	1933	-0-	1933	8910	1900	2	33	9	Y	30				120
12	DLQ G-10	2236	-0-	2236	11146	2203	2	33	9	Y	30				150
*01	3000 N	2130	-0-	-870	10276	2118	2	12	9	Y	11	161	1		-0-
*02	2800 N	1926	-0-	-874	9402	1882	2	44	9	Y	40				40

TEAS (COTTON VALLEY) //CONT.// 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	240	1	635	2	N	-0-					16
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	248	1	988	2	N	-0-					16
11	1170	N	414	-0-	-756	-0-	72	1	342	2	N	-0-					16
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	144	1	1251	2	N	-0-					16
01	1240	N	120	-0-	-1120	-0-	16	1	104	2	N	-0-					16
02	392	N	18	-0-	-374	-0-	8	1	10	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

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

TEAS (TRAVIS PEAK) 88610 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 190007 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280

09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	660	2	N	-0-					63
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	33	1	736	2	N	-0-					63
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	32	1	717	2	N	-0-					63
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	29	1	643	2	N	-0-					63
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	23	1	514	2	N	-0-					63
*02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	32	1	702	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	180	N	168	-0-	-12	-0-	157	1	11	2	N	-0-					144
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	233	1	26	2	N	-0-					144
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	208	1	19	2	N	-0-					144
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					144
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	209	1	7	2	N	-0-					144
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	225	1	8	2	N	-0-					144

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347

KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	280	1	20	2	N	-0-			145
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	207	1	23	2	N	-0-			145
11	240 N	149	-0-	-91	-0-	136	1	13	2	N	-0-			145
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			145
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	166	1	9	2	N	-0-			145
*02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	200	1	7	2	N	-0-			145

PARKER TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11360 - 12250

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

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	165	1	12	2	N	-0-			94
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	129	1	14	2	N	-0-			94
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	149	1	14	2	N	-0-			94
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			94
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	123	1	5	2	N	-0-			94
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			94

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			140
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	181	1	20	2	N	-0-			140
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	195	1	18	2	N	-0-			140
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	196	1	8	2	N	-0-			140
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	175	1	6	2	N	-0-			140

PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12276 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-

COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	280	1	20	2	N	-0-			204
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	162	1	18	2	N	-0-			204
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	195	1	18	2	N	-0-			204
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			204
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	221	1	9	2	N	-0-			204
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	225	1	8	2	N	-0-			204

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
WHITE, C.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1674	-0-	-366	-0-	341	1	1333	2	N	-0-			-0-
10	2108 X	1841	-0-	-267	-0-	332	1	1509	2	N	-0-			-0-
11	2010 X	1791	-0-	-219	-0-	351	1	1440	2	N	-0-			-0-
12	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	348	1	2132	2	N	-0-			-0-
01	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	332	1	1796	2	N	-0-			-0-
02	1680 N	1616	-0-	-64	-0-	291	1	1325	2	N	-0-			-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-			-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	N	-0-			-0-
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	2	N	-0-			-0-
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	7	1	154	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	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			43
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			43
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			43
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			43
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

THORNTON, S. (RODESSA) //CONT.// 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2236	-0-	-434	-0-	446	1	1790	2	N	-0-			89
10	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	591	1	2462	2	N	-0-			89
11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	909	1	1969	2	N	-0-			89
12	2883	X	2279	-0-	-604	-0-	868	1	1411	2	N	-0-			89
01	3038	X	2794	-0-	-244	-0-	906	1	1888	2	N	-0-			89
02	2688	N	2605	-0-	-83	-0-	1028	1	1577	2	N	-0-			89

PARKER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 269370 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6057 - 6085

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-

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

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 (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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 GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698

09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	145	1			81
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	380	190	1			271
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	570	357	1			484

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-					113
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	173	1			71
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					95

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 (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 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 #: 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 (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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 GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574

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 (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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 GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 8296

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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	3120 X	1635	-0-	-1485	-0-	570	1	1056	2	N	8					88
						9	9									
10	3224 X	2030	-0-	-1194	-0-	589	1	1431	2	N	9					97
						10	9									
11	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	570	1	1345	2	N	13					110
						14	9									
12	1922 X	1697	-0-	-225	-0-	589	1	1100	2	N	7					117
						8	9									
01	2015 X	1895	-0-	-120	-0-	589	1	1289	2	N	15					132
						17	9									
02	1820 X	1467	-0-	-353	-0-	532	1	929	2	N	5					137
						6	9									

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	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
10	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
11	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
12	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
01	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
*02	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	448 N	382	-0-	-66	-0-	382	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

09	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
10	2511 X	2207	-0-	-304	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
11	2430 X	2099	-0-	-331	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
12	2511 X	2128	-0-	-383	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
01	2232 X	1988	-0-	-244	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
02	1960 N	1915	-0-	-45	-0-	1915	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	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2039	-0-	-596	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2206	-0-	-344	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	1665	-0-	-970	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	2090	-0-	-390	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1918	-0-	-154	-0-	1918	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
*02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

09	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	3			N	-0-					-0-
11	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	3			N	-0-					-0-
01	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	3			N	-0-					-0-
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	874	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

09	3480	X	3088	-0-	-392	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3275	-0-	-259	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3181	-0-	-239	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2501	-0-	-785	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2762	-0-	-206	-0-	2762	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

09	5220	X	4120	-0-	-1100	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	4221	-0-	-1204	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	4103	-0-	-1147	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4078	-0-	-1347	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4223	-0-	-179	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3828	-0-	-8	-0-	3828	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

09	2400	X	2391	-0-	-9	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	1958	-0-	-522	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	1917	-0-	-483	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	2232	-0-	-248	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
*02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	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	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
10	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
11	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
12	1953 X	1937	-0-	-16	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
01	1953 X	1859	-0-	-94	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
02	1764 X	1556	-0-	-208	-0-	1556	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

09	4560 X	3896	-0-	-664	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
10	4619 X	4036	-0-	-583	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
11	4380 X	3998	-0-	-382	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
12	4371 X	3631	-0-	-740	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
01	4278 X	2620	-0-	-1658	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
02	3724 X	2567	-0-	-1157	-0-	2567	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

09	2100 N	1805	-0-	-295	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
10	2108 N	1835	-0-	-273	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
11	1890 N	1635	-0-	-255	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
12	1860 N	1584	-0-	-276	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
*02	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

09	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	3			N	-0-					-0-
10	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
11	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
12	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
01	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
*02	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

09	1200 X	691	-0-	-509	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	1240 X	815	-0-	-425	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	1020 X	748	-0-	-272	-0-	748	3			N	-0-					-0-
12	1054 X	746	-0-	-308	-0-	746	3			N	-0-					-0-
01	806 N	571	-0-	-235	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

09	2310 X	988	-0-	-1322	-0-	988	3			N	-0-					-0-
10	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
11	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
12	1333 X	1280	-0-	-53	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
01	2015 X	912	-0-	-1103	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	1820 X	1270	-0-	-550	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

09	3510 X	3409	-0-	-101	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
10	3627 X	3510	-0-	-117	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
11	3450 X	3382	-0-	-68	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
12	3565 X	3419	-0-	-146	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
01	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
02	3192 X	3106	-0-	-86	-0-	3106	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	2730	X	2523	-0-	-207	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2576	-0-	-245	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2084	-0-	-586	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2260	-0-	-437	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2439	-0-	-227	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
*02	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

09	7290	X	6824	-0-	-466	-0-	6824	3			N	-0-					-0-
10	7502	X	7050	-0-	-452	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
11	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	3			N	-0-					-0-
12	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	3			N	-0-					-0-
01	7037	X	6915	-0-	-122	-0-	6915	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	5904	-0-	-648	-0-	5904	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

09	5340	X	5017	-0-	-323	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	4766	-0-	-690	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4613	-0-	-667	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	4493	-0-	-963	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	4162	-0-	-1015	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	4334	-0-	-342	-0-	4334	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

09	8430	X	7981	-0-	-449	-0-	7981	3			N	-0-					-0-
10	8711	X	8105	-0-	-606	-0-	8105	3			N	-0-					-0-
11	8310	X	7759	-0-	-551	-0-	7759	3			N	-0-					-0-
12	8525	X	7835	-0-	-690	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
01	8277	X	7251	-0-	-1026	-0-	7251	3			N	-0-					-0-
02	7448	X	6995	-0-	-453	-0-	6995	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

09	210	X	163	-0-	-47	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	217	X	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	180	X	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	186	X	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	112	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

09	4020	X	3673	-0-	-347	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	4078	-0-	-76	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	4025	-0-	-5	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3674	-0-	-22	-0-	3674	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

09	9960	X	9204	-0-	-756	-0-	9204	3			N	-0-					-0-
10	10261	X	9319	-0-	-942	-0-	9319	3			N	-0-					-0-
11	9480	X	8116	-0-	-1364	-0-	8116	3			N	-0-					-0-
12	9703	X	8760	-0-	-943	-0-	8760	3			N	-0-					-0-
01	9517	X	8105	-0-	-1412	-0-	8105	3			N	-0-					-0-
02	8596	X	7775	-0-	-821	-0-	7775	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	2760	X	2696	-0-	-64	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2406	-0-	-446	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	1989	-0-	-981	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	1727	-0-	-1342	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	1992	-0-	-1077	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	1686	-0-	-834	-0-	1686	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

09	2190	N	1774	-0-	-416	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	1894	-0-	-431	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
*02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	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	8700	X	17	-0-	-8683	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11722	3			N	-0-					-0-
11	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	3			N	-0-					-0-
12	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	3			N	-0-					-0-
01	11067	X	10276	-0-	-791	-0-	10276	3			N	-0-					-0-
02	9996	X	8486	-0-	-1510	-0-	8486	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

09	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4481	-0-	-14	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
*02	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

09	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2730	-0-	-184	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2507	-0-	-407	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	1763	-0-	-869	-0-	1763	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	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-

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	3570 X	3495	-0-	-75	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
10	3658 X	3574	-0-	-84	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
11	3480 X	3300	-0-	-180	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
12	3627 X	3246	-0-	-381	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
01	3627 X	3489	-0-	-138	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
02	3276 X	3113	-0-	-163	-0-	3113	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

09	8370 X	6442	-0-	-1928	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
10	8587 X	2146	-0-	-6441	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
11	8310 X	1901	-0-	-6409	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
12	8587 X	6222	-0-	-2365	-0-	6222	3			N	-0-					-0-
01	8587 X	7099	-0-	-1488	-0-	7099	3			N	-0-					-0-
*02	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

09	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	496 N	366	-0-	-130	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	450 N	279	-0-	-171	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	434 N	282	-0-	-152	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	372 N	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

09	4380 X	4222	-0-	-158	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
10	4526 X	4308	-0-	-218	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
11	4380 X	4093	-0-	-287	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
12	4526 X	2095	-0-	-2431	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
01	4526 X	2714	-0-	-1812	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
02	3948 X	2513	-0-	-1435	-0-	2513	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

09	2550 X	1593	-0-	-957	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
10	2635 X	1491	-0-	-1144	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
11	2250 X	1239	-0-	-1011	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
12	2139 X	1074	-0-	-1065	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
01	1891 X	1123	-0-	-768	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
02	1484 X	963	-0-	-521	-0-	963	3			N	-0-					-0-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

09	1170 X	914	-0-	-256	-0-	914	3			N	-0-					-0-
10	1178 X	901	-0-	-277	-0-	901	3			N	-0-					-0-
11	1050 X	791	-0-	-259	-0-	791	3			N	-0-					-0-
12	1085 X	761	-0-	-324	-0-	761	3			N	-0-					-0-
01	1023 X	809	-0-	-214	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	728 N	723	-0-	-5	-0-	723	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	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	3			N	-0-					-0-
10	6417 X	6257	-0-	-160	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
11	6210 X	5925	-0-	-285	-0-	5925	3			N	-0-					-0-
12	6417 X	5925	-0-	-492	-0-	5925	3			N	-0-					-0-
01	6324 X	5746	-0-	-578	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
02	5712 X	5205	-0-	-507	-0-	5205	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-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	116			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	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
02	224 N	164	-0-	-60	-0-	164	3		N	-0-			-0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			52
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			52
11	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	3		N	-0-			52
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			52
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			52
02	476 N	262	-0-	-214	-0-	262	3		N	-0-			52

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
01	279 N	161	-0-	-118	-0-	161	3		N	-0-			-0-
*02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	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

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

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

09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		N	-0-			-0-
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
*02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	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	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
*02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	940	3			N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	840	N	716	-0-	-124	-0-	716	3			N	-0-					-0-
12	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	3			N	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	2091	-0-	-110	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	2057	-0-	-43	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	2066	-0-	-197	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	2165	-0-	-98	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1907	-0-	-25	-0-	1907	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
10	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	3			N	-0-					-0-
11	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	3			N	-0-					-0-
12	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	3			N	-0-					-0-
01	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	3			N	-0-					-0-
*02	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1553	-0-	-276	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1236	-0-	-360	-0-	1236	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 036140 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9042 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	3			N	-0-					-0-
10	17230	X	17230	-0-	-0-	-0-	17230	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
02	4004	X	-0-	-0-	-4004	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
*02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A

09	8070	X	7995	-0-	-75	-0-	7995	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	7806	-0-	-223	-0-	7806	3			N	-0-					-0-
11	7500	X	5827	-0-	-1673	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
12	8277	X	7697	-0-	-580	-0-	7697	3			N	-0-					-0-
01	8277	X	5875	-0-	-2402	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
02	7476	X	6980	-0-	-496	-0-	6980	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	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
12	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	3			N	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	607	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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	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	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	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	7180	-0-	-2660	-0-	7180	3			N	-0-					-0-
10	10168	X	4995	-0-	-5173	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
11	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	3			N	-0-					-0-
12	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9826	3			N	-0-					-0-
01	8029	X	5537	-0-	-2492	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
*02	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	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	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4225	-0-	1125	1125	4225	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2396	-0-	-604	521	2396	3			N	-0-					-0-
12	2923	N	2402	-0-	-521	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
01	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
*02	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
12	1519 N	1350	-0-	-169	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
*02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

09	3000 N	3756	-0-	756	1801	3756	3			N	-0-					-0-
10	5728 X	3927	-0-	-1801	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
11	2790 X	1852	-0-	-938	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
12	2883 X	1326	-0-	-1557	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
01	2883 X	1263	-0-	-1620	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
02	2604 X	1487	-0-	-1117	-0-	1487	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	6210 X	5053	-0-	-1157	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
10	5611 X	4279	-0-	-1332	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
11	4980 X	4824	-0-	-156	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
12	5208 X	4747	-0-	-461	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
01	5208 X	4507	-0-	-701	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
02	4704 X	4032	-0-	-672	-0-	4032	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	1230 X	927	-0-	-303	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	1178 X	1046	-0-	-132	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
11	1140 X	883	-0-	-257	-0-	883	3			N	-0-					-0-
12	1147 X	864	-0-	-283	-0-	864	3			N	-0-					-0-
01	1054 X	1023	-0-	-31	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
*02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	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	510 N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	480 N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	496 N	418	-0-	-78	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	448 N	430	-0-	-18	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	920	-0-	-160	-0-	920	3			N	-0-					-0-
10	1116	X	954	-0-	-162	-0-	954	3			N	-0-					-0-
11	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	961	X	927	-0-	-34	-0-	927	3			N	-0-					-0-
01	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	896	N	893	-0-	-3	-0-	893	3			N	-0-					-0-

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	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
*02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	790	-0-	-350	-0-	790	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	452	-0-	-726	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	393	-0-	-87	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	837	N	380	-0-	-457	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

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

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816

09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
10	961 N	894	-0-	-67	-0-	894	3			N	-0-					-0-
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	961 N	900	-0-	-61	-0-	900	3			N	-0-					-0-
01	899 N	848	-0-	-51	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	784 N	728	-0-	-56	-0-	728	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	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	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	840 N	746	-0-	-94	-0-	746	3			N	-0-					-0-
10	713 N	633	-0-	-80	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	750 N	575	-0-	-175	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	775 N	577	-0-	-198	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	532 N	516	-0-	-16	-0-	516	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	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
10	3348 X	2821	-0-	-527	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
11	3240 X	2413	-0-	-827	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
12	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
01	3348 X	2114	-0-	-1234	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
02	3024 X	2008	-0-	-1016	-0-	2008	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	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
12	961 N	896	-0-	-65	-0-	896	3			N	-0-					-0-
01	961 N	912	-0-	-49	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	868 N	858	-0-	-10	-0-	858	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. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3		N	-0-			-0-
10	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3		N	-0-			-0-
11	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3		N	-0-			-0-
12	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
01	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3		N	-0-			-0-
*02	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3		N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

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

09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3		N	-0-			-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	3		N	-0-			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-			-0-
10	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			-0-
11	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-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-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

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

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

09	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3		N	-0-			-0-
10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3		N	-0-			-0-
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3		N	-0-			-0-
12	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3		N	-0-			-0-
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3		N	-0-			-0-
*02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -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	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
10	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
11	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
12	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
01	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
*02	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

09	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
10	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
11	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
12	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
01	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*02	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	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	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

09	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
10	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	3			N	-0-					-0-
11	3480 X	3057	-0-	-423	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
12	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	3			N	-0-					-0-
01	4650 X	1284	-0-	-3366	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
02	4200 X	3319	-0-	-881	-0-	3319	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	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
12	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
02	1960 N	1660	-0-	-300	-0-	1660	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

09	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
10	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	3			N	-0-					-0-
11	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
12	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	3			N	-0-					-0-
01	4402 X	4304	-0-	-98	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
02	3976 X	3597	-0-	-379	-0-	3597	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
*02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095

09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3		N	-0-					-0-
10	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3		N	-0-					-0-
11	2310	X	2165	-0-	-145	-0-	2165	3		N	-0-					-0-
12	2387	X	2008	-0-	-379	-0-	2008	3		N	-0-					-0-
01	2387	X	2004	-0-	-383	-0-	2004	3		N	-0-					-0-
02	2016	N	2009	-0-	-7	-0-	2009	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	1230	X	1178	-0-	-52	-0-	1178	3		N	-0-					-0-
10	1240	X	1208	-0-	-32	-0-	1208	3		N	-0-					-0-
11	1200	X	1148	-0-	-52	-0-	1148	3		N	-0-					-0-
12	1240	X	1168	-0-	-72	-0-	1168	3		N	-0-					-0-
01	1209	X	1118	-0-	-91	-0-	1118	3		N	-0-					-0-
02	1064	N	150	-0-	-914	-0-	150	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	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-					-0-
*02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
*02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

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	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-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	N	-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	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
*02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	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	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2045	-0-	-265	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	1925	-0-	-524	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1744	-0-	-550	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1182	-0-	-722	-0-	1182	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	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1135	-0-	-539	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1404	-0-	-192	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	958	-0-	-2	-0-	958	3			N	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
01	961	N	556	-0-	-405	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-

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	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1548	-0-	-281	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
*02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
*02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2202	-0-	-198	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2039	-0-	-503	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	1997	-0-	-452	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
*02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3			N	-0-					-0-
10	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	3			N	-0-					-0-
11	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	3			N	-0-					-0-
12	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
01	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	3			N	-0-					-0-
*02	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

09	4800	X	3893	-0-	-907	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	3052	-0-	-1908	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	3192	-0-	-1608	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	3459	-0-	-1191	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	2991	-0-	-1039	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	2396	-0-	-1244	-0-	2396	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	837	N	520	-0-	-317	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
01	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	616	N	283	-0-	-333	-0-	283	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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					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	1260	#	1149	-0-	-111	-0-	1095	2	54	9	Y	49					144
10	1178	#	1100	-0-	-78	-0-	1081	2	19	9	Y	17	120	1			41
11	1300	R	1300	-0-	-0-	-0-	1274	2	26	9	Y	24					65
12	1302	#	503	-0-	-799	-0-	440	2	63	9	Y	57	101	1			21
01	1302	#	585	-0-	-717	-0-	535	2	50	9	Y	45					66
*02	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	1337	2	53	9	Y	48					114

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

09	1200	#	583	-0-	-617	-0-	555	2	28	9	Y	25					170
10	1240	#	852	-0-	-388	-0-	838	2	14	9	Y	13	61	1			122
11	1140	#	1012	-0-	-128	-0-	991	2	21	9	Y	19					141
12	1178	#	351	-0-	-827	-0-	342	2	9	9	Y	8	79	1			70
01	1178	#	573	-0-	-605	-0-	525	2	48	9	Y	44					114
02	952	#	914	-0-	-38	-0-	880	2	34	9	Y	31					145

TRINIDAD, S. (RODESSA) //CONT.// 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY //CONT.// 841409
HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	26	-0-	-34	-0-	25	2	1	9	Y	1					7
10	62	#	40	-0-	-22	-0-	39	2	1	9	Y	1	3	1			5
11	60	#	34	-0-	-26	-0-	33	2	1	9	Y	1					6
12	62	#	12	-0-	-50	-0-	11	2	1	9	Y	1	2	1			5
01	62	#	21	-0-	-41	-0-	19	2	2	9	Y	2					7
02	28	#	25	-0-	-3	-0-	24	2	1	9	Y	1					8

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

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	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1189	2	79	9	N	72					273
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1212	2	73	9	N	66	177	1			162
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1361	2	80	9	N	73					235
12	1302	N	869	-0-	-433	-0-	804	2	65	9	N	59	192	1			102
01	1271	N	64	-0-	-1207	-0-	41	2	23	9	N	21					123
02	1344	N	251	-0-	-1093	-0-	232	2	19	9	N	17					140

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-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	92	-0-	-58	-0-	92	2			Y	-0-					61
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					61
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					61
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					61
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					61
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-	19	1			42

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

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	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	74	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
11	270 N	22	-0-	-248	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	217 N	29	-0-	-188	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	102	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	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-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
WAREING WELL #: 1 RRCID -> 183824 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 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	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 WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

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

09	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

09	240 N	141	-0-	-99	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
10	248 N	8	-0-	-240	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	360 N	12	-0-	-348	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	12	-0-	-143	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
10	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
11	930 N	864	-0-	-66	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
12	1023 N	21	-0-	-1002	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
*02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	853	2	30	9	Y	27	27	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC WELL #: 2 RRCID -> 189701 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 8788

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
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	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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	1692	N	950	-0-	-742	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1074	-0-	-259	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
*02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1231	2	43	9	Y	39	39	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 6 RRCID -> 196523 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8427 - 8471

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

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
*02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1230	2	42	9	Y	38	38	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1276	-0-	-194	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1299	-0-	-201	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	89	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

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-

VAN (AUSTIN CHALK) //CONT.// 93042 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA //CONT.// 876520
SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	727	-0-	-53	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	30	-0-	-586	-0-	30	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

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

09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	54	3	292	9	Y	265	266	0				28
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	47	3	175	9	Y	159	168	0				19
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	2	3	198	9	Y	180	180	0	1	1		18
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	141	136	0				23
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	1	3	237	9	Y	215	214	0	1	1		23
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	107	121	0				9

VAN, WEST (RODESSA) 93049 581 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
DEVINE, C. R., INC. 216778
PALMER-METCALF WELL #: 1 RRCID -> 149026 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6356 - 6361

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
DEVINE, C. R., INC. 216778
CLARK, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 103570 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208

09	480	X	60	-0-	-420	-0-	60	2			N	-0-					39
10	465	X	15	-0-	-450	-0-	15	2			N	-0-					39
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	12	N	-0-	-0-	-12	-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

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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	55	1	1249	2	N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	26	1	592	2	N	-0-					-0-
11	450	N	78	-0-	-372	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
12	961	N	194	-0-	-767	-0-	8	1	186	2	N	-0-					-0-
01	620	N	297	-0-	-323	-0-	13	1	284	2	N	-0-					-0-
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28158	R	28158	-0-	-0-	-0-	28158	3			N	-0-					-0-
10	47771	#	19555	-0-	-28216	-0-	19555	3			N	-0-					-0-
11	46230	#	5963	-0-	-40267	-0-	5963	3			N	-0-					-0-
12	47771	#	20093	-0-	-27678	-0-	20093	3			N	-0-					-0-
01	41137	#	26418	-0-	-14719	-0-	26418	3			N	-0-					-0-
02	26292	#	22912	-0-	-3380	-0-	22912	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
*02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-

WESSON (SMACKOVER) 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSON (SMACKOVER) //CONT.// 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

09	T. A.	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-

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	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6275	2	149	9	N	135	183	1			97
10	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6181	2	77	9	N	70					167
11	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	5958	2	72	9	N	65					232
12	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6186	2	46	9	N	42	182	1			92
01	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6088	2	160	9	N	145					237
*02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5411	2	83	9	N	75	184	1			128

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-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	3660	X	2978	-0-	-682	-0-	534	1	2422	2	N	20					155
							22	9									
10	3751	X	2928	-0-	-823	-0-	499	1	2416	2	N	12					167
							13	9									
11	3480	X	2595	-0-	-885	-0-	460	1	2122	2	N	12					179
							13	9									
12	3503	X	2127	-0-	-1376	-0-	456	1	1627	2	N	40					219
							44	9									
01	3069	X	2185	-0-	-884	-0-	617	1	1568	2	N	-0-					219
02	2772	X	2292	-0-	-480	-0-	539	1	1752	2	N	1					220
							1	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	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	336	1	1525	2	N	18					172
							20	9									
10	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	431	1	2084	2	N	8					180
							9	9									
11	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	440	1	2028	2	N	15					195
							17	9									
12	1953	X	1777	-0-	-176	-0-	384	1	1372	2	N	19					214
							21	9									
01	2511	X	804	-0-	-1707	-0-	223	1	567	2	N	13					227
							14	9									
02	2324	N	918	-0-	-1406	-0-	211	1	686	2	N	19	162	1			84
							21	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	120	X	67	-0-	-53	-0-	13	1	54	3	N	-0-					35
10	93	X	64	-0-	-29	-0-	9	1	55	3	N	-0-					35
11	90	X	51	-0-	-39	-0-	10	1	41	3	N	-0-					35
12	93	X	28	-0-	-65	-0-	6	1	22	3	N	-0-					35
01	93	X	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	3	N	-0-					35
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	2	1	12	3	N	-0-					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

09	60	X	21	-0-	-39	-0-	4	1	17	3	N	-0-					44
10	33	X	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					44
11	30	X	27	-0-	-3	-0-	6	1	21	3	N	-0-					44
12	31	X	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	3	N	-0-					44
01	34	X	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					44
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	2	1	13	3	N	-0-					44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

09	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3750	2	20	9	N	18					156
10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3319	2	22	9	N	20					176
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2990	2	28	9	N	25					201
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3701	2	8	9	N	7	180	1			28
01	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2454	2	116	9	N	105					133
*02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3044	2	6	9	N	5					138

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

09	1800	N	1692	-0-	-108	-0-	1667	2	25	9	N	23					150
10	1798	N	1640	-0-	-158	-0-	1625	2	15	9	N	14					164
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2034	2	35	9	N	32					196
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1832	2	11	9	N	10	147	1			59
01	1643	N	1287	-0-	-356	-0-	1223	2	64	9	N	58					117
02	1792	N	1616	-0-	-176	-0-	1602	2	14	9	N	13					130

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

09	2280	X	1236	-0-	-1044	-0-	1234	3	2	9	N	2					146
10	2294	X	1850	-0-	-444	-0-	1837	3	13	9	N	12					158
11	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1652	3	6	9	N	5					163
12	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1550	3	12	9	N	11					174
01	1271	X	1212	-0-	-59	-0-	1212	3			N	-0-					174
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	N	-0-					48
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-					48
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	7	1	25	3	N	-0-					48
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	5	1	16	3	N	-0-					48
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					48
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	3	1	19	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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-